GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00022 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 8 RRCID -> 137244 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4641 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 302 RRCID -> 257554 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3174 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 176943 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. O. O. (CONGL) 00157 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ATWOOD-MOSS "B" WELL #: 3 RRCID -> 120071 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 3918 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1161	-0-	-389	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

ALCO (CADDO LIME) 01261 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER, J. W. WELL #: 2 T RRCID -> 242962 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3900 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					22
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					22
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	210	2	11	9	N	10					32
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	217	2	33	9	N	30					62
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	236	2	24	9	N	22					84
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

ALCO (MARBLE FALLS) 01261 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165347 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4146 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					15
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					15
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	581	2	6	9	N	5					20
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2					22
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

ALLEN-SIX (4800) 01706 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT-JONES WELL #: 2 RRCID -> 280018 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLYATES (CONGLOMERATE) 01846 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
FELDERHOFF-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 065623 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					41
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					41
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					41
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					41
*04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					41
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					41

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ALVORD-CLOWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101102 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5795 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

BLACK BANDANA LLC 072506
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	#	808	-0-	-29	-0-	794	2	14	9	N	13					163
01	837	#	658	-0-	-179	-0-	657	2	1	9	N	1					164
02	783	#	474	-0-	-309	-0-	470	2	4	9	N	4					168
03	837	#	349	-0-	-488	-0-	347	2	2	9	N	2	170	1			-0-
04	780	#	50	-0-	-730	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	#	562	-0-	-120	-0-	562	2			N	-0-					84
01	682	#	555	-0-	-127	-0-	555	2			N	-0-					84
02	609	#	519	-0-	-90	-0-	519	2			N	-0-					84
03	651	#	520	-0-	-131	-0-	520	2			N	-0-					84
04	570	#	485	-0-	-85	-0-	485	2			N	-0-					84
05	558	#	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					84

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	87	#	68	-0-	-19	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	#	1188	-0-	-145	-0-	1151	2	37	9	N	34	191	1			91
01	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	1382	2	36	9	N	33					124
02	1218	#	864	-0-	-354	-0-	821	2	43	9	N	39					163
03	1271	#	813	-0-	-458	-0-	780	2	33	9	N	30					193
04	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-	1244	2	63	9	N	57	184	1			66
05	1333	#	736	-0-	-597	-0-	717	2	19	9	N	17					83

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	437	R	437	-0-	-0-	-0-	2	1	435	3	Y	-0-					-0-
01	434	#	420	-0-	-14	-0-	1	1	419	3	Y	-0-					-0-
*02	406	#	384	-0-	-22	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					-0-
*03	434	#	406	-0-	-28	-0-	1	1	405	3	Y	-0-					-0-
*04	420	#	417	-0-	-3	-0-	2	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	434	#	408	-0-	-26	-0-	2	1	406	3	Y	-0-					-0-

SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	742	R	742	-0-	-0-	-0-	731	3	11	9	Y	10	2	1			22
01	775	#	738	-0-	-37	-0-	718	3	20	9	Y	18					40
02	725	#	704	-0-	-21	-0-	693	3	11	9	Y	10					50
03	775	#	749	-0-	-26	-0-	735	3	14	9	Y	13					63
04	722	R	722	-0-	-0-	-0-	714	3	8	9	Y	7					70
*05	762	R	762	-0-	-0-	-0-	758	3	4	9	Y	4					74

BARCLAY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 195800 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5975 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	274	R	274	-0-	-0-	-0-	1	1	273	3	Y	-0-					18
01	341	#	302	-0-	-39	-0-	1	1	301	3	Y	-0-					18
02	319	R	319	-0-	-0-	-0-	1	1	318	3	Y	-0-					18
03	345	R	345	-0-	-0-	-0-	1	1	344	3	Y	-0-					18
04	336	R	336	-0-	-0-	-0-	1	1	335	3	Y	-0-					18
*05	346	R	346	-0-	-0-	-0-	1	1	345	3	Y	-0-					18

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	#	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					86
01	682	#	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					86
02	638	#	636	-0-	-2	-0-	636	2			N	-0-					86
03	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					86
04	663	R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					86
*05	695	R	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					86

SHAUNTY, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 224136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5645 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	#	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-					208
01	620	#	390	-0-	-230	-0-	390	2			N	-0-					208
02	580	#	348	-0-	-232	-0-	348	2			N	-0-					208
03	620	#	354	-0-	-266	-0-	354	2			N	-0-	174	1			34
04	600	#	355	-0-	-245	-0-	309	2	46	9	N	42					76
05	527	#	348	-0-	-179	-0-	348	2			N	-0-					76

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
HEARD, N. E. WELL #: 1 L RRCID -> 041341 COMPL. DATE 02/24/1960 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5935 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	#	736	-0-	-256	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	961	#	320	-0-	-641	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	1044	#	277	-0-	-767	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	271	-0-	-845	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	1080	#	252	-0-	-828	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	744	#	234	-0-	-510	-0-	234	2			N	-0-					-0-

FEDERAL FEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176977 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6041 - 6059

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					-0-

MCGUIRE BROTHERS 550001
MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 T RRCID -> 289104 COMPL. DATE 01/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 3231

02	0	W	195	-0-	195	3426	195	2			N	-0-					-0-
03	0	W	59	-0-	59	3485	59	2			N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3485					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3485					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAWSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 134032 COMPL. DATE 09/14/1958 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5691 - 5696

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
TINNEY, T. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 045027 COMPL. DATE 03/17/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5723 - 5775

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

RAY, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 265355 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5825 - 5835

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

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

FRISBEE, B. D. WELL #: 3 RRCID -> 136201 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5457 - 5812

12	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
01	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

EVERETT, D. P. WELL #: 2 RRCID -> 141459 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5675 - 6074

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 224175 COMPL. DATE 06/30/1957 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5809 - 5854

12	2479	R	-0-	-0-	-2479	-0-					Y	-0-					26
01	527	#	468	-0-	-59	-0-	457	2	11	9	Y	10					36
02	493	#	-0-	-0-	-493	-0-					Y	16					52
03	522	R	522	-0-	-0-	-0-	507	2	15	9	Y	14					66
04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					Y	14					80
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					80

RIGGS, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 257576 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5658 - 5933

12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 5792

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.H. MORRIS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 275378 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4439 - 5906

12	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	186	#	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORRIS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 281545 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4451 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					4
01	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					4
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					4
03	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					4
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MESSICK, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 085193 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*05	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

HESS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099801 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5670 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	87	#	80	-0-	-7	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 219592 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5648 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	#	655	-0-	-89	-0-	638	3	17	9	N	15					83
01	713	#	238	-0-	-475	-0-	235	3	3	9	N	3					86
02	667	#	553	-0-	-114	-0-	553	3			N	-0-					86
03	713	#	706	-0-	-7	-0-	695	3	11	9	N	10					96
04	707	R	707	-0-	-0-	-0-	699	3	8	9	N	7					103
*05	721	R	721	-0-	-0-	-0-	717	3	4	9	N	4					107

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	#	590	-0-	-154	-0-	588	3	2	9	N	2					109
01	744	#	618	-0-	-126	-0-	614	3	4	9	N	4					113
02	707	R	707	-0-	-0-	-0-	698	3	9	9	N	8					121
03	744	#	728	-0-	-16	-0-	724	3	4	9	N	4					125
04	720	#	716	-0-	-4	-0-	708	3	8	9	N	7					132
05	744	#	731	-0-	-13	-0-	723	3	8	9	N	7					139

RAWLE, W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 113033 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5677 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	#	380	-0-	-23	-0-	367	3	13	9	N	12					147
01	403	#	367	-0-	-36	-0-	344	3	23	9	N	21					168
02	377	#	360	-0-	-17	-0-	347	3	13	9	N	12					180
03	403	#	365	-0-	-38	-0-	355	3	10	9	N	9					189
04	378	R	378	-0-	-0-	-0-	364	3	14	9	N	13					202
*05	377	R	377	-0-	-0-	-0-	371	3	6	9	N	5					207

WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC 915407
SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	#	663	-0-	-174	-0-	649	3	14	9	N	13					87
01	837	#	464	-0-	-373	-0-	456	3	8	9	N	7					94
02	783	#	476	-0-	-307	-0-	476	3			N	-0-					94
03	806	#	486	-0-	-320	-0-	486	3			N	-0-					94
04	720	#	476	-0-	-244	-0-	476	3			N	-0-					94
05	651	#	475	-0-	-176	-0-	475	3			N	-0-					94

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					170
01	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					170
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					170
03	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					170
04	240	#	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					170
05	248	#	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					170

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					2
01	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					2
02	145	#	98	-0-	-47	-0-	98	3			N	-0-					2
03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					2
04	150	#	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					2
05	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					2

SPEED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105235 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 5990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					68
01	248	#	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					68
02	232	#	230	-0-	-2	-0-	230	3			N	-0-					68
03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					68
04	240	#	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					68
05	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					68

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	87	#	74	-0-	-13	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
GREENWOOD, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 168666 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5835 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					24
01	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					24
02	261	#	245	-0-	-16	-0-	245	3			N	-0-					24
03	279	#	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					24
04	270	#	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					24
05	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					24

ALVORD (ATOKA 6400) 02143 148 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 283017 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6414 - 6616

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

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1339	R	1339	-0-	-0-	-0-	1185	2	154	9	N	140	183	1			90
01	1358	R	1358	-0-	-0-	-0-	1172	2	186	9	N	169	179	1			80
02	1160	#	840	-0-	-320	-0-	734	2	106	9	N	96					176
03	1240	#	838	-0-	-402	-0-	721	2	117	9	N	106	181	1			101
04	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	1131	2	109	9	N	99	162	1			38
05	1240	#	797	-0-	-443	-0-	713	2	84	9	N	76					114

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 C RRCID -> 021164 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5694 - 5702

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

ROWLAND, NEAL WELL #: 1 C RRCID -> 224137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5424 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	578	R	578	-0-	-0-	-0-	532	2	46	9	N	42					165
01	547	R	547	-0-	-0-	-0-	503	2	44	9	N	40					205
02	590	R	590	-0-	-0-	-0-	540	2	50	9	N	45					250
03	621	R	621	-0-	-0-	-0-	587	2	34	9	N	31	179	1			102
04	624	R	624	-0-	-0-	-0-	554	2	70	9	N	64					166
*05	539	R	539	-0-	-0-	-0-	529	2	10	9	N	9					175

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GREGG, CHARLIE A. WELL #: RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.O. BROOKS WELL #: 4 RRCID -> 281549 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5344 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					7
01	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					7
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					7
03	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					7
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					7
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					7

SMITH, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 283795 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5601 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	203	#	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	#	771	-0-	-159	-0-	16 7	1 9	748	3	N	6					90
01	930	#	768	-0-	-162	-0-	16 10	1 9	742	3	N	9					99
02	841	#	695	-0-	-146	-0-	15 6	1 9	674	3	N	5					104
03	854	R	854	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	829	3	N	8					112
04	777	R	777	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	756	3	N	5					117
05	775	#	764	-0-	-11	-0-	16 8	1 9	740	3	N	7					124

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC 915407
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT) WELL #: 502 RRCID -> 178173 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5634 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					25
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

OCTODOG 2 WELL #: 2 RRCID -> 283607 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6094 - 6114

12	378	R	378	-0-	-0-	-0-	354	2	24	9	N	22					110
01	341	#	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-					110
02	319	#	306	-0-	-13	-0-	306	2			N	-0-					110
03	372	#	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					110
04	360	#	28	-0-	-332	-0-	28	2			N	-0-					110
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					110

OCTODOG 5 WELL #: 5 RRCID -> 283608 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6210 - 6320

12	403	#	364	-0-	-39	-0-	347	2	17	9	N	15					130
01	403	#	351	-0-	-52	-0-	349	2	2	9	N	2					132
02	377	#	310	-0-	-67	-0-	310	2			N	-0-					132
03	372	#	370	-0-	-2	-0-	347	2	23	9	N	21					153
04	360	#	314	-0-	-46	-0-	301	2	13	9	N	12					165
05	372	#	310	-0-	-62	-0-	297	2	13	9	N	12					177

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON-COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 126788 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5732 - 5801

12	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					55
01	211	R	211	-0-	-0-	-0-	205	3	6	9	N	5					60
02	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					60
03	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					60
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					60
05	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					60

SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287986 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5706 - 5856

12	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	31031		NO RPT	-0-	-31031	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30030		NO RPT	-0-	-30030	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUTLER, L. O. WELL #: 2 RRCID -> 122649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5784 - 6222

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

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 124284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5868 - 5901

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2019 - P/A 09/30/19

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JONES, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 099779 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5679 - 5877

12	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
01	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
02	319	#	299	-0-	-20	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
03	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
04	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
*05	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6349

12	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
01	651	#	631	-0-	-20	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
02	609	#	583	-0-	-26	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
03	651	#	608	-0-	-43	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
04	630	#	575	-0-	-55	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
05	651	#	531	-0-	-120	-0-	531	3			Y	-0-					-0-

BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922

12	296	R	296	-0-	-0-	-0-	1	1	295	3	Y	-0-					-0-
01	291	R	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	286	R	286	-0-	-0-	-0-	1	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	301	R	301	-0-	-0-	-0-	1	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	278	R	278	-0-	-0-	-0-	1	1	277	3	Y	-0-					-0-
*05	304	R	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	3	Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 5940

12	184	R	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
01	186	#	182	-0-	-4	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	174	#	160	-0-	-14	-0-	1	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	176	-0-	-10	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	176	-0-	-4	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS-MITCHELL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 202084 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6199 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	609	R	609	-0-	-0-	-0-	2	1	603	3	Y	4	26	1			-0-
							4	9									
01	651	#	553	-0-	-98	-0-	2	1	549	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	609	#	577	-0-	-32	-0-	2	1	575	3	Y	-0-					-0-
03	651	#	609	-0-	-42	-0-	2	1	604	3	Y	3					3
							3	9									
04	614	R	614	-0-	-0-	-0-	2	1	605	3	Y	6					9
							7	9									
05	620	#	480	-0-	-140	-0-	1	1	479	3	Y	-0-					9

LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868

12	659	R	659	-0-	-0-	-0-	64	1	580	3	Y	14					160
							15	9									
01	636	R	636	-0-	-0-	-0-	63	1	558	3	Y	14					174
							15	9									
*02	584	R	584	-0-	-0-	-0-	59	1	517	3	Y	7					181
							8	9									
03	654	R	654	-0-	-0-	-0-	63	1	568	3	Y	21					202
							23	9									
*04	642	R	642	-0-	-0-	-0-	62	1	570	3	Y	9	159	1			52
							10	9									
*05	684	R	684	-0-	-0-	-0-	64	1	597	3	Y	21					73
							23	9									

SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 6100

12	1685	R	1685	-0-	-0-	-0-	4	1	1647	3	Y	31	140	1			13
							34	9									
01	1612	#	1442	-0-	-170	-0-	4	1	1437	3	Y	1					14
							1	9									
02	1537	#	1401	-0-	-136	-0-	3	1	1390	3	Y	7					21
							8	9									
03	1674	#	1476	-0-	-198	-0-	4	1	1465	3	Y	6					27
							7	9									
04	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	4	1	1644	3	Y	3					30
							3	9									
*05	1692	R	1692	-0-	-0-	-0-	5	1	1673	3	Y	13					43
							14	9									

CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030

12	279	#	276	-0-	-3	-0-	1	1	275	3	N	-0-					20
01	279	#	273	-0-	-6	-0-	1	1	272	3	N	-0-					20
02	265	R	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	3	N	-0-					20
03	284	R	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	N	-0-					20
04	273	R	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	3	N	-0-					20
*05	282	R	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	N	-0-					20

MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6255

12	373	R	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	-0-					-0-
01	373	R	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	-0-					-0-
02	348	#	347	-0-	-1	-0-	1	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	373	R	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	-0-					-0-
04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	1	1	362	3	Y	-0-					-0-
*05	383	R	383	-0-	-0-	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1582	R	1582	-0-	-0-	-0-	375	1	1207	3	Y	-0-					-0-
01	1449	R	1449	-0-	-0-	-0-	375	1	1074	3	Y	-0-					-0-
*02	1326	R	1326	-0-	-0-	-0-	350	1	976	3	Y	-0-					-0-
*03	1428	R	1428	-0-	-0-	-0-	375	1	1053	3	Y	-0-					-0-
*04	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	362	1	875	3	Y	-0-					-0-
*05	1217	R	1217	-0-	-0-	-0-	374	1	843	3	Y	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901

12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	377	#	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*05	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 277710 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5769 - 5775

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WALLER, D.C. WELL #: RRCID -> 099772 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6107

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017

KERR, L.R. WELL #: RRCID -> 099774 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5782 - 5788

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

RICH, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 104434 COMPL. DATE 07/27/1980 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5755 - 5785

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RIEGER, R.G. WELL #: RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

ALVORD-STUART WELL #: 2 RRCID -> 122648 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5860 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

CLARK, J. W. WELL #: RRCID -> 128466 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6044 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

SABRE OPERATING, INC. 742261
KALLENBACK, LA ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100174 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6280 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	#	1425	-0-	-32	-0-	1422	2	3	9	N	3					93
01	1457	#	1448	-0-	-9	-0-	1445	2	3	9	N	3					96
02	1363	#	1328	-0-	-35	-0-	1326	2	2	9	N	2					98
03	1426	#	1344	-0-	-82	-0-	1321	2	23	9	N	21					119
04	1410	#	1306	-0-	-104	-0-	1303	2	3	9	N	3					122
05	1457	#	1426	-0-	-31	-0-	1424	2	2	9	N	2					124

TEXOMA OIL TOOLS, INC. 850566
TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 087429 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5814 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOBOLOWSKY, JACK L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 097630 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5836 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	58	#	50	-0-	-8	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

YALE, D. WELL #: 1 RRCID -> 099773 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5828 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					27
01	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					27
02	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					27
03	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					27
04	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					27
*05	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					27

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	#	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					92
01	558	#	87	-0-	-471	-0-	87	3			N	-0-					92
02	522	#	271	-0-	-251	-0-	271	3			N	-0-					92
03	527	#	285	-0-	-242	-0-	285	3			N	-0-					92
04	510	#	271	-0-	-239	-0-	271	3			N	-0-					92
05	496	#	232	-0-	-264	-0-	232	3			N	-0-					92

GAGE, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 099776 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	#	417	-0-	-48	-0-	411	3	6	9	N	5					147
01	465	#	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					147
02	435	#	387	-0-	-48	-0-	387	3			N	-0-					147
03	434	#	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-					147
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					147
05	403	#	393	-0-	-10	-0-	391	3	2	9	N	2					149

MCMURRAY, C. WELL #: 1 RRCID -> 099780 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6158 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	#	2074	-0-	-96	-0-	2072	3	2	9	N	2	113	1			51
01	2170	#	2051	-0-	-119	-0-	2047	3	4	9	N	4					55
02	2030	#	1911	-0-	-119	-0-	1905	3	6	9	N	5					60
03	2108	#	1403	-0-	-705	-0-	1397	3	6	9	N	5					65
04	2040	#	1194	-0-	-846	-0-	1192	3	2	9	N	2					67
05	2077	#	1954	-0-	-123	-0-	1943	3	11	9	N	10					77

ALVORD-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 101978 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5895 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					19
01	248	#	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					19
02	203	#	194	-0-	-9	-0-	194	3			N	-0-					19
03	217	#	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					19
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					19
*05	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					19

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	#	446	-0-	-329	-0-	445	3	1	9	N	1	37	1			48
01	798	R	798	-0-	-0-	-0-	788	3	10	9	N	9					57
02	753	R	753	-0-	-0-	-0-	736	3	17	9	N	15					72
03	781	R	781	-0-	-0-	-0-	769	3	12	9	N	11					83
04	780	#	765	-0-	-15	-0-	761	3	4	9	N	4					87
05	806	#	752	-0-	-54	-0-	743	3	9	9	N	8					95

ALVORD-STUART WELL #: 1 RRCID -> 122647 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5810 - 6027

12	315	R	315	-0-	-0-	-0-	312	3	3	9	N	3					135
01	330	R	330	-0-	-0-	-0-	318	3	12	9	N	11					146
02	467	R	467	-0-	-0-	-0-	453	3	14	9	N	13					159
03	359	R	359	-0-	-0-	-0-	353	3	6	9	N	5					164
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					164
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					164

ALVORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168789 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5776 - 5902

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 5987

12	434	#	263	-0-	-171	-0-	262	3	1	9	N	1					51
01	403	#	253	-0-	-150	-0-	252	3	1	9	N	1					52
02	348	#	229	-0-	-119	-0-	229	3			N	-0-					52
03	279	#	252	-0-	-27	-0-	251	3	1	9	N	1					53
04	270	#	245	-0-	-25	-0-	241	3	4	9	N	4					57
*05	512	R	512	-0-	-0-	-0-	505	3	7	9	N	6					63

BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 6318

12	1829	#	1751	-0-	-78	-0-	1739	3	12	9	N	11	69	1			104
01	1829	#	1698	-0-	-131	-0-	1696	3	2	9	N	2					106
02	1711	#	1601	-0-	-110	-0-	1600	3	1	9	N	1					107
03	1798	#	1231	-0-	-567	-0-	1220	3	11	9	N	10					117
04	1740	#	872	-0-	-868	-0-	871	3	1	9	N	1					118
*05	1862	R	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					118

DAVENPORT, MRS. VELMA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202392 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5780 - 5790

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
TERRY, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 110278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5663 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	#	790	-0-	-78	-0-	682	2	108	9	N	98	320	1			387
01	868	#	819	-0-	-49	-0-	705	2	114	9	N	104					491
02	812	#	791	-0-	-21	-0-	669	2	122	9	N	111					602
03	775	#	739	-0-	-36	-0-	672	2	67	9	N	61	163	1			500
04	811	R	811	-0-	-0-	-0-	675	2	136	9	N	124					624
05	837	#	678	-0-	-159	-0-	666	2	12	9	N	11					635

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 102319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5702 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	310	#	210	-0-	-100	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	300	#	211	-0-	-89	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	310	#	223	-0-	-87	-0-	223	3			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODGER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 156220 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					27
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					27
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					27
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					27

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HOLT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 222742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5862 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	298	-0-	-136	-0-	289	3	9	9	N	8					102
01	434	N	236	-0-	-198	-0-	230	3	6	9	N	5					107
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	3	1	9	N	1	59	1			49
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					49
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					49
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					49

ALVORD, SOUTH (CADDO CONGL.) 02148 747 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
ALVORD, S. (CADDO CONGL.) UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 250735 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5600 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. 122891
GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104969 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5954 PERF. 4314 - 6081

12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					123
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104971 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5968 - 6081

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104972 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 104974 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 6090

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 104975 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 104976 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 104977 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 104978 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNIEVILLE, N. (CADDO CONGL.) 03032 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
AUSTIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 127977 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4602 - 4637

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 279376 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4381 - 4414

12	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2		N	-0-					46
01	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2		N	-0-					46
02	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2		N	-0-					46
03	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2		N	-0-					46
04	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2		N	-0-					46
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-				N	NO RPT					46

ARCO (CONGLOMERATE) //CONT.// 03460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 280814 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		1795	-0-	1795 B	1795	1795	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10		2091	-0-	2091 B	3886	2091	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10		1843	-0-	1843 B	5729	1841	2	2	9	N	2					2
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	5729					N	NO RPT					2

HALSELL RANCH WELL #: B 20 RRCID -> 281062 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4594 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1081	2	36	9	N	33	61	1			38
01	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1431	2	35	9	N	32					70
02	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1189	2	32	9	N	29	83	1			16
03	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1245	2	35	9	N	32					48
04	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1064	2	14	9	N	13	53	1			8
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					8

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 1 RRCID -> 279753 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5285 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	982	2	44	9	N	40					117
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1030	2	3	9	N	3					120
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	881	2	1	9	N	1					121
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1825	2	74	9	N	67					188
*04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					188
*05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2433	2	1	9	N	1					189

HARBOR RESOURCES LLC 355716
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	1765	2			N	-0-					133
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					133
02	1740	N	1330	-0-	-410	-0-	1304	2	26	9	N	24					157
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					157
04	1830	N	497	-0-	-1333	-0-	497	2			N	-0-					157
05	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1370	2	13	9	N	12					169

AWALT (MARBLE FALLS) 04552 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RHYNE, J.V. 706379
WADE, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 142208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4984 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B & D (MARBLE FALLS) 04695 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 124796 COMPL. DATE 05/04/1987 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4284 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA (LYN 6230) 05412 650 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
SABRE OPERATING, INC. 742261
B.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 130905 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6233 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					29
01	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					29
02	58	#	39	-0-	-19	-0-	39	2			N	-0-					29
03	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					29
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					29
05	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					29

BANDERA-LILA-LYN (VIOLA) 05430 438 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CANTWELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 283611 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6727 - 6757

12	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	545	2	8	9	N	7				35
01	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	550	2	4	9	N	4				39
02	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	535	2	7	9	N	6				45
03	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	573	2	4	9	N	4				49
04	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	555	2	2	9	N	2				51
*05	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	575	2	3	9	N	3				54

CANTWELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 284253 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6645 - 6720

12	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	545	2	8	9	N	7				46
01	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	550	2	4	9	N	4				50
02	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	535	2	6	9	N	5				55
03	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	573	2	4	9	N	4				59
04	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	555	2	3	9	N	3				62
*05	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	575	2	3	9	N	3				65

BARBEE (ATOKA) 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
BYRD "A" WELL #: 2 RRCID -> 112095 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4000 - 4004

12	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					52
01	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					52
02	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					52
03	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					52
04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					52
05	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					52

BYRD "B" WELL #: 3 RRCID -> 114738 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4002 - 4006

12	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					52
01	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					52
02	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					52
03	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					52
04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					52
05	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					52

BYRD WELL #: 1 RRCID -> 200833 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4004 - 4012

12	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	29	#	18	-0-	-11	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

BARFIELD (CONGLOMERATE) 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 270986 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ENERGYPRO, INC. 252085
PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 5787

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 154242 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 5970 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. 253162
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 8800

12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	794	2	1	9	Y	1					28
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	699	2	2	9	Y	2					30
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					30
03	806	N	539	-0-	-267	-0-	525	2	14	9	Y	13					43
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					43
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	755	2	1	9	Y	1					44

SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 281105 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8466 - 8700

12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					45
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					45
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					45
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					45
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					45
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					45

BARNETT (CONGL 4500) 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 154956 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4574 - 4584

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

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 166686 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4572 - 4591

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS WELL #: 3 RRCID -> 170966 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 4560

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1			16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BARROW (STRAWN) 05860 830 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
JENNINGS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 282682 COMPL. DATE 06/01/1955 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4496 - 4525

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE) 05968 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PITCOCK, INC. 665870
HAM-LANE WELL #: 2 RRCID -> 212784 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534

12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					15
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					15
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					15
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					15
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	2			N	-0-					15
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					15

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE) 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072995 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 4548

12	155	N	105	-0-	-50	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	124	N	75	-0-	-49	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*05	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LADD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 056679 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 5075 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564

12	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2			N	-0-					33
01	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2			N	-0-					33
02	406	N	192	-0-	-214	B	-0-	192	2			N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	257	-0-	-84	B	-0-	257	2			N	-0-					33
*04	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	2			N	-0-					33
*05	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1172	2			N	-0-					33

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	3			N	-0-					126
01	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-					126
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					126
03	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	3			N	-0-					126
04	540	N	421	-0-	-119	-0-	421	3			N	-0-					126
05	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					126

BARTONS CHAPEL, NW (CONGL 4650) 05973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 280092 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 4642 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. ET VIR #130 WELL #: 1 RRCID -> 081745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4466 - 4475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM, J. WELL #: 1 RRCID -> 157030 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 4460 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
RAINES, M. D. ET AL #141 WELL #: 1 RRCID -> 087008 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4904 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					24
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					24
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					24
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					24
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					24
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					24

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S.(ELLEN) 05974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
KINDER BROWN WELL #: 2 RRCID -> 278925 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 5950 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN) 05974 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
WILLIAMS-WARREN WELL #: S 1 RRCID -> 284076 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3652 - 3751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084		65555	-0-	60471	61843	65555	2			N	-0-					41
01	5084		1293	-0-	-3791	58052	1293	2			N	-0-					41
02	4756		1150	-0-	-3606	54446	1150	2			N	-0-					41
03	5084		1199	-0-	-3885	50561	1199	2			N	-0-					41
04	4920		1142	-0-	-3778	46783	1142	2			N	-0-					41
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	46783					N	NO RPT					41

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
LANE GREEN WELL #: 1 RRCID -> 286498 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3237 - 3361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S.(STRAWN 3100) 05974 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176870 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 3234 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MCAVOY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 169863 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3308 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 180751 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3298 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 110571 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3242 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
ASH WELL #: 1 RRCID -> 192107 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
KEATLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	82	1	299	2	N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	74	1	267	2	N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	71	1	258	2	N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	70	1	268	2	N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	64	1	271	2	N	-0-					-0-
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	76	1	303	2	N	-0-					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 284305 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3242 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	867	X	867	-0-	-0-	-0-	846	3	21	9	N	19					193
01	850	X	850	-0-	-0-	-0-	822	3	28	9	N	25					218
02	686	X	686	-0-	-0-	-0-	666	3	20	9	N	18	160	1			76
03	749	X	749	-0-	-0-	-0-	728	3	21	9	N	19					95
04	766	X	766	-0-	-0-	-0-	743	3	23	9	N	21					116
*05	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					116

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
MARTIN, ROBERT LEE 530979
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074383 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. "130" WELL #: 2 RRCID -> 084370 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3654 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 3574

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN "C" WELL #: 2 RRCID -> 106187 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5287 PERF. 3501 - 3657

12	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	5	N	3	-0-	-2	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	9	N	6	-0-	-3	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	7	N	4	-0-	-3	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511

12	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4	N	2	-0-	-2	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	6	N	1	-0-	-5	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418

12	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*05	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	145	N	132	-0-	-13 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	145	3			N	-0-					42
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					42
02	174	N	150	-0-	-24 B	-0-	150	3			N	-0-					42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					42
04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					42
*05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					42

NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	257	-0-	-115 B	-0-	257	3			N	-0-					67
01	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					67
02	406	N	331	-0-	-75 B	-0-	331	3			N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					67
04	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					67
*05	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					67

NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	279	-0-	-155 B	-0-	279	3			N	-0-					28
01	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					28
02	435	N	386	-0-	-49 B	-0-	386	3			N	-0-					28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					28
04	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					28
05	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3			N	-0-					28

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-

MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	127	-0-	-90 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	92	-0-	-63 B	-0-	92	2			N	-0-					5
01	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					5
02	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					5
04	150	N	118	-0-	-32 B	-0-	118	2			N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					5

BAXTER (CADDO LIME) 06259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SALTER WELL #: 1 C RRCID -> 021200 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 5653 PERF. 4832 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLEVUE, WEST (CADDO) 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
AYRES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 148578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5943 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					34
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					34
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					34
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					34
04	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					34
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					34

AYRES, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 265417 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5953 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					218
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					218
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					218
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					218
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	355	3	8	9	N	7					225
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	380	3	11	9	N	10					235

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 280966 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5976 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

BERGEN (CONGL) 07260 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BURGESS, SIM E. 108432
BURGESS, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 077036 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 4471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	609	N	588	-0-	-21	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	600	N	478	-0-	-122	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	3			N	-0-					-0-

BIG BUCK (CADDO 1ST) 07767 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
TEXAS INDEPENDENT OIL CO., LLC 846536
CLIFTON 5 - DENTON COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 068402 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33744 05/08/2018

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EVANS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 064784 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 2023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 068400 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIETSCH, IDA WELL #: 2 RRCID -> 068405 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068490 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 069314 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TRIETSCH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 064785 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 1962 PERF. 1748 - 1763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIETSCH, IDA WELL #: 1 RRCID -> 068404 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 1730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON-TRIETSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070759 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERTZ, A & H WELL #: 1 RRCID -> 077795 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MINERAL (OIL CREEK) 07969 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAZLIP WELL #: 1 RRCID -> 265385 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 10142 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	926	-0-	-159	-0-	926	2			N	-0-					125
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					125
02	928	N	835	-0-	-93	-0-	835	2			N	-0-					125
03	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					125
04	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	2			N	-0-					125
05	899	N	470	-0-	-429	-0-	470	2			N	-0-					125

BIG MINERAL, SE. (V LO) 07974 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
GRAYSON PETROLEUM COMPANY 328325
SWEENEY, R. L. WELL #: 1 L RRCID -> 021213 COMPL. DATE 04/12/1959 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8482 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 1 RRCID -> 243219 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8540 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4254	2	316	9	N	287	322	1			406
01	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4038	2	265	9	N	241	325	1			322
02	4292 X	3403	-0-	-889	-0-	3224	2	179	9	N	163	328	1			157
03	4588 X	3676	-0-	-912	-0-	3472	2	204	9	N	185					342
04	4440 X	4054	-0-	-386	-0-	3799	2	255	9	N	232					574
05	4557 X	2270	-0-	-2287	-0-	2131	2	139	9	N	126					700

BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
MCBEE, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 179092 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7600 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899 N	873	-0-	-26	-0-	873	3			N	-0-					63
01	899 N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					63
02	812 N	808	-0-	-4	-0-	808	3			N	-0-					63
03	868 N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					63
04	840 N	826	-0-	-14	-0-	826	3			N	-0-					63
05	868 N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					63

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 271377 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 8996 - 10678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387 N	2159	-0-	-228	-0-	2159	3			N	-0-					107
01	2294 N	2210	-0-	-84	-0-	2186	3	24	9	N	22					129
02	2175 N	2020	-0-	-155	-0-	2020	3			N	-0-					129
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2172	3	12	9	N	11					140
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					140
05	2170 N	1778	-0-	-392	-0-	1778	3			N	-0-					140

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272214 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 10077 - 11523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	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-

BILBERRY (STRAWN) 08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE WELL #: 5 C RRCID -> 115274 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 3384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-

BILLIE YATES (STRAWN) 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 8 RRCID -> 084368 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4127 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102

12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	N	-0-					78
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					78
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					78
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	N	-0-					78
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	N	-0-					78
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	N	-0-					78

YATES, FAYETTE WELL #: 10 RRCID -> 178698 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 4144

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 36 RRCID -> 201934 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4030 - 4084

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

YATES, FAYETTE WELL #: 42 RRCID -> 212030 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 4150

12	124	N	120	-0-	-4	-0-	48	1	72	2	Y	-0-					20
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	48	1	61	2	Y	-0-					20
02	116	N	91	-0-	-25	-0-	46	1	45	2	Y	-0-					20
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	48	1	77	2	Y	-0-					20
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	50	1	80	2	Y	-0-					20
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	48	1	43	2	Y	-0-					20

YATES, FAYETTE WELL #: 41 RRCID -> 283319 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4061 - 4131

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FAYETTE YATES WELL #: 6A RRCID -> 158678 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4062 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

YATES, BILLIE WELL #: 20 RRCID -> 178756 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 4132 - 4173

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

YATES, BILLIE WELL #: 10 RRCID -> 178761 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4066 - 4187

12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	48	1	143	2	N	33	39	1			10
							36	9									
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	49	1	167	2	N	18					28
							20	9									
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	49	1	171	2	N	11					39
							12	9									
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	49	1	162	2	N	9	43	1			5
							10	9									
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	51	1	204	2	N	8					13
							9	9									
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	49	1	163	2	N	17					30
							19	9									

YATES, BILLIE WELL #: 19D RRCID -> 180181 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 4159

12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	47	1	67	2	N	-0-					25
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	46	1	57	2	N	-0-					25
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	47	1	64	2	N	-0-					25
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	47	1	68	2	N	-0-					25
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	47	1	65	2	N	-0-					25
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	46	1	56	2	N	-0-					25

FAYETTE YATES WELL #: 28 RRCID -> 194293 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196

12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	78	1	864	2	N	11					239
							12	9									
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	78	1	725	2	N	15					254
							17	9									
02	754	N	653	-0-	-101	-0-	73	1	571	2	N	8	173	1			89
							9	9									
03	806	N	577	-0-	-229	-0-	66	1	507	2	N	4					93
							4	9									
04	780	N	349	-0-	-431	-0-	61	1	288	2	N	-0-					93
05	713	N	174	-0-	-539	-0-	55	1	119	2	N	-0-					93

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 26 RRCID -> 194294 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 4074 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SWAN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 121188 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1024	2	40	9	N	36					38
01	1116	N	417	-0-	-699	-0-	408	2	9	9	N	8	30	1			16
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					16
03	1023	N	171	-0-	-852	-0-	171	2			N	-0-					16
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
DIBRELL WELL #: 1 RRCID -> 110090 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4562 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1841					N	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1841					N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1841					N	-0-					15
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1841					N	-0-					15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1841					N	-0-					15
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1841					N	-0-					15

DIBRELL WELL #: 2 RRCID -> 113525 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4586 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGO (CADDO CONGL.) 08293 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ELKINS, MOLLIE WELL #: 9 RRCID -> 254571 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3308 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	510	N	39	-0-	-471	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

BLUEBERRY HILL (4900) 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 158507 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4920 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUEBERRY HILL (4900) //CONT.// 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 4917

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

BLUEBERRY HILL (5550) 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CHRISTIAN-EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 202430 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5438 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1277	2	8	9	N	7					54
01	1085	N	954	-0-	-131	-0-	950	2	4	9	N	4					58
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					58
03	1147	N	508	-0-	-639	-0-	508	2			N	-0-					58
04	930	N	513	-0-	-417	-0-	513	2			N	-0-					58
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					58

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 L RRCID -> 021219 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-

BLUM (ATOKA CONGL., LO) 09910 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LC OPERATING, LLC 491548
SPIKES WELL #: 3A RRCID -> 162819 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 5910 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					12
01	403	N	178	-0-	-225	-0-	178	3			N	-0-					12
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					12
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					12
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					12
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					12

BOEDEKER (CONGLOMERATE) 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 149353 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6196 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	#	801	-0-	-408	-0-	795	2	6	9	N	5					10
01	1209	#	236	-0-	-973	-0-	230	2	6	9	N	5					15
02	1131	#	-0-	-0-	-1131	-0-					N	2					17
03	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	2					19
04	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	1286	2	11	9	N	10					29
05	806	#	379	-0-	-427	-0-	368	2	11	9	N	10	1	8			38

BOEDEKER, S. (CADDO CONGL.) 10109 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
BLACKMON WELL #: 1 RRCID -> 165994 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6096 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	46	-0-	-202	-0-	46	2			N	-0-					80
01	310	N	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-					80
02	174	N	9	-0-	-165	-0-	9	2			N	-0-					80
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					80
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					80
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					80

BOEDEKER, SOUTH (CONGL. GAS) 10109 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 168895 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5974 - 6016

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BOEDEKER, SE. (CADDO CONGL.) 10110 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
NORTH TEXAS MINERALS INC. 614205
PATTERSON, FRED WELL #: RRCID -> 106028 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6069 - 6076

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

BOEDEKER, SE. (CONGL. 6000) 10110 325 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HEAD LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 142828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6205 - 6822

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2019 - P/A 12/20/19

EDWARDS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 196464 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6160

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2020 - P/A 03/24/20

BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE) 10110 750 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MOORE, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 154739 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	483	R	483	-0-	-0-	-0-	431	3	52	9	N	47					153
01	646	R	646	-0-	-0-	-0-	609	3	37	9	N	34	1	8			186
02	450	R	450	-0-	-0-	-0-	432	3	18	9	N	16	181	1	4	8	17
03	802	R	802	-0-	-0-	-0-	773	3	29	9	N	26	4	8			39
04	486	R	486	-0-	-0-	-0-	480	3	6	9	N	5					44
*05	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	1013	3	14	9	N	13					57

BOLEY (STRAWN) 10211 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOLEY-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 021222 COMPL. DATE 09/16/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 U RRCID -> 038711 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 2596 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLING (4800) FIELD 10240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KELSAY, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 071891 COMPL. DATE 06/16/1977 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					123
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					123
02	290	N	236	-0-	-54	-0-	236	2			N	-0-					123
03	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					123
04	270	N	16	-0-	-254	-0-	16	2			N	-0-					123
05	248	N	27	-0-	-221	-0-	27	2			N	-0-					123

BOLING (5200) FIELD 10240 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ABERNATHIE, RUBY WELL #: A 1 RRCID -> 062721 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5224 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BOLING (5300) FIELD 10240 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KING-RILEY ET AL UNIT "5344" WELL #: 1 RRCID -> 067951 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5342 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					70
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					70
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	2			N	-0-					70
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					70
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					70
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					70

BOLING-CRUM (CONGL. 4950) 10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
MASSIE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 195028 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	N	1					1
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1993	2	21	9	N	19	4	8			16
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1112	2	11	9	N	10	1	8			25
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	2	3	9	N	3					28
04	1290	N	1080	-0-	-210	-0-	1072	2	8	9	N	7	1	8			34
*05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1157	2	7	9	N	6					40

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900) 10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
OXXN 630579
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 246792 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4300 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	R	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					19
01	868	R	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					19
02	812	R	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					19
03	870	R	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					19
*04	808	R	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					19
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RAMSEY, G. W. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 203385 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5092 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	8					8
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

J. V. BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 281662 COMPL. DATE 09/06/2016 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6053 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION 003605
BRIDGES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 028904 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					20
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					20
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					20
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					20
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					20

CLEVELAND UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					112
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					112
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					112
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					112
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					112
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					112

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARMOR PETROLEUM, INC. 031585
HULL, AARON GU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038289 COMPL. DATE 10/09/1964 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	1009	-0-	-35	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 030752 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5328 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/18/1964 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5105 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELEW, THAD WELL #: 1 RRCID -> 070486 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					29
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					29
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					29
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

RSK CORP. WELL #: 1 RRCID -> 070487 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RSK CORP. "A" WELL #: 1 RRCID -> 070488 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					36
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					36
02	290	N	281	-0-	-9	-0-	281	3			N	-0-					36
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					36
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					9
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					9
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					9
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					9
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					9
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					9
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

CHESTER AARON-NIBLETT WELL #: 1 RRCID -> 091733 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5755 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	224	1	108	3	N	-0-					30
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	224	1	14	3	N	-0-					30
02	348	N	288	-0-	-60	-0-	224	1	64	3	N	-0-					30
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	224	1	183	3	N	-0-					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					43
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					43
02	435	N	422	-0-	-13	-0-	422	3			N	-0-					43
03	434	N	261	-0-	-173	-0-	261	3			N	-0-					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					6
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					6
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					6
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	522	N	514	-0-	-8	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 3A RRCID -> 103443 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104053 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104623 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					19
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					19
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					19
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	3			N	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	187	1	466	3	N	-0-					9
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	206	1	517	3	N	-0-					9
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	216	1	467	3	N	-0-					9
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	216	1	541	3	N	-0-					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					15
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					15
02	377	N	162	-0-	-215	-0-	162	3			N	-0-					15
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	129	-0-	-181	-0-	37	1	92	3	N	-0-					54
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	18	1	46	3	N	-0-					54
02	203	N	25	-0-	-178	-0-	8	1	17	3	N	-0-					54
03	124	N	28	-0-	-96	-0-	8	1	20	3	N	-0-					54
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	174	N	160	-0-	-14	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RSK CORP. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147875 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

OATES BROS. WELL #: 1A RRCID -> 152382 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5509 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC 036587
LEWIS, W. M. & MARIE WELL #: 1 RRCID -> 077828 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	55	2	167	3	N	-0-			-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	50	2	157	3	N	-0-			-0-
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	48	2	147	3	N	-0-			-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	53	2	151	3	N	-0-			-0-
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	53	2	150	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 077916 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	2	23	3	N	-0-			-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	2	25	3	N	-0-			-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	4	2	13	3	N	-0-			-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	2	17	3	N	-0-			-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	6	2	18	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	32	2	125	3	N	-0-			-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	32	2	128	3	N	-0-			-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	29	2	116	3	N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	3	N	-0-			-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	2	5	3	N	-0-			-0-
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	2	5	3	N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 A RRCID -> 081194 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	110	2	413	3	N	-0-			-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	88	2	330	3	N	-0-			-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	91	2	342	3	N	-0-			-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	111	2	437	3	N	-0-			-0-
*04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	91	2	359	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	2	30	3	N	-0-			-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	13	2	38	3	N	-0-			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	2	28	3	N	-0-			-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	13	2	38	3	N	-0-			-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	2	29	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587

MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6602 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	15	2	47	3	N	-0-			-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	17	2	51	3	N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	2	46	3	N	-0-			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	17	2	49	3	N	-0-			-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	18	2	50	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11	2	39	3	N	-0-			-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	2	42	3	N	-0-			-0-
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	9	2	30	3	N	-0-			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	2	52	3	N	-0-			-0-
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	2	39	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	62	2	256	3	N	-0-			-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	45	2	183	3	N	-0-			-0-
02	174	N	164	-0-	-10	-0-	34	2	130	3	N	-0-			-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	36	2	148	3	N	-0-			-0-
*04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	33	2	140	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	2	47	3	N	-0-			-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	2	43	3	N	-0-			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	2	39	3	N	-0-			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	2	34	3	N	-0-			-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	2	33	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	2	35	3	N	-0-			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	2	26	3	N	-0-			-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	2	27	3	N	-0-			-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	2	41	3	N	-0-			-0-
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	2	30	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	88	2	337	3	N	-0-			-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	72	2	270	3	N	-0-			-0-
02	319	N	266	-0-	-53	-0-	56	2	210	3	N	-0-			-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	56	2	208	3	N	-0-			-0-
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	49	2	185	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 086186 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6678 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	53	2	185	3	N	-0-			-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	52	2	182	3	N	-0-			-0-
02	232	N	221	-0-	-11	-0-	50	2	171	3	N	-0-			-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	56	2	180	3	N	-0-			-0-
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	52	2	173	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 4914

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	18	2	56	3	N	-0-			-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	23	2	75	3	N	-0-			-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	10	2	43	3	N	-0-			-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-			-0-
*04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	2	22	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	2	18	3	N	-0-			-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	2	18	3	N	-0-			-0-
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	2	23	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9241 - 13956

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

SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6792 - 6805

12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8	3	N	-0-			-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	3	N	-0-			-0-
02	11	N	7	-0-	-4	-0-	2	2	5	3	N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	3	N	-0-			-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GERALD STEPHENS WELL #: 3 RRCID -> 274422 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 6522 - 6740

12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	19	2	55	3	N	-0-			-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	20	2	56	3	N	-0-			-0-
02	87	N	38	-0-	-49	-0-	10	2	28	3	N	-0-			-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	13	2	38	3	N	-0-			-0-
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	13	2	44	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120710 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5124 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					92
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					92
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					92
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					92
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					92
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					92

SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 263967 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	570	N	395	-0-	-175	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					1
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					1
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					1
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					1
04	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	3			N	-0-					1
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					1

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	174	N	170	-0-	-4	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					35
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					35
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					35
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					35
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					35
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					35

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		425	-0-	425	1250	425	3			Y	-0-					12
01	DLQ G-10		375	-0-	375	1625	375	3			Y	-0-					12
02	1920	N	295	-0-	-1625	-0-	295	3			Y	-0-					12
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					12

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	550	3	1	9	N	1					1
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					1
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					1
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					1
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					1

ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

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

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	377	N	263	-0-	-114	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					66
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					66
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					66
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					66
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	150	3	4	9	N	4					70
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					70

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3500	-0-	400	1148	3500	3			Y	-0-					53
01	3100	N	3711	-0-	611	1759	3400	3	311	9	Y	283	250	1			86
02	4606	X	2847	-0-	-1759	-0-	2847	3			Y	-0-					86
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2800	3	197	9	Y	179	127	1			138
04	3690	X	2645	-0-	-1045	-0-	2447	3	198	9	Y	180	256	1			62
05	3720	X	1824	-0-	-1896	-0-	1725	3	99	9	Y	90	111	1			41

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					47
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					47
02	725	N	450	-0-	-275	-0-	450	3			N	-0-					47
03	744	N	450	-0-	-294	-0-	450	3			N	-0-					47
04	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	3			N	-0-					47
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					47

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					22
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					22
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					22
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					22
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	3	3	9	N	3					25
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					25

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	3			N	-0-					116
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					116
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					116
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					116
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					116
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					116

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					43
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					43
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					43
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					43
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					43
*05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					20
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					20
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					20
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					20
04	900	N	630	-0-	-270	-0-	630	3			N	-0-					20
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					20

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		699	-0-	699	1838	689	3	10	9	Y	9					72
01	DLQ G-10		550	-0-	550	2388	550	3			Y	-0-					72
02	2800	N	450	-0-	-2350	38	450	3			Y	-0-					72
03	713	N	559	-0-	-154	-0-	450	3	109	9	Y	99	42	1			129
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	250	3	22	9	Y	20	85	1			64
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	450	3	91	9	Y	83					147

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					24
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					24
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					24
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					24
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					24
*05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					24

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		150	-0-	150	315	150	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		150	-0-	150	465	150	3			Y	-0-					2
02	615	N	150	-0-	-465	-0-	150	3			Y	-0-					2
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					2
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					2
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					2

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	262	-0-	-172	-0-	250	3	12	9	N	11					51
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					51
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	250	3	14	9	N	13					64
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	450	3	40	9	N	36					100
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	450	3	40	9	N	36					136
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					136

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					74
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					74
02	812	N	627	-0-	-185	-0-	627	3			N	-0-					74
03	837	N	650	-0-	-187	-0-	650	3			N	-0-					74
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					74
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					74

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	900	3	160	9	N	145	83	1			62
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					62
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					62
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					62
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	750	3	22	9	N	20	56	1			26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					72
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					72
02	667	N	350	-0-	-317	-0-	350	3			N	-0-					72
03	713	N	350	-0-	-363	-0-	350	3			N	-0-					72
04	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	3			N	-0-					72
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					72

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

12	465	N	150	-0-	-315	-0-	150	3			N	-0-					12
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					12
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					12
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					12
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					12
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					12

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

12	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					20
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					20
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					20
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					20
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					20
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					20

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					8
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					8
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					8
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					8
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					8
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					8

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					17
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					17
02	1015	N	725	-0-	-290	-0-	725	3			N	-0-					17
03	1085	N	725	-0-	-360	-0-	725	3			N	-0-					17
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					17
05	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					17

ASHE BCDE WELL #: E 8 RRCID -> 284418 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5145 - 5711

12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACK SHEEP OPERATING, LLC 072694
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	744	3	8	9	N	7					210
01	868	N	700	-0-	-168	-0-	698	3	2	9	N	2					212
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	3	1	9	N	1					213
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	708	3	10	9	N	9					222
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	744	3	8	9	N	7					210
01	868	N	700	-0-	-168	-0-	698	3	2	9	N	2					212
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	3	1	9	N	1					213
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	708	3	10	9	N	9					222
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	744	3	8	9	N	7					210
01	868	N	700	-0-	-168	-0-	698	3	2	9	N	2					212
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	3	1	9	N	1					213
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	708	3	10	9	N	9					222
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	805	-0-	-1117	-0-	805	3			N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	800	-0-	-285	-0-	800	3			N	-0-					-0-

BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					23
01	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	3			N	-0-					23
02	638	N	556	-0-	-82	-0-	556	3			N	-0-					23
03	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	3			N	-0-					23
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	3			N	-0-					23
05	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	3			N	-0-					23

BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					82
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					82
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					82
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					82
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					82
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					82

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	580	N	535	-0-	-45	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					106
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					106
02	145	N	130	-0-	-15	-0-	130	3			N	-0-					106
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					106
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					106
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					106

GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					16
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					16
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	519	3	4	9	N	4					20
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					20
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	514	3	3	9	N	3					23
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	546	3	8	9	N	7					30

BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2455	3	25	9	N	23					141
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2220	3	21	9	N	19					160
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2005	3	52	9	N	47	165	1			42
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2199	3	21	9	N	19					61
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1691	3	13	9	N	12					73
05	1581	N	773	-0-	-808	-0-	755	3	18	9	N	16					89

GLEN CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 283560 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 5618 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	N	2					73
01	310	N	208	-0-	-102	-0-	205	3	3	9	N	3					76
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	3	2	9	N	2					78
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	299	3	1	9	N	1					79
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	149	3	1	9	N	1					80
05	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	3			N	-0-					80

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BRIDWELL OIL CO. 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740

12	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1714	2	1	9	N	1					81
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2053	2	1	9	N	1					82
02	1827	N	1608	-0-	-219	-0-	1608	2			N	-0-					82
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2014	2	11	9	N	10					92
04	1890	N	1335	-0-	-555	-0-	1335	2			N	-0-					92
05	1705	N	1535	-0-	-170	-0-	1535	2			N	-0-					92

COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639

12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					32
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					32
02	232	N	215	-0-	-17	-0-	215	2			N	-0-					32
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					32
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					32
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					32

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360

12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	146	1	681	2	Y	-0-					66
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	146	1	728	2	Y	-0-					66
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	146	1	656	2	Y	-0-					66
03	837	N	806	-0-	-31	-0-	146	1	660	2	Y	-0-					66
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	146	1	636	2	Y	-0-					66
05	775	N	683	-0-	-92	-0-	146	1	537	2	Y	-0-					66

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					28
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					28
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					28
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					28
04	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-					28
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					28

KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARRIS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 081640 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5497 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	3			N	-0-					42
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					42
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					42
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					42
04	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	3			N	-0-					42
05	527	N	310	-0-	-217	-0-	310	3			N	-0-					42

CAMPSEY, GUINN "A" WELL #: 1 RRCID -> 094489 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5588 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					42
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					42
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					42
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					42
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					42
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					42

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133393 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5905 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2019 - P/A 11/20/19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					51
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					51
02	203	N	156	-0-	-47	-0-	156	2			N	-0-					51
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					51
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					51
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					51

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

12	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-					46
01	372	N	228	-0-	-144	-0-	228	2			N	-0-					46
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					46
03	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					46
04	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					46
05	248	N	61	-0-	-187	-0-	61	2			N	-0-					46

CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 10/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5904 - 5926

12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	970	2	10	9	N	9					114
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	924	2	11	9	N	10					124
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					124
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	580	2	3	9	N	3					127
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	974	2	6	9	N	5					132
05	558	N	332	-0-	-226	-0-	329	2	3	9	N	3					135

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	60	1	3148	2	N	8					157
							9	9									
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	60	1	3207	2	N	9					166
							10	9									
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	60	1	2774	2	N	3					169
							3	9									
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	60	1	2906	2	N	7					176
							8	9									
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	60	1	3209	2	N	11	170	1			17
							12	9									
*05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	60	1	3242	2	N	9					26
							10	9									

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885

12	403	N	351	-0-	-52	-0-	343	3	8	9	N	7					100
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	320	3	10	9	N	9					109
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	296	3	9	9	N	8					117
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	328	3	6	9	N	5					122
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	318	3	8	9	N	7					129
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					129

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CORMAN, JACK 178650
VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	305	305	1			7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	318	318	1			7
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					34
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					34
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					34
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					34
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					34

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

12	434	N	344	-0-	-90	-0-	62	1	254	3	N	25					237
							28	9									
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	62	1	273	3	N	25	174	1			88
							28	9									
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	58	1	273	3	N	26					114
							29	9									
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	62	1	204	3	N	4					118
							4	9									
04	360	N	92	-0-	-268	-0-	30	1	62	3	N	-0-					118
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					118

DECLEVA, PAUL 209380
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 073981 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					41
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					41
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					41
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					41
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					41
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					41

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 075183 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6578 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					59
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					59
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					59
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					59
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					59
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					59

FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	59	-0-	-158	-0-	59	3			N	-0-					130
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					130
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	3			N	-0-					130
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					130
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					130
*05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					130

U. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 089025 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6330 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 1 RRCID -> 022844 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	765	-0-	-196	-0-	3	1	762	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	775	-0-	-124	-0-	3	1	772	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	691	-0-	-63	-0-	2	1	689	3	Y	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	3	1	808	3	Y	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	3	1	764	3	Y	-0-					-0-
*05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	3	1	785	3	Y	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 028541 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	4	1	1289	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	4	1	1263	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1204	-0-	-14	-0-	4	1	1200	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	4	1	1277	3	Y	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	4	1	1246	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	5	1	1282	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 028553 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	3	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	1	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	3	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	1	1	297	3	Y	-0-					-0-
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	323	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

APPLING, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 028556 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	2	1	703	3	Y	-0-					17
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	2	1	725	3	Y	-0-					17
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	2	1	663	3	Y	-0-					17
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	2	1	728	3	Y	-0-					17
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	2	1	672	3	Y	-0-					17
05	713	N	624	-0-	-89	-0-	2	1	622	3	Y	-0-					17

BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722

12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	2	1	635	3	Y	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	2	1	578	3	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	2	1	560	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	2	1	523	3	Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
*05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	3	1	673	3	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780

12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	3	N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	2	1	430	3	N	-0-					-0-
02	348	N	328	-0-	-20	-0-	1	1	327	3	N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	N	-0-					-0-
04	420	N	285	-0-	-135	-0-	1	1	284	3	N	-0-					-0-
05	341	N	206	-0-	-135	-0-	1	1	205	3	N	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5760

12	3100	N	3088	-0-	-12	141	10	1	3066	3	Y	11					23
							12	9									
01	3042	N	2901	-0-	-141	-0-	10	1	2874	3	Y	15					38
							17	9									
02	2755	X	2157	-0-	-598	-0-	7	1	2144	3	Y	5	43	1			-0-
							6	9									
03	2945	X	2590	-0-	-355	-0-	9	1	2579	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3090	X	1135	-0-	-1955	-0-	4	1	1131	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	1362	-0-	-1738	-0-	5	1	1357	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857

12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	686	1	1272	3	Y	-0-					-0-
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	686	1	1228	3	Y	30					30
							33	9									
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	641	1	1010	3	Y	1	31	1			-0-
							1	9									
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	686	1	1160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1890	N	1782	-0-	-108	-0-	664	1	1118	3	Y	-0-					-0-
*05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	686	1	1150	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 3973 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	686	1	1155	3	Y	-0-			-0-
01	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	686	1	1140	3	Y	-0-			-0-
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	644	1	1806	3	Y	-0-			-0-
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	687	1	1619	3	Y	-0-			-0-
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	665	1	1496	3	Y	-0-			-0-
*05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	689	1	1754	3	Y	-0-			-0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	686	1	1046	3	Y	-0-			-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	686	1	1064	3	Y	-0-			-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	641	1	923	3	Y	-0-			-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	685	1	1020	3	Y	-0-			-0-
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	664	1	1018	3	Y	-0-			-0-
*05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	686	1	1103	3	Y	-0-			-0-

BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	2	1	538	3	Y	-0-			-0-
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	2	1	519	3	Y	-0-			-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	2	1	536	3	Y	-0-			-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	2	1	596	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	2	1	496	3	Y	-0-			-0-
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	2	1	544	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	7	1	1968	3	Y	-0-			14
01	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	6	1	1816	3	Y	1			15
							1	9							
02	1856	N	1761	-0-	-95	-0-	6	1	1755	3	Y	-0-			15
03	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	6	1	1841	3	Y	1			16
							1	9							
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	7	1	1870	3	Y	-0-			16
*05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	7	1	1995	3	Y	-0-			16

BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	3	1	779	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
01	775	N	690	-0-	-85	-0-	2	1	688	3	N	-0-					-0-
02	667	N	643	-0-	-24	-0-	2	1	640	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	775	N	696	-0-	-79	-0-	2	1	693	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	2	1	678	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	3	1	707	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	3	1	1010	3	N	-0-					-0-
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	3	1	1016	3	N	-0-					-0-
02	928	N	911	-0-	-17	-0-	3	1	908	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	908	-0-	-115	-0-	3	1	905	3	N	-0-					-0-
04	990	N	890	-0-	-100	-0-	3	1	887	3	N	-0-					-0-
05	961	N	912	-0-	-49	-0-	3	1	909	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	2	1	473	3	N	-0-					-0-
01	527	N	372	-0-	-155	-0-	1	1	371	3	N	-0-					-0-
02	464	N	276	-0-	-188	-0-	1	1	275	3	N	-0-					-0-
03	465	N	364	-0-	-101	-0-	1	1	363	3	N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	1	1	345	3	N	-0-					-0-
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1	1	361	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	1060	1	1842	3	Y	-0-					2
01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	1060	1	1808	3	Y	30	31	1			1
							33	9									
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	991	1	1525	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	1060	1	1823	3	Y	1					2
							1	9									
04	2820	N	2003	-0-	-817	-0-	1023	1	961	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
05	2697	N	1756	-0-	-941	-0-	1057	1	699	3	Y	-0-					1

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	398	-0-	-191	-0-	1	1	397	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	366	-0-	-192	-0-	1	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	2	1	578	3	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	2	1	636	3	Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	2	1	623	3	Y	-0-					-0-
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	2	1	660	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	3	1	767	3	Y	-0-					18
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	3	1	981	3	Y	-0-	18	1			-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	3	1	1039	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	4	1	1177	3	Y	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	4	1	1125	3	Y	-0-					-0-
*05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	4	1	1149	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	9	1	2608	3	Y	-0-					2
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	12	1	3505	3	Y	-0-					2
02	1914	X	1761	-0-	-153	-0-	6	1	1755	3	Y	-0-					2
03	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	8	1	2470	3	Y	-0-					2
04	3390	X	2440	-0-	-950	-0-	9	1	2431	3	Y	-0-					2
05	3503	X	2224	-0-	-1279	-0-	8	1	2216	3	Y	-0-					2

CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	3	1	905	3	N	-0-					-0-
01	837	N	647	-0-	-190	-0-	2	1	645	3	N	-0-					-0-
02	870	N	732	-0-	-138	-0-	2	1	730	3	N	-0-					-0-
03	899	N	561	-0-	-338	-0-	2	1	559	3	N	-0-					-0-
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	2	1	619	3	N	-0-					-0-
05	775	N	495	-0-	-280	-0-	2	1	493	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	702	-0-	-11	-0-	2	1	700	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	2	1	680	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	667	N	632	-0-	-35	-0-	2	1	629	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	2	1	690	3	Y	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	2	1	678	3	Y	-0-					-0-
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	3	1	717	3	Y	-0-					-0-

COUCH, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 028609 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5432 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028621 COMPL. DATE 02/14/1960 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 4058 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	4					4
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					4
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	3	N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	3	N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	1	1	224	3	N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	2	1	691	3	Y	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	2	1	703	3	Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	2	1	640	3	Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	2	1	679	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	652	-0-	-38	-0-	2	1	650	3	Y	-0-					-0-
05	713	X	656	-0-	-57	-0-	2	1	654	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	455	-0-	-444	-0-	2	1	453	3	N	-0-					-0-
01	775	N	356	-0-	-419	-0-	1	1	355	3	N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	2	1	730	3	N	-0-					-0-
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	1	1	430	3	N	-0-					-0-
04	330	N	245	-0-	-85	-0-	1	1	244	3	N	-0-					-0-
05	775	N	275	-0-	-500	-0-	1	1	274	3	N	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	2	1	468	3	N	-0-					-0-
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	2	1	457	3	N	-0-					-0-
02	464	N	426	-0-	-38	-0-	1	1	425	3	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	N	-0-					-0-
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	2	1	439	3	N	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	2	1	444	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	1	1	377	3	Y	-0-					13
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	Y	-0-					13
02	377	N	361	-0-	-16	-0-	1	1	360	3	Y	-0-					13
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	1	1	395	3	Y	-0-					13
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					13
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	2	1	397	3	Y	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	2	1	657	3	Y	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	2	1	653	3	Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	2	1	565	3	Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	2	1	646	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	610	-0-	-20	-0-	2	1	608	3	Y	-0-					-0-
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	3	1	664	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	3	1	826	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	813	-0-	-55	-0-	3	1	810	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	730	-0-	-53	-0-	2	1	728	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	3	1	801	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	755	-0-	-25	-0-	3	1	752	3	Y	-0-					-0-
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	3	1	780	3	Y	-0-					-0-

HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	1	347	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	1	1	348	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	331	-0-	-17	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	352	3	Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	1	335	3	Y	12					12
							13	9									

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	2	1	687	3	Y	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	2	1	690	3	Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	2	1	654	3	Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	2	1	703	3	Y	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	2	1	680	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	3	1	687	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	3	1	803	3	N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	3	1	778	3	N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	2	1	730	3	N	-0-					-0-
03	775	N	737	-0-	-38	-0-	2	1	735	3	N	-0-					-0-
04	750	N	590	-0-	-160	-0-	2	1	588	3	N	-0-					-0-
05	775	N	589	-0-	-186	-0-	2	1	587	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2475	-0-	-160	-0-	8	1	2460	3	Y	6					6
							7	9									
01	2666	N	2354	-0-	-312	-0-	8	1	2339	3	Y	6	12	1			-0-
							7	9									
02	2494	N	2214	-0-	-280	-0-	7	1	2206	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2480	N	2322	-0-	-158	-0-	8	1	2314	3	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2236	-0-	-44	-0-	8	1	2228	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2217	-0-	-139	-0-	8	1	2209	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	927	-0-	-65	-0-	3	1	924	3	Y	-0-					1
01	992	N	891	-0-	-101	-0-	3	1	888	3	Y	-0-					1
02	899	N	806	-0-	-93	-0-	3	1	803	3	Y	-0-					1
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	3	1	911	3	Y	-0-					1
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	3	1	868	3	Y	1					2
							1	9									
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	3	1	887	3	Y	1					3
							1	9									

KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995

12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	7	1	1922	3	N	-0-					-0-
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	7	1	1917	3	N	-0-					-0-
02	1769	N	1674	-0-	-95	-0-	5	1	1669	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	6	1	1877	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	7	1	1823	3	N	-0-					-0-
*05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	7	1	1881	3	N	-0-					-0-

KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5170 - 5488

12	806	N	482	-0-	-324	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					1
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	2	1	691	3	Y	6					7
							7	9									
02	696	N	649	-0-	-47	-0-	2	1	640	3	Y	6					13
							7	9									
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	2	1	440	3	Y	-0-					13
04	690	N	639	-0-	-51	-0-	2	1	637	3	Y	-0-					13
05	682	N	573	-0-	-109	-0-	2	1	571	3	Y	-0-					13

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 5988

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	5	1	1363	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	5	1	1323	3	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1256	-0-	-20	-0-	4	1	1252	3	Y	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	5	1	1372	3	Y	9					9
							10	9									
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	5	1	1346	3	Y	-0-					9
*05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	5	1	1401	3	Y	-0-					9

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

12	558	N	457	-0-	-101	-0-	2	1	455	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	462	-0-	-65	-0-	2	1	460	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	413	-0-	-51	-0-	1	1	412	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	1	1	439	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	2	1	410	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	2	1	410	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774

12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	3	1	921	3	Y	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	4	1	1035	3	Y	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	3	1	961	3	Y	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	3	1	1001	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	3	1	956	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	961	-0-	-31	-0-	4	1	957	3	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	6	1	1728	3	Y	-0-					-0-
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	6	1	1628	3	Y	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	5	1	1524	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	5	1	1428	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1436	-0-	-154	-0-	5	1	1431	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1439	-0-	-204	-0-	5	1	1434	3	Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	2	1	679	3	Y	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	2	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	446	-0-	-134	-0-	1	1	445	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	2	1	590	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	491	-0-	-79	-0-	2	1	489	3	Y	-0-					-0-
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	-0-					-0-

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 6325

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*04	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					10

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	1	1	539	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	5	1	1979	3	Y	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	5	1	1968	3	Y	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	5	1	2138	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1689	-0-	-231	-0-	6	1	1675	3	Y	7					7
							8	9									
05	2108	N	1488	-0-	-620	-0-	6	1	1478	3	Y	4					11
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1708	-0-	-121	-0-	6	1	1702	3	Y	-0-			-0-
01	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	6	1	1632	3	Y	-0-			-0-
02	1595	N	1466	-0-	-129	-0-	5	1	1461	3	Y	-0-			-0-
03	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	6	1	1656	3	Y	-0-			-0-
04	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	6	1	1580	3	Y	-0-			-0-
05	1581	N	1205	-0-	-376	-0-	4	1	1201	3	Y	-0-			-0-

PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 5391

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

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	278	X	95	-0-	-183	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.		97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.		93	-0-	93	190	93	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.		101	-0-	101	291	101	3			Y	-0-			-0-
04	390	N	99	-0-	-291	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			-0-

PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	684	1	638	3	Y	-0-			9
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	684	1	755	3	Y	-0-			9
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	640	1	707	3	Y	-0-			9
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	684	1	830	3	Y	7			16
							8	9							
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	662	1	784	3	Y	6			22
							7	9							
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	684	1	803	3	Y	4			26
							4	9							

PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	3	1	858	3	N	-0-			-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	3	1	848	3	N	-0-			-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	2	1	723	3	N	-0-			-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	3	1	794	3	N	-0-			-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	3	1	755	3	N	-0-			-0-
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	3	1	776	3	N	-0-			-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-			-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	285	3	Y	-0-			-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	Y	-0-			-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	1	1	210	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	1	1	264	3	Y	-0-			-0-
05	310	N	223	-0-	-87	-0-	1	1	222	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	2	1	457	3	N	-0-					-0-
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	2	1	456	3	N	-0-					-0-
02	435	N	428	-0-	-7	-0-	1	1	427	3	N	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	2	1	462	3	N	-0-					-0-
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	452	3	N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	2	1	462	3	N	-0-					-0-

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 028806 COMPL. DATE 09/29/1953 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5705 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 028820 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 5214 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	2	1	530	3	N	-0-					-0-
01	558	N	517	-0-	-41	-0-	2	1	515	3	N	-0-					-0-
02	493	N	485	-0-	-8	-0-	2	1	483	3	N	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	2	1	523	3	N	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	2	1	491	3	N	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	2	1	498	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	3	Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	313	3	Y	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	1	1	320	3	Y	-0-					-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	3	N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	1	1	269	3	N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	1	1	300	3	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	286	3	N	-0-					-0-
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	1	282	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	7	1	2032	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	7	1	2008	3	N	-0-					-0-
02	1885	N	1864	-0-	-21	-0-	6	1	1858	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	7	1	1985	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	7	1	1914	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1975	-0-	-9	-0-	7	1	1968	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	2	1	443	3	N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	451	3	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	2	1	429	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									

BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	5	1	1387	3	Y	-0-					16
01	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	5	1	1328	3	Y	-0-					16
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	4	1	1302	3	Y	-0-					16
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	7	1	2157	3	Y	10	20	1			6
							11	9									
04	3000	N	3199	-0-	199	199	11	1	3170	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
*05	3100	N	3141	-0-	41	240	12	1	3125	3	Y	4					9
							4	9									

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	922	-0-	-39	-0-	3	1	916	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	3	1	1003	3	Y	4					7
							4	9									
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	3	1	915	3	Y	4					11
							4	9									
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	3	1	999	3	Y	8					19
							9	9									
04	990	N	939	-0-	-51	-0-	3	1	934	3	Y	2					21
							2	9									
05	992	N	759	-0-	-233	-0-	3	1	755	3	Y	1					22
							1	9									

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	1	1	425	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	1	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	388	-0-	-18	-0-	1	1	387	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	1	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	1	1	394	3	Y	-0-					-0-
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	1	402	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	3	1	1001	3	Y	-0-			5
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	3	1	969	3	Y	-0-			5
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	3	1	922	3	Y	-0-			5
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	3	1	1001	3	Y	-0-			5
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	3	1	961	3	Y	-0-			5
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	4	1	997	3	Y	-0-			5

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	2	1	451	3	Y	-0-			-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	2	1	437	3	Y	-0-			-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	1	1	396	3	Y	-0-			-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	1	1	425	3	Y	-0-			-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	2	1	440	3	Y	-0-			-0-
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	2	1	472	3	Y	-0-			-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	374	1	710	3	Y	-0-			-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	374	1	673	3	Y	-0-			-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	350	1	609	3	Y	-0-			-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	374	1	674	3	Y	-0-			-0-
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	362	1	633	3	Y	-0-			-0-
05	1023	N	739	-0-	-284	-0-	217	1	522	3	Y	-0-			-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

12	775	N	763	-0-	-12	-0-	3	1	760	3	Y	-0-			-0-
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	3	1	764	3	Y	-0-			-0-
02	725	N	674	-0-	-51	-0-	2	1	672	3	Y	-0-			-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	3	1	792	3	Y	-0-			-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	3	1	752	3	Y	-0-			-0-
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	3	1	764	3	Y	-0-			-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 5730

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

12	341	N	330	-0-	-11	-0-	1	1	329	3	N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	1	1	335	3	N	-0-					-0-
02	290	N	282	-0-	-8	-0-	1	1	281	3	N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	1	1	333	3	N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	1	1	328	3	N	-0-					-0-
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	1	1	336	3	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725

12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	4	1	1184	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	4	1	1100	3	N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	4	1	1122	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	4	1	1124	3	N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	4	1	1153	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	4	1	1149	3	N	-0-					-0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

12	496	N	340	-0-	-156	-0-	1	1	339	3	Y	-0-					14
01	620	N	479	-0-	-141	-0-	2	1	477	3	Y	-0-					14
02	464	N	461	-0-	-3	-0-	2	1	459	3	Y	-0-					14
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	3	Y	-0-					14
04	450	N	350	-0-	-100	-0-	1	1	349	3	Y	-0-					14
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	2	1	488	3	Y	-0-					14

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

12	682	N	670	-0-	-12	-0-	2	1	668	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	3	1	752	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	700	-0-	-25	-0-	2	1	698	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	2	1	648	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	612	-0-	-108	-0-	2	1	610	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	628	-0-	-116	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	2	1	599	3	Y	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	2	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	557	-0-	-23	-0-	2	1	555	3	Y	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	2	1	570	3	Y	-0-					-0-
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	2	1	598	3	Y	-0-					-0-

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 5914

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

12	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			Y	-0-					12
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	3	1	9	Y	1	13	1			-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1443	3	7	9	Y	6					22
01	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1438	3	13	9	Y	12	29	1			5
02	1479	N	1409	-0-	-70	-0-	1397	3	12	9	Y	11	2	1			14
03	1457	N	1032	-0-	-425	-0-	1031	3	1	9	Y	1	15	1			-0-
04	1410	N	1183	-0-	-227	-0-	1180	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	1344	3	2	9	Y	2					2

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

12	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	368	-0-	-9	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

12	341	N	335	-0-	-6	-0-	1	1	334	3	Y	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	351	3	Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	1	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	201	-0-	-129	-0-	1	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

12	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	7	1	2097	3	Y	8					20
							9	9									
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	7	1	2084	3	Y	10	25	1			5
							11	9									
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	6	1	1964	3	Y	13	1	1			17
							14	9									
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	7	1	2111	3	Y	4	16	1			5
							4	9									
04	2040	N	1953	-0-	-87	-0-	7	1	1936	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
05	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	8	1	2023	3	Y	5					9
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	791	-0-	-139	-0-	3	1	779	3	Y	8	11	1			-0-
							9	9									
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	4	1	1124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	3	1	1067	3	Y	3					3
							3	9									
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	4	1	1118	3	Y	2					5
							2	9									
04	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	4	1	1056	3	Y	-0-					5
05	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	4	1	1074	3	Y	5					10
							6	9									

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	116	N	88	-0-	-28	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	N	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	N	-0-					-0-

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408

12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					8
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					8
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					8
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					8
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					8
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					8

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

12	248	N	239	-0-	-9	-0-	1	1	238	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	1	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	215	-0-	-17	-0-	1	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	1	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	1	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345

12	620	N	596	-0-	-24	-0-	2	1	594	3	N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	2	1	589	3	N	-0-					-0-
02	580	N	559	-0-	-21	-0-	2	1	557	3	N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	2	1	597	3	N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	2	1	581	3	N	-0-					-0-
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	2	1	602	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	3	1	1008	3	N	-0-			-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	3	1	1000	3	N	-0-			-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	3	1	949	3	N	-0-			-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	3	1	1007	3	N	-0-			-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	3	1	927	3	N	-0-			-0-
*05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	4	1	979	3	N	-0-			-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	713	N	634	-0-	-79	-0-	2	1	631	3	Y	1			5
							1	9							
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	2	1	628	3	Y	2			7
							2	9							
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	589	3	Y	5			12
							6	9							
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	Y	5			17
							6	9							
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	2	1	625	3	Y	-0-			17
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	2	1	634	3	Y	5			22
							6	9							

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	1	1	274	3	N	-0-			-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	1	1	262	3	N	-0-			-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	3	N	-0-			-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	1	1	287	3	N	-0-			-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	3	N	-0-			-0-
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	N	-0-			-0-

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5821 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	4	1	1122	3	Y	-0-			-0-
01	1054	N	955	-0-	-99	-0-	3	1	952	3	Y	-0-			-0-
02	986	N	831	-0-	-155	-0-	3	1	828	3	Y	-0-			-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	5	1	1348	3	Y	-0-			-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	5	1	1501	3	Y	-0-			-0-
*05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	6	1	1511	3	Y	-0-			-0-

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			2
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-			2
02	58	N	22	-0-	-36	-0-	22	3			Y	-0-			2
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-			2
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			2
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	1	1	369	3	Y	-0-			3
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	1	1	353	3	Y	-0-			3
02	348	N	330	-0-	-18	-0-	1	1	329	3	Y	-0-			3
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	1	1	355	3	Y	-0-			3
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	3	Y	-0-			3
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	1	348	3	Y	-0-			3

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079

12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-			-0-
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-			-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-			-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			Y	-0-			-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-			-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			Y	-0-			-0-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	1	1	405	3	Y	-0-			1
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	1	1	358	3	Y	-0-			1
02	348	N	324	-0-	-24	-0-	1	1	323	3	Y	-0-			1
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	1	1	344	3	Y	-0-			1
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	3	Y	-0-			1
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	352	3	Y	-0-			1

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248

12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	4	1	1080	3	Y	-0-			10
01	1023	N	988	-0-	-35	-0-	3	1	985	3	Y	-0-			10
02	986	N	925	-0-	-61	-0-	3	1	922	3	Y	-0-			10
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	4	1	1050	3	Y	-0-			10
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	3	1	936	3	Y	-0-			10
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	4	1	1046	3	Y	-0-			10

BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	1	345	3	Y	-0-			-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	Y	-0-			-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	1	1	336	3	Y	-0-			-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	Y	-0-			-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	3	Y	-0-			-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	1	1	353	3	Y	-0-			-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

12	186	N	161	-0-	-25	-0-	1	1	160	3	N	-0-			-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	N	-0-			-0-
02	145	N	143	-0-	-2	-0-	143	3			N	-0-			-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	N	-0-			-0-
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	N	-0-			-0-

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOBBINS, ETTA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

12	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	4	1	1131	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	4	1	1081	3	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1093	-0-	-67	-0-	3	1	1014	3	Y	69	68	1			1
							76	9									
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	4	1	1148	3	Y	16	3	1			14
							18	9									
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	4	1	1088	3	Y	21					35
							23	9									
05	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	4	1	1095	3	Y	20					55
							22	9									

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	2	1	854	3	Y	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	2	1	962	3	Y	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	2	1	815	3	Y	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	2	1	920	3	Y	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	2	1	884	3	Y	-0-					-0-
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	3	1	936	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	2	1	589	3	Y	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	2	1	592	3	Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	2	1	552	3	Y	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	2	1	571	3	Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	2	1	543	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	2	1	547	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	2	1	512	3	Y	-0-					9
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-					9
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	1	1	396	3	Y	-0-					9
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	1	1	420	3	Y	-0-					9
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	1	1	356	3	Y	-0-					9
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	1	1	366	3	Y	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	2	1	643	3	Y	-0-			2
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	Y	-0-			2
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	2	1	585	3	Y	-0-			2
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	2	1	635	3	Y	-0-			2
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	2	1	606	3	Y	-0-			2
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	2	1	626	3	Y	-0-			2

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	4	1	1039	3	Y	-0-			-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	4	1	1030	3	Y	-0-			-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	3	1	937	3	Y	-0-			-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	3	1	1021	3	Y	-0-			-0-
04	990	N	974	-0-	-16	-0-	3	1	971	3	Y	-0-			-0-
*05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	4	1	1012	3	Y	-0-			-0-

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	1	1	421	3	N	-0-			-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	418	3	N	-0-			-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	N	-0-			-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	1	1	394	3	N	-0-			-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	1	1	378	3	N	-0-			-0-
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	1	1	385	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

12	T. A.		202	-0-	202	610	1	1	201	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.		230	-0-	230	840	1	1	229	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.		207	-0-	207	1047	1	1	206	3	Y	-0-			-0-
03	1264	X	217	-0-	-1047	-0-	1	1	216	3	Y	-0-			-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	Y	-0-			-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	1	1	206	3	Y	-0-			-0-

NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013

12	837	N	705	-0-	-132	-0-	2	1	703	3	Y	-0-			-0-
01	713	N	648	-0-	-65	-0-	2	1	646	3	Y	-0-			-0-
02	667	N	599	-0-	-68	-0-	1	1	598	3	Y	-0-			-0-
03	713	N	643	-0-	-70	-0-	2	1	641	3	Y	-0-			-0-
04	630	N	530	-0-	-100	-0-	1	1	529	3	Y	-0-			-0-
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	2	1	672	3	Y	-0-			-0-

DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

12	465	N	442	-0-	-23	-0-	2	1	440	3	Y	-0-			-0-
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	2	1	432	3	Y	-0-			-0-
02	406	N	405	-0-	-1	-0-	1	1	404	3	Y	-0-			-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	1	1	429	3	Y	-0-			-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	2	1	414	3	Y	-0-			-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	2	1	423	3	Y	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	2	1	663	3	Y	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	2	1	638	3	Y	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	1	1	574	3	Y	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	2	1	616	3	Y	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	2	1	714	3	Y	-0-					-0-
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	2	1	737	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	2	1	631	3	Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	1	1	589	3	Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	607	3	Y	-0-					-0-
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

12	930	N	914	-0-	-16	-0-	3	1	911	3	N	-0-					-0-
01	930	N	902	-0-	-28	-0-	3	1	899	3	N	-0-					-0-
02	870	N	856	-0-	-14	-0-	3	1	853	3	N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	3	1	912	3	N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	3	1	890	3	N	-0-					-0-
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	3	1	928	3	N	-0-					-0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	3	Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	1	1	320	3	Y	-0-					-0-
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	3	Y	-0-					-0-

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	1	1	460	3	Y	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	1	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	1	1	422	3	Y	2					2
							2	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	1	1	468	3	Y	2					4
							2	9									
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	1	1	454	3	Y	-0-					4
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	1	1	467	3	Y	-0-					4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	2	1	492	3	Y	-0-					6
01	496	N	359	-0-	-137	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					6
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	2	1	473	3	Y	-0-					6
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	2	1	491	3	Y	-0-					6
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	2	1	465	3	Y	-0-					6
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	Y	-0-					6

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

12	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	4	1	1028	3	Y	-0-					1
01	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	4	1	1058	3	Y	-0-					1
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	3	1	1034	3	Y	-0-					1
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	3	1	1037	3	Y	-0-					1
04	1020	N	991	-0-	-29	-0-	4	1	987	3	Y	-0-					1
05	1116	N	977	-0-	-139	-0-	4	1	973	3	Y	-0-					1

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

12	682	N	650	-0-	-32	-0-	2	1	648	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	2	1	659	3	Y	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	2	1	610	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	2	1	618	3	Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	2	1	654	3	Y	-0-					-0-
*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	3	1	698	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	969	-0-	-23	-0-	3	1	966	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	967	-0-	-25	-0-	3	1	964	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	909	-0-	-19	-0-	3	1	906	3	Y	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	3	1	987	3	Y	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	3	1	965	3	Y	-0-					-0-
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	4	1	1001	3	Y	-0-					-0-
	NEWBERRY				WELL #: 1	RRCID -> 060650			COMPL. DATE 12/17/1974			TOTAL DEPTH 6732			PERF. 5772 - 6308		
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	2	1	717	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	2	1	699	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	642	-0-	-25	-0-	2	1	640	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	2	1	697	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	2	1	677	3	Y	-0-					-0-
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	3	1	695	3	Y	-0-					-0-
	RANN, CLEO "A"				WELL #: 1	RRCID -> 061132			COMPL. DATE 07/08/1974			TOTAL DEPTH 6325			PERF. N/A		
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	2	1	635	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	621	-0-	-30	-0-	2	1	619	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	580	-0-	-29	-0-	2	1	578	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	2	1	623	3	Y	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	-0-					-0-
*05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	3	Y	-0-					-0-
	FULLINGIM, H. R.				WELL #: 1	RRCID -> 061568			COMPL. DATE 03/25/1975			TOTAL DEPTH 6675			PERF. 5353 - 6534		
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	3	1	785	3	Y	-0-					5
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	3	1	867	3	Y	-0-					5
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	2	1	699	3	Y	-0-					5
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	3	1	809	3	Y	-0-					5
04	840	N	658	-0-	-182	-0-	2	1	656	3	Y	-0-					5
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	3	1	826	3	Y	-0-					5
	GAGE BROS. GU				WELL #: 1	RRCID -> 064790			COMPL. DATE 12/03/1975			TOTAL DEPTH 7000			PERF. N/A		
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	3	1	1220	3	Y	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	2	1	949	3	Y	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	2	1	935	3	Y	5					5
							6	9									
03	961	N	909	-0-	-52	-0-	2	1	907	3	Y	-0-					5
04	900	N	855	-0-	-45	-0-	2	1	853	3	Y	-0-					5
05	930	N	881	-0-	-49	-0-	2	1	879	3	Y	-0-					5
	RAWLE, W. J. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 066453			COMPL. DATE 02/27/1976			TOTAL DEPTH 6318			PERF. N/A		
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	203	1	1590	3	Y	-0-					-0-
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	215	1	1693	3	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1657	-0-	-112	-0-	191	1	1466	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1502	-0-	-296	-0-	142	1	1360	3	Y	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	146	1	1750	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1519	-0-	-248	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	1	1	198	3	N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	2	1	699	3	N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	1	1	398	3	N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	1	1	314	3	N	-0-					-0-
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	1	1	298	3	N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	174	N	110	-0-	-64	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	288	-0-	-115	-0-	32	1	254	3	Y	2					10
							2	9									
01	465	N	444	-0-	-21	-0-	56	1	388	3	Y	-0-					10
02	406	N	388	-0-	-18	-0-	45	1	343	3	Y	-0-					10
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	401	3	Y	9	18	1			1
							10	9									
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	32	1	381	3	Y	-0-					1
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	3	6	9	Y	5					6

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	1	1	458	3	Y	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	1	1	443	3	Y	-0-					-0-
*02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	1	1	433	3	Y	-0-					-0-
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	1	1	465	3	Y	-0-					-0-
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	1	1	454	3	Y	-0-					-0-
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	474	3	Y	-0-					-0-

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	107	1	832	3	Y	-0-	124	1			-0-
01	930	N	905	-0-	-25	-0-	114	1	778	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
02	899	N	884	-0-	-15	-0-	100	1	767	3	Y	15					17
							17	9									
03	930	N	913	-0-	-17	-0-	85	1	814	3	Y	13					30
							14	9									
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	69	1	833	3	Y	8					38
							9	9									
*05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1390	3	12	9	Y	11					49

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	471	-0-	-22	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			Y	-0-					-0-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	3	Y	-0-					9
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	Y	-0-					9
02	290	N	287	-0-	-3	-0-	1	1	286	3	Y	-0-					9
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	1	1	300	3	Y	-0-					9
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					9
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	1	1	303	3	Y	-0-					9

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	4	1	1266	3	Y	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	4	1	1214	3	Y	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	4	1	1168	3	Y	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	4	1	1313	3	Y	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	4	1	1211	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	4	1	1167	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

12	992	N	951	-0-	-41	-0-	3	1	948	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	922	-0-	-70	-0-	3	1	919	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	888	-0-	-11	-0-	3	1	885	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	904	-0-	-57	-0-	3	1	901	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	887	-0-	-13	-0-	3	1	884	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	921	-0-	-40	-0-	3	1	918	3	Y	-0-					-0-

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	562	1	1177	3	Y	37					37
							41	9									
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	563	1	1318	3	Y	31	68	1			-0-
							34	9									
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	526	1	1210	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	562	1	1290	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	544	1	1236	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	563	1	1258	3	Y	-0-					-0-

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	74	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	76	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	75	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	77	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	72	1	137	3	Y	-0-					-0-
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	62	1	240	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	3	1	1230	3	Y	-0-					16
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	3	1	1228	3	Y	-0-					16
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	3	1	1174	3	Y	-0-					16
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	3	1	1268	3	Y	20					36
							22	9									
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	3	1	1281	3	Y	-0-					36
*05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	4	1	1306	3	Y	17					53
							19	9									

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	485	3	Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	1	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	1	1	447	3	Y	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	485	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	1	1	465	3	Y	-0-					-0-
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	1	1	479	3	Y	-0-					-0-

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	131	1	539	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	629	-0-	-53	-0-	134	1	495	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	628	-0-	-10	-0-	124	1	504	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	117	1	534	3	Y	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	106	1	547	3	Y	-0-					-0-
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	62	1	770	3	Y	-0-					-0-

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	1	1	245	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	1	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	1	1	253	3	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	3	Y	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	1	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	3	Y	-0-					-0-
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	1	1	551	3	Y	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	1	1	549	3	Y	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	1	1	581	3	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	2	1	894	3	Y	-0-					-0-
*05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	4	1	1486	3	Y	-0-					-0-

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	3	1	1020	3	Y	1					1
							1	9									
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	4	1	1040	3	Y	7					8
							8	9									
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	3	1	909	3	Y	5					13
							6	9									
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	3	1	974	3	Y	5					18
							6	9									
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	4	1	1003	3	Y	3					21
							3	9									
*05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	4	1	1005	3	Y	1					22
							1	9									

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	701	-0-	-139	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	3			Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	1	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	235	-0-	-26	-0-	1	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	236	-0-	-74	-0-	1	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	2	1	545	3	Y	-0-					-0-
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	3	1	752	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

12	1302	N	1009	-0-	-293	-0-	374	1	626	3	Y	8					22
							9	9									
01	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	374	1	792	3	Y	16					38
							18	9									
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	350	1	943	3	Y	1					39
							1	9									
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	375	1	1000	3	Y	23					62
							25	9									
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	363	1	985	3	Y	41	103	1			-0-
							45	9									
*05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	375	1	1025	3	Y	-0-					-0-

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	1	1	422	3	Y	7	27	1			-0-
							8	9									
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	1	1	439	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	1	1	416	3	Y	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	1	1	440	3	Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	427	3	Y	6					6
							7	9									
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	432	3	Y	2					8
							2	9									

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	31	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	94	1	287	3	Y	-0-	90	1			22
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	94	1	242	3	Y	19	7	1			34
							21	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	88	1	192	3	Y	6					40
							7	9									
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	94	1	302	3	Y	22					62
							24	9									
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	91	1	272	3	Y	2					64
							2	9									
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	94	1	304	3	Y	21					85
							23	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		913	-0-	913	2728	2	1	903	3	Y	7					49
							8	9									
01	1700	N	923	-0-	-777	1951	2	1	909	3	Y	11					60
							12	9									
*02	2810	N	859	-0-	-1951	-0-	2	1	851	3	Y	5					65
							6	9									
*03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	2	1	923	3	Y	4					69
							4	9									
*04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	2	1	907	3	Y	7					76
							8	9									
*05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	3	1	934	3	Y	5					81
							6	9									

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	3	1	921	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	895	-0-	-4	-0-	3	1	892	3	Y	-0-					-0-
02	870	N	811	-0-	-59	-0-	3	1	808	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	822	-0-	-108	-0-	3	1	819	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	788	-0-	-52	-0-	3	1	785	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	803	-0-	-65	-0-	3	1	800	3	Y	-0-					-0-

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	1	1	152	3	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	1	1	139	3	N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

12	279	N	270	-0-	-9	-0-	1	1	269	3	N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	1	1	273	3	N	-0-					-0-
02	261	N	252	-0-	-9	-0-	1	1	251	3	N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	1	1	268	3	N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	1	1	268	3	N	-0-					-0-

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	2	1	703	3	Y	4	13	1			-0-
							4	9									
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	2	1	669	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	609	N	548	-0-	-61	-0-	2	1	546	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	2	1	621	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	2	1	632	3	Y	-0-					-0-
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	2	1	638	3	Y	-0-					-0-

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
02	348	N	341	-0-	-7	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	68	1	534	3	Y	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	79	1	542	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	569	-0-	-11	-0-	66	1	503	3	Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	59	1	565	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	45	1	537	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	685	1	841	3	Y	-0-					-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	685	1	844	3	Y	-0-					-0-
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	643	1	1470	3	Y	21					21
							23	9									
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	689	1	2008	3	Y	15					36
							17	9									
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	667	1	1864	3	Y	14	50	1			-0-
							15	9									
*05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	689	1	1849	3	Y	-0-					-0-

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	2	1	640	3	Y	-0-			-0-
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	2	1	610	3	Y	-0-			-0-
02	609	N	579	-0-	-30	-0-	2	1	577	3	Y	-0-			-0-
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	2	1	637	3	Y	-0-			-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	2	1	642	3	Y	-0-			-0-
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	2	1	653	3	Y	-0-			-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	373	3	N	-0-			-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	3	N	-0-			-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	351	3	N	-0-			-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	N	-0-			-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	3	N	-0-			-0-
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	1	1	390	3	N	-0-			-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	2	1	527	3	N	-0-			-0-
01	620	N	488	-0-	-132	-0-	2	1	486	3	N	-0-			-0-
02	493	N	460	-0-	-33	-0-	2	1	458	3	N	-0-			-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	2	1	538	3	N	-0-			-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	2	1	551	3	N	-0-			-0-
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	2	1	559	3	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	2	1	586	3	Y	-0-			-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	2	1	573	3	Y	-0-			-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	2	1	737	3	Y	-0-			-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	2	1	700	3	Y	-0-			-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	2	1	723	3	Y	-0-			-0-
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	2	1	631	3	Y	-0-			-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	2	1	697	3	Y	-0-			23
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	2	1	690	3	Y	-0-			23
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	2	1	674	3	Y	-0-			23
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	718	3	Y	-0-			23
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	2	1	688	3	Y	-0-			23
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	3	1	700	3	Y	-0-			23

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	3	Y	-0-			-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-			-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
04	330	N	49	-0-	-281	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-			-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	282	1	764	3	Y	-0-			-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	281	1	677	3	Y	-0-			-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	263	1	541	3	Y	-0-			-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	281	1	652	3	Y	-0-			-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	272	1	663	3	Y	-0-			-0-
*05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	282	1	709	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	544	-0-	-76	-0-	2	1	542	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	2	1	557	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	513	-0-	-9	-0-	2	1	511	3	Y	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	607	3	Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	2	1	582	3	Y	-0-					-0-
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	2	1	600	3	Y	-0-					-0-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

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

MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	685 9	1 9	1049	3	Y	8					16
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	685 10	1 9	1051	3	Y	9					25
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	641	1	1071	3	Y	-0-					25
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	686 1	1 9	1430	3	Y	1					26
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	664 1	1 9	1349	3	Y	1					27
*05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	686 26	1 9	1361	3	Y	24					51

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	3	1	912	3	N	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	3	1	893	3	N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	3	1	860	3	N	-0-					-0-
03	930	N	917	-0-	-13	-0-	3	1	914	3	N	-0-					-0-
04	870	N	850	-0-	-20	-0-	3	1	847	3	N	-0-					-0-
05	930	N	851	-0-	-79	-0-	3	1	848	3	N	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	5	1	1347	3	Y	2					5
							2	9									
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	5	1	1330	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	3	1	1250	3	Y	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	3	1	1311	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	3	1	1282	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	4	1	1308	3	Y	1					1
							1	9									

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	1	1	404	3	N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	1	1	382	3	N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	1	1	385	3	N	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	1	1	382	3	N	-0-					-0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	4	1	1374	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	4	1	1417	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1304	-0-	-1	-0-	3	1	1301	3	Y	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	3	1	1380	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	4	1	1310	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	4	1	1342	3	Y	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	2	1	432	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	2	1	431	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	399	-0-	-7	-0-	1	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	1	1	419	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	1	1	398	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	2	1	400	3	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	1	1	230	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	3	N	-0-					-0-
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	246	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

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

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

12	558	N	557	-0-	-1	-0-	2	1	555	3	Y	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	2	1	564	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	2	1	552	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	2	1	522	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	2	1	555	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	Y	1					12
							1	9									
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	Y	6	15	1			3
							7	9									
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	3	1	796	3	Y	5	1	1			7
							6	9									
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	3	1	912	3	Y	7					14
							8	9									
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	3	1	904	3	Y	6	18	1			2
							7	9									
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	3	1	932	3	Y	4					6
							4	9									

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

12	310	N	281	-0-	-29	-0-	1	1	280	3	N	-0-					-0-
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	1	1	272	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	258	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	1	1	271	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	1	1	275	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	9	1	2591	3	Y	18					45
							20	9									
01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	9	1	2738	3	Y	12	45	1			12
							13	9									
02	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	9	1	2659	3	Y	21	2	1			31
							23	9									
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	9	1	2692	3	Y	10	29	1			12
							11	9									
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	10	1	2674	3	Y	11	19	1			4
							12	9									
05	2883	X	2796	-0-	-87	-0-	10	1	2773	3	Y	12	16	1			-0-
							13	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	157	1	224	2	Y	-0-					9
							691	3									
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	157	1	235	2	Y	-0-					9
							718	3									
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	147	1	228	2	Y	-0-					9
							695	3									
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	157	1	240	2	Y	-0-					9
							733	3									
04	1080	N	862	-0-	-218	-0-	153	1	709	3	Y	-0-					9
05	1116	N	878	-0-	-238	-0-	158	1	720	3	Y	-0-					9

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	2	1	541	3	N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	3	N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	2	1	511	3	N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	2	1	518	3	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	2	1	491	3	N	-0-					-0-
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	2	1	482	3	N	-0-					-0-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

12	465	N	440	-0-	-25	-0-	1	1	439	3	Y	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	1	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	1	1	442	3	Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	1	1	479	3	Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	1	1	464	3	Y	-0-					-0-
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	474	3	Y	-0-					-0-

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080

12	403	N	400	-0-	-3	-0-	1	1	399	3	Y	-0-					7
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	1	1	380	3	Y	-0-					7
02	377	N	343	-0-	-34	-0-	1	1	342	3	Y	-0-					7
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	1	1	362	3	Y	-0-					7
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	1	1	309	3	Y	-0-					7
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	1	1	320	3	Y	-0-					7

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	1	1	359	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	1	1	364	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	335	-0-	-71	-0-	1	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	1	1	367	3	Y	-0-					-0-

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648

12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					3
01	248	N	142	-0-	-106	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					3
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	3	Y	-0-					3
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	1	1	220	3	Y	-0-					3
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					3
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	3					3

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

12	DLQ G-10		1259	-0-	1259	3617	4	1	1255	3	Y	-0-					-0-
01	1700	N	1183	-0-	-517	3100	4	1	1179	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	1084	-0-	-1816	1284	4	1	1080	3	Y	-0-					-0-
03	2447	N	1163	-0-	-1284	-0-	4	1	1159	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	4	1	1119	3	Y	-0-					-0-
*05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	4	1	1158	3	Y	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	3	1	882	3	N	-0-					2
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	3	1	910	3	N	-0-					2
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	3	1	848	3	N	-0-					2
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	3	1	902	3	N	-0-					2
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	3	1	880	3	N	-0-					2
*05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	3	1	908	3	N	-0-					2

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

12	651	N	472	-0-	-179	-0-	1	1	471	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	382	-0-	-145	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	1	1	525	3	Y	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	1	1	525	3	Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	1	1	525	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	1	1	508	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	4	1	1145	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	4	1	1137	3	Y	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	3	1	1069	3	Y	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	4	1	1148	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	4	1	1099	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	4	1	1133	3	Y	-0-					-0-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	3	1	846	3	Y	-0-					30
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	4	1	1310	3	Y	-0-	30	1			-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	3	1	916	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	3	1	986	3	Y	13					13
							14	9									
04	1230	N	639	-0-	-591	-0-	2	1	637	3	Y	-0-					13
05	992	N	968	-0-	-24	-0-	4	1	964	3	Y	-0-					13

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	5	1	1795	3	Y	-0-	139	1			-0-
01	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	4	1	1614	3	Y	20	11	1			9
							22	9									
*02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	4	1	1582	3	Y	48	1	1			56
							53	9									
*03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	4	1	1754	3	Y	2					58
							2	9									
*04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	5	1	1732	3	Y	2					60
							2	9									
*05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	5	1	1851	3	Y	2					62
							2	9									

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

12	651	N	650	-0-	-1	-0-	2	1	648	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	2	1	649	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	598	-0-	-11	-0-	2	1	596	3	Y	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	2	1	659	3	Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	2	1	647	3	Y	-0-					-0-
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	3	1	690	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	10	1	2894	3	Y	-0-			-0-
01	2821	X	2680	-0-	-141	-0-	9	1	2671	3	Y	-0-			-0-
02	2668	X	2597	-0-	-71	-0-	8	1	2589	3	Y	-0-			-0-
03	2914	X	2663	-0-	-251	-0-	9	1	2654	3	Y	-0-			-0-
04	2580	N	2249	-0-	-331	-0-	8	1	2241	3	Y	-0-			-0-
05	2790	N	2508	-0-	-282	-0-	9	1	2499	3	Y	-0-			-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	1	1	376	3	N	-0-			-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	1	1	386	3	N	-0-			-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	3	N	-0-			-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	380	3	N	-0-			-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	1	365	3	N	-0-			-0-
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	1	1	376	3	N	-0-			-0-

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	6	1	1851	3	N	-0-			-0-
01	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	6	1	1699	3	N	-0-			-0-
02	1711	N	1678	-0-	-33	-0-	5	1	1673	3	N	-0-			-0-
03	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	6	1	1796	3	N	-0-			-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	6	1	1691	3	N	-0-			-0-
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	7	1	1792	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	3	1	939	3	N	-0-			-0-
01	837	N	628	-0-	-209	-0-	2	1	626	3	N	-0-			-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	3	1	988	3	N	-0-			-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	3	1	998	3	N	-0-			-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	3	1	915	3	N	-0-			-0-
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	4	1	1036	3	N	-0-			-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					18
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	113	3	36	9	Y	33	51	1			-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		330	-0-	330	330	1	1	329	3	Y	-0-					-0-

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

12	DLQ G-10		608	-0-	608	1894	2	1	606	3	Y	-0-					-0-
01	1700	N	600	-0-	-1100	794	2	1	598	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	569	-0-	-794	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	2	1	577	3	Y	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	2	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	2	1	604	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	3	N	-0-					-0-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	267	3	Y	-0-					-0-
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	2	1	507	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1146	N	1146	-0-		-0-	-0-	4	1	1142	3	Y	-0-					-0-
01	1076	N	1076	-0-		-0-	-0-	4	1	1072	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1044	-0-		-58	-0-	3	1	1041	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1110	-0-		-37	-0-	4	1	1106	3	Y	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-		-0-	-0-	4	1	1062	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1095	-0-		-21	-0-	4	1	1091	3	Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	876	N	876	-0-		-0-	-0-	3	1	873	3	Y	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-		-0-	-0-	3	1	861	3	Y	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-		-0-	-0-	3	1	768	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	751	-0-		-24	-0-	3	1	748	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	728	-0-		-112	-0-	3	1	725	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	716	-0-		-121	-0-	3	1	713	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1673	-0-		-63	-0-	1664	3	9	9	Y	8					12
01	1798	N	1628	-0-		-170	-0-	1619	3	9	9	Y	8	15	1			5
02	1566	N	1510	-0-		-56	-0-	1498	3	12	9	Y	11	1	1			15
03	1674	N	1235	-0-		-439	-0-	1232	3	3	9	Y	3	14	1			4
04	1560	N	1334	-0-		-226	-0-	1328	3	6	9	Y	5					9
05	1612	N	1582	-0-		-30	-0-	1574	3	8	9	Y	7	16	1			-0-

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1264	-0-		-7	-0-	4	1	1260	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1249	-0-		-22	-0-	4	1	1245	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1177	-0-		-41	-0-	4	1	1173	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1258	-0-		-13	-0-	4	1	1254	3	Y	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-		-0-	-0-	4	1	1210	3	Y	-0-					-0-
*05	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-	5	1	1267	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	3	1	1006	3	Y	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	3	1	991	3	Y	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	3	1	941	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	976	-0-	-16	-0-	3	1	973	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	958	-0-	-2	-0-	3	1	955	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	970	-0-	-53	-0-	4	1	966	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4574	-0-	-572	-0-	692	1	3882	3	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4337	-0-	-809	-0-	691	1	3646	3	Y	-0-					-0-
02	4814	X	4061	-0-	-753	-0-	646	1	3415	3	Y	-0-					-0-
03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	694	1	4813	3	Y	-0-					-0-
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	671	1	4208	3	Y	-0-					-0-
*05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	693	1	3911	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	1	1	352	3	Y	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	351	3	Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	1	1	324	3	Y	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	Y	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	2	1	662	3	Y	-0-					2
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	1	1	388	3	Y	-0-					2
02	464	N	222	-0-	-242	-0-	1	1	221	3	Y	-0-					2
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					2
04	630	X	299	-0-	-331	-0-	1	1	298	3	Y	-0-					2
05	651	X	639	-0-	-12	-0-	2	1	637	3	Y	-0-					2

DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	2	1	719	3	N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	2	1	680	3	N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	2	1	593	3	N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	2	1	679	3	N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	3	1	773	3	N	-0-					-0-
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	3	1	881	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	4102	-0-	-52	-0-	14	1	4066	3	Y	20					26
							22	9									
01	4154	X	4113	-0-	-41	-0-	14	1	4075	3	Y	22					48
							24	9									
02	3886	X	3388	-0-	-498	-0-	11	1	3356	3	Y	19					67
							21	9									
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	14	1	4171	3	Y	18					85
							20	9									
04	3990	X	3778	-0-	-212	-0-	13	1	3750	3	Y	14	99	1			-0-
							15	9									
05	4123	X	3949	-0-	-174	-0-	15	1	3934	3	Y	-0-					-0-

LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	1	1	458	3	Y	-0-	131	1			-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	1	1	401	3	Y	41	11	1			30
							45	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	1	1	427	3	Y	21	1	1			50
							23	9									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	1	1	456	3	Y	20					70
							22	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	1	1	445	3	Y	27					97
							30	9									
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	1	1	453	3	Y	12					109
							13	9									

ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	739	-0-	-98	-0-	3	1	735	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	837	N	371	-0-	-466	-0-	1	1	370	3	Y	-0-					1
02	754	N	2	-0-	-752	-0-	2	3			Y	-0-					1
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	1	1	332	3	N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	1	345	3	N	-0-					-0-
02	319	N	303	-0-	-16	-0-	1	1	302	3	N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	1	1	339	3	N	-0-					-0-
04	330	N	223	-0-	-107	-0-	1	1	222	3	N	-0-					-0-
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	3	N	-0-					-0-

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	2	1	457	3	Y	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	2	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	2	1	419	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	1	1	429	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					-0-
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	236	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	557	-0-	-63	-0-	2	1	555	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	2	1	569	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	2	1	578	3	Y	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	2	1	641	3	Y	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	2	1	672	3	Y	-0-					-0-
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	3	1	730	3	Y	-0-					-0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	2	1	615	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	598	-0-	-84	-0-	2	1	596	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	479	-0-	-14	-0-	1	1	478	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	2	1	586	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	2	1	547	3	Y	-0-					-0-
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	2	1	532	3	Y	-0-					-0-

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	4	1	1055	3	Y	-0-					-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	4	1	1061	3	Y	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	3	1	1065	3	Y	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	4	1	1090	3	Y	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	4	1	1013	3	Y	-0-					-0-
*05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	4	1	1017	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1354	-0-	1354	3951	5	1	1349	3	Y	-0-					-0-
01	1700	N	1375	-0-	-325	3626	5	1	1370	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	1361	-0-	-1539	2087	4	1	1357	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1518	-0-	-1582	505	5	1	1513	3	Y	-0-					-0-
04	1924	N	1419	-0-	-505	-0-	5	1	1414	3	Y	-0-					-0-
*05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	6	1	1483	3	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	6	1	1802	3	Y	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	5	1	1379	3	Y	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	3	1	1060	3	Y	19					19
							21	9									
03	1302	N	1023	-0-	-279	-0-	3	1	1020	3	Y	-0-	1	5			18
04	1350	N	1067	-0-	-283	-0-	4	1	1060	3	Y	3					21
							3	9									
05	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	4	1	1121	3	Y	3					24
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	53	1	418	3	Y	-0-					3
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	60	1	409	3	Y	-0-					3
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	50	1	385	3	Y	-0-					3
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	45	1	433	3	Y	-0-					3
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	Y	-0-					3
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					3

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	8	1	2360	3	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	8	1	2282	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	2204	N	1904	-0-	-300	-0-	6	1	1897	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2356	N	1878	-0-	-478	-0-	6	1	1872	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	1885	-0-	-365	-0-	7	1	1878	3	Y	-0-					-0-
*05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	8	1	2227	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	2	1	504	3	N	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	2	1	529	3	N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	408	3	N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	2	1	441	3	N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	3	1	700	3	N	-0-					-0-
*05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	2	1	644	3	N	-0-					-0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	5	1	1385	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	5	1	1363	3	N	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	4	1	1279	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	5	1	1377	3	N	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	5	1	1339	3	N	-0-					-0-
*05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	5	1	1384	3	N	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	2	1	512	3	Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	2	1	496	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	462	-0-	-2	-0-	2	1	460	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	2	1	485	3	Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	2	1	494	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	2	1	490	3	Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	2	1	561	3	N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	2	1	562	3	N	-0-					-0-
02	522	N	510	-0-	-12	-0-	2	1	508	3	N	-0-					-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	2	1	552	3	N	-0-					-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	2	1	530	3	N	-0-					-0-
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	2	1	561	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

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

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

12	DLQ G-10		2296	-0-	2296	6782	8 36	1 9	2252	3	Y	33					33
01	1700	N	2261	-0-	561	7343	8 15	1 9	2238	3	Y	14					47
02	2900	N	2088	-0-	-812	6531	7	1	2081	3	Y	-0-	47	1			-0-
03	3100	N	2253	-0-	-847	5684	7 2	1 9	2244	3	Y	2	2	1			-0-
04	3000	N	2092	-0-	-908	4776	7	1	2085	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2175	-0-	-925	3851	8	1	2167	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	3	1	775	3	N	-0-					-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	3	1	763	3	N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	2	1	709	3	N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	3	1	775	3	N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	3	1	757	3	N	-0-					-0-
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	3	1	792	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	126	1	699	3	Y	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	126	1	694	3	Y	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	118	1	644	3	Y	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	126	1	679	3	Y	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	122	1	661	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	127	1	674	3	Y	-0-					-0-

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	568	-0-	-548	-0-	2	1	566	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	725	-0-	-143	-0-	2	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	2	1	729	3	Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	3	1	775	3	Y	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	3	1	746	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	3	1	772	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	2	1	600	3	N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	2	1	593	3	N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	2	1	557	3	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	2	1	587	3	N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	2	1	573	3	N	-0-					-0-
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	2	1	581	3	N	-0-					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	114	-0-	-444	-0-	89	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	232	N	63	-0-	-169	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	903	1	1632	3	Y	-0-					3
01	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	903	1	1632	3	Y	2					5
							2	9									
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	845	1	1693	3	Y	-0-					5
03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	904	1	1833	3	Y	5					10
							6	9									
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	875	1	1916	3	Y	-0-					10
*05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	904	1	1948	3	Y	2					12
							2	9									

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	3	1	908	3	Y	-0-					1
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	4	1	1180	3	Y	1					2
							1	9									
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	3	1	903	3	Y	4					6
							4	9									
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	3	1	852	3	Y	-0-					6
04	870	N	761	-0-	-109	-0-	3	1	758	3	Y	-0-					6
05	899	N	709	-0-	-190	-0-	3	1	706	3	Y	-0-					6

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

12	403	N	402	-0-	-1	-0-	1	1	401	3	N	-0-					-0-
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	1	1	397	3	N	-0-					-0-
02	406	N	366	-0-	-40	-0-	1	1	365	3	N	-0-					-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	1	1	379	3	N	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	1	1	365	3	N	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	1	1	375	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

12	DLQ G-10		376	-0-	376	1140	1	1	375	3	Y	-0-					-0-
01	1476	N	336	-0-	-1140	-0-	1	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	1	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	1	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	1	1	302	3	Y	-0-					-0-
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	313	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403	N	247	-0-	-156	-0-	1	1	246	3	N	-0-			-0-
01	372	N	115	-0-	-257	-0-	115	3			N	-0-			-0-
02	319	N	119	-0-	-200	-0-	119	3			N	-0-			-0-
03	248	N	152	-0-	-96	-0-	1	1	151	3	N	-0-			-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	N	-0-			-0-
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-			-0-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

12	806	N	701	-0-	-105	-0-	2	1	699	3	N	-0-			-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	3	1	792	3	N	-0-			-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	2	1	709	3	N	-0-			-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	2	1	735	3	N	-0-			-0-
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	3	1	743	3	N	-0-			-0-
05	775	N	745	-0-	-30	-0-	3	1	742	3	N	-0-			-0-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

12	279	N	207	-0-	-72	-0-	1	1	206	3	Y	-0-			-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	1	1	207	3	Y	-0-			-0-
02	174	N	166	-0-	-8	-0-	1	1	165	3	Y	-0-			-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	1	1	179	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	1	1	203	3	Y	-0-			-0-
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	1	1	128	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1060	-0-	-366	-0-	4	1	1056	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	743	-0-	-683	-0-	3	1	740	3	Y	-0-					-0-
02	1334	N	382	-0-	-952	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	588	-0-	-466	-0-	2	1	586	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	500	-0-	-220	-0-	2	1	498	3	Y	-0-					-0-
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	2	1	488	3	Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	3	1	881	3	Y	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	3	1	886	3	Y	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	3	1	830	3	Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	3	1	893	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	3	1	867	3	Y	-0-					-0-
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	3	1	912	3	Y	-0-					-0-

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	6	1	1692	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	6	1	1614	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1595	-0-	-29	-0-	5	1	1590	3	Y	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	6	1	1734	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	5	1	1527	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	6	1	1673	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	15	1	4371	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	4464	X	3882	-0-	-582	-0-	13	1	3869	3	Y	-0-					2
02	4495	X	1886	-0-	-2609	-0-	5	1	1881	3	Y	-0-					2
03	4805	X	1721	-0-	-3084	-0-	4	1	1717	3	Y	-0-					2
04	4650	X	2106	-0-	-2544	-0-	6	1	2100	3	Y	-0-					2
05	4402	X	2280	-0-	-2122	-0-	6	1	2274	3	Y	-0-					2

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	883	-0-	-78	-0-	3	1	880	3	N	-0-					-0-
01	992	N	850	-0-	-142	-0-	3	1	847	3	N	-0-					-0-
02	899	N	748	-0-	-151	-0-	2	1	746	3	N	-0-					-0-
03	868	N	726	-0-	-142	-0-	2	1	724	3	N	-0-					-0-
04	810	N	636	-0-	-174	-0-	2	1	634	3	N	-0-					-0-
05	806	N	580	-0-	-226	-0-	2	1	578	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	1	1	423	3	Y	-0-					3
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	2	1	547	3	Y	-0-					3
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	1	1	398	3	Y	-0-					3
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	1	1	421	3	Y	-0-					3
04	540	N	372	-0-	-168	-0-	1	1	371	3	Y	-0-					3
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	2	1	394	3	Y	-0-					3

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	852	-0-	-47	-0-	3	1	849	3	Y	-0-					12
01	868	N	228	-0-	-640	-0-	1	1	227	3	Y	-0-					12
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					Y	16	16	1			12
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1	1	1			12
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	5 11	1 9	1600	3	Y	10					16
01	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	5 12	1 9	1592	3	Y	11					27
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	5 9	1 9	1478	3	Y	8	35	1			-0-
03	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	5 4	1 9	1429	3	Y	4	1	1			3
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	1562	3	Y	7					10
*05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	6	1	1614	3	Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	5	1	1419	3	Y	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	5	1	1352	3	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1273	-0-	-119	-0-	4	1	1259	3	Y	9					9
							10	9									
03	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	5	1	1348	3	Y	15					24
							17	9									
04	1320	N	1	-0-	-1319	-0-	1	3			Y	-0-	24	1			-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					1
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	1	1	163	3	N	-0-					1
02	203	N	132	-0-	-71	-0-	132	3			N	-0-					1
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-					1
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	1	1	147	3	N	-0-					1
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	1	1	134	3	N	-0-					1

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	2	1	440	3	N	-0-					2
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	1	1	424	3	N	-0-					2
02	406	N	386	-0-	-20	-0-	1	1	385	3	N	-0-					2
03	434	N	346	-0-	-88	-0-	1	1	345	3	N	-0-					2
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	1	1	368	3	N	-0-					2
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	1	1	349	3	N	-0-					2

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	2	1	533	3	Y	-0-					37
01	558	N	525	-0-	-33	-0-	2	1	493	3	Y	27	64	1			-0-
							30	9									
02	522	N	449	-0-	-73	-0-	1	1	445	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	2	1	464	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	2	1	413	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	285	-0-	-180	-0-	1	1	284	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	407	1	1040	3	Y	10					30
							11	9									
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	406	1	972	3	Y	8					38
							9	9									
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	380	1	941	3	Y	12					50
							13	9									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	393	1	885	3	Y	7					57
							8	9									
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	368	1	990	3	Y	12	69	1			-0-
							13	9									
05	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	407	1	975	3	Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	6	1	1653	3	N	-0-					-0-
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	6	1	1641	3	N	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	5	1	1557	3	N	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	6	1	1658	3	N	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	6	1	1622	3	N	-0-					-0-
*05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	6	1	1666	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	3	1	825	3	N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	3	1	800	3	N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	2	1	732	3	N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	3	1	804	3	N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	3	1	776	3	N	-0-					-0-
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	3	1	799	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2019 - P/A 12/10/19

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	9	1	2754	3	Y	-0-					-0-
01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	9	1	2696	3	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2404	-0-	-3	-0-	8	1	2396	3	Y	-0-					-0-
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	9	1	2721	3	Y	-0-					-0-
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	10	1	2695	3	Y	-0-					-0-
*05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	10	1	2771	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	702	-0-	-11	-0-	2	1	700	3	Y	-0-					12
01	713	N	686	-0-	-27	-0-	2	1	684	3	Y	-0-					12
02	667	N	660	-0-	-7	-0-	2	1	658	3	Y	-0-					12
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	2	1	715	3	Y	-0-					12
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	684	3	Y	-0-					12
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	3	1	733	3	Y	-0-					12

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	684	3	N	-0-					-0-
01	744	N	674	-0-	-70	-0-	2	1	672	3	N	-0-					-0-
02	667	N	582	-0-	-85	-0-	2	1	580	3	N	-0-					-0-
03	682	N	562	-0-	-120	-0-	2	1	560	3	N	-0-					-0-
04	660	N	589	-0-	-71	-0-	2	1	587	3	N	-0-					-0-
*05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	2	1	628	3	N	-0-					-0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	2	1	777	3	Y	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	2	1	762	3	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	2	1	771	3	Y	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	2	1	851	3	Y	17					17
							19	9									
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	2	1	725	3	Y	-0-					17
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	2	1	762	3	Y	1					18
							1	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

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

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	Y	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	1	393	3	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	1	1	360	3	Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	1	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	1	1	372	3	Y	-0-					-0-
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	2	1	395	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	1	1	439	3	Y	-0-					20
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	1	1	450	3	Y	-0-					20
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	418	3	Y	-0-					20
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	1	1	452	3	Y	-0-					20
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	1	1	439	3	Y	-0-					20
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	3	Y	-0-					20

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

12	806	N	723	-0-	-83	-0-	2	1	721	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	716	-0-	-59	-0-	2	1	714	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	694	-0-	-31	-0-	2	1	692	3	Y	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	3	1	785	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	2	1	677	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	574	-0-	-170	-0-	2	1	572	3	Y	-0-					-0-

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	3	N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	380	3	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	1	1	378	3	N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	2	1	588	3	N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	2	1	543	3	N	-0-					-0-
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	530	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

12	DLQ G-10		562	-0-	562	1665	2	1	560	3	Y	-0-					-0-
01	1700	N	547	-0-	-1153	512	2	1	545	3	Y	-0-					-0-
02	1020	N	508	-0-	-512	-0-	2	1	506	3	Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	2	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	2	1	515	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	2	1	536	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	2	1	580	3	N	-0-					-0-
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	2	1	577	3	N	-0-					-0-
02	551	N	550	-0-	-1	-0-	2	1	548	3	N	-0-					-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	2	1	585	3	N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	N	-0-					-0-
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	2	1	596	3	N	-0-					-0-

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	4	1	1252	3	Y	-0-					1
01	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	4	1	1229	3	Y	-0-					1
02	1160	N	1071	-0-	-89	-0-	3	1	1068	3	Y	-0-					1
03	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	4	1	1161	3	Y	-0-					1
04	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	4	1	1104	3	Y	-0-					1
05	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	4	1	1120	3	Y	-0-					1

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	1	1	419	3	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	1	1	401	3	Y	-0-					-0-
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	2	1	434	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	580	-0-	-381	-0-	2	1	578	3	Y	-0-					3
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					3
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	2	1	573	3	Y	-0-					3
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	2	1	635	3	Y	3					6
							3	9									
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	2	1	588	3	Y	2					8
							2	9									
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	2	1	652	3	Y	3	11	1			-0-
							3	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	3	1	799	3	Y	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	3	1	793	3	Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	2	1	737	3	Y	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	3	1	790	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	771	-0-	-9	-0-	3	1	768	3	Y	-0-					-0-
*05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	3	1	785	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

12	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	8	1	2372	3	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	8	1	2344	3	Y	-0-					-0-
02	2233	N	2120	-0-	-113	-0-	7	1	2113	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2270	-0-	-117	-0-	8	1	2262	3	Y	-0-					-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	8	1	2353	3	Y	-0-					-0-
*05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	9	1	2314	3	Y	-0-					-0-

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

12	372	N	364	-0-	-8	-0-	1	1	363	3	N	-0-					-0-
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	1	1	358	3	N	-0-					-0-
02	348	N	334	-0-	-14	-0-	1	1	333	3	N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	3	N	-0-					-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	7	1	1836	3	N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	1	1	358	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	1	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	370	3	Y	3					3
							3	9									
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	2	1	699	3	Y	2					5
							2	9									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	2	1	587	3	Y	-0-					5
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	2	1	643	3	Y	1					6
							1	9									
*05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	2	1	573	3	Y	2					8
							2	9									

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

12	DLQ G-10		1317	-0-	1317	3912	4	1	1313	3	Y	-0-					-0-
01	1700	N	1359	-0-	-341	3571	5	1	1317	3	Y	34					34
							37	9									
02	2900	N	1222	-0-	-1678	1893	4	1	1218	3	Y	-0-					34
03	3100	N	1275	-0-	-1825	68	4	1	1252	3	Y	17	51	1			-0-
							19	9									
04	1251	N	1183	-0-	-68	-0-	4	1	1179	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	5	1	1222	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	7	1	2059	3	Y	-0-					-0-
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	7	1	2025	3	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1715	-0-	-199	-0-	6	1	1709	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	7	1	1963	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	1980	N	1802	-0-	-178	-0-	6	1	1796	3	Y	-0-					-0-
*05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	7	1	1929	3	Y	-0-					-0-

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	3	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	3	N	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	1	1	317	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	7 1		2179	3	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	7 1		2112	3	Y	-0-					-0-
02	2088	N	2039	-0-	-49	-0-	7 1		2032	3	Y	-0-					-0-
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	7 1		2197	3	Y	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	7 1		2088	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	8 1		2149	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	3 1 6 9		858	3	Y	5					5
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	3 1 2 9		904	3	Y	2					7
02	812	N	763	-0-	-49	-0-	2 1		761	3	Y	-0-					7
03	868	N	468	-0-	-400	-0-	2 1 3 9		463	3	Y	3					10
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	4 1 3 9		1016	3	Y	3	13	1			-0-
*05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	3 1		811	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2 1		684	3	Y	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	2 1		700	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	604	-0-	-34	-0-	1 1		603	3	Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	2 1		703	3	Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	2 1		690	3	Y	-0-					-0-
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	2 1		658	3	Y	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	3	N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	3	N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	1	1	209	3	N	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	1	1	246	3	N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	236	3	N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	3	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	N	-0-					-0-
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	236	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	9	1	2677	3	Y	-0-					-0-
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	9	1	2765	3	Y	-0-					-0-
02	2378	N	2251	-0-	-127	-0-	7	1	2244	3	Y	-0-					-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	8	1	2558	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2378	-0-	-412	-0-	8	1	2370	3	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2666	-0-	-93	-0-	10	1	2656	3	Y	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	919	-0-	-73	-0-	3	1	905	3	Y	10	1	1			15
							11	9									
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	3	1	885	3	Y	12					27
							13	9									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	3	1	805	3	Y	18	45	1			-0-
							20	9									
03	930	N	886	-0-	-44	-0-	3	1	874	3	Y	8	2	1			6
							9	9									
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	3	1	865	3	Y	5					11
							6	9									
*05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	3	1	898	3	Y	1					12
							1	9									

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	6	1	1893	3	Y	-0-					-0-
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	5	1	1435	3	Y	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	4	1	1113	3	Y	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	5	1	1631	3	Y	1					1
							1	9									
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	5	1	1491	3	Y	1					2
							1	9									
*05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	5	1	1287	3	Y	1					3
							1	9									

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

12	341	N	293	-0-	-48	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	1	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	277	-0-	-13	-0-	1	1	276	3	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	1	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	1	1	284	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3078	-0-	3078	9163	690	1	2387	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	12634	X	3471	-0-	-9163	-0-	691	1	2780	3	Y	-0-					-0-
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	647	1	2700	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3528	-0-	-68	-0-	691	1	2837	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3347	-0-	-13	-0-	670	1	2677	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3368	-0-	-197	-0-	692	1	2676	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	3	1	744	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	731	-0-	-13	-0-	3	1	728	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	684	-0-	-12	-0-	2	1	682	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	2	1	730	3	Y	-0-					-0-
04	720	X	703	-0-	-17	-0-	3	1	700	3	Y	-0-					-0-
05	744	X	720	-0-	-24	-0-	3	1	717	3	Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	5	1	1589	3	Y	-0-					16
01	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	5	1	1548	3	Y	-0-					16
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	5	1	1485	3	Y	17					33
							19	9									
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	5	1	1581	3	Y	7					40
							8	9									
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	5	1	1530	3	Y	1	39	1			2
							1	9									
05	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	6	1	1573	3	Y	-0-					2

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	2	1	563	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	2	1	550	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	509	-0-	-13	-0-	2	1	507	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	2	1	546	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	2	1	525	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	2	1	536	3	Y	-0-					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	6	1	1621	3	Y	-0-					-0-
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	5	1	1606	3	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1503	-0-	-34	-0-	5	1	1498	3	Y	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	5	1	1618	3	Y	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	6	1	1601	3	Y	-0-					-0-
*05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	6	1	1652	3	Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		637	-0-	637	1938	2	1	635	3	Y	-0-					3
01	1700	N	635	-0-	-1065	873	2	1	633	3	Y	-0-					3
02	1430	N	557	-0-	-873	-0-	2	1	555	3	Y	-0-					3
03	651	N	552	-0-	-99	-0-	2	1	550	3	Y	-0-					3
04	600	N	559	-0-	-41	-0-	2	1	557	3	Y	-0-					3
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	2	1	568	3	Y	-0-					3

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	1	1	271	3	Y	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	1	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	2	1	504	3	Y	-0-					-0-
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	2	1	536	3	Y	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		485	-0-	485	1439	2	1	483	3	Y	-0-					-0-
01	1700	N	491	-0-	-1209	230	2	1	489	3	Y	-0-					-0-
02	681	N	451	-0-	-230	-0-	1	1	450	3	Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	2	1	468	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	2	1	446	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	2	1	464	3	Y	-0-					-0-

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	131	1	2102	3	Y	-0-					-0-
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	131	1	2129	3	Y	5					5
							6	9									
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	122	1	1960	3	Y	-0-					5
03	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	131	1	1985	3	Y	-0-					5
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	128	1	2117	3	Y	2					7
							2	9									
05	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	132	1	2088	3	Y	1					8
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	945	-0-	-47	-0-	3	1	942	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	932	-0-	-29	-0-	3	1	929	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	880	-0-	-19	-0-	3	1	877	3	Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	3	1	943	3	Y	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	3	1	905	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	911	-0-	-19	-0-	3	1	908	3	Y	-0-					-0-

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	3	1	1062	3	Y	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	3	1	1044	3	Y	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	2	1	967	3	Y	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	3	1	1044	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	3	1	999	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	3	1	999	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	5	1	1341	3	Y	-0-					3
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	5	1	1328	3	Y	-0-					3
02	1305	N	960	-0-	-345	-0-	3	1	957	3	Y	-0-					3
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	5	1	1431	3	Y	-0-					3
04	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	4	1	1136	3	Y	-0-					3
*05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	4	1	1121	3	Y	-0-					3

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	3	1	927	3	Y	-0-					12
01	930	N	893	-0-	-37	-0-	3	1	890	3	Y	-0-					12
02	841	N	837	-0-	-4	-0-	3	1	828	3	Y	5					17
							6	9									
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	3	1	930	3	Y	-0-					17
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	3	1	891	3	Y	-0-					17
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	3	1	902	3	Y	-0-					17

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	3	1	768	3	Y	-0-					5
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	3	1	909	3	Y	6					11
							7	9									
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	2	1	743	3	Y	4					15
							4	9									
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	2	1	674	3	Y	2	17	1			-0-
							2	9									
04	840	N	378	-0-	-462	-0-	1	1	377	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	288	-0-	-518	-0-	1	1	287	3	Y	-0-					-0-

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	4	1	1122	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	4	1	1131	3	Y	-0-					-0-
02	1073	N	1057	-0-	-16	-0-	3	1	1054	3	Y	-0-					-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	4	1	1132	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	4	1	1088	3	Y	-0-					-0-
*05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	4	1	1165	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	4					6
							4	9									
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	618	3	Y	4					10
							4	9									
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	Y	6	16	1			-0-
							7	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	2	1	616	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	2	1	594	3	Y	-0-					1
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					1

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	3	1	983	3	Y	-0-	46	1			9
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	3	1	950	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	3	1	894	3	Y	-0-					9
03	992	N	943	-0-	-49	-0-	3	1	939	3	Y	1					10
							1	9									
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	3	1	896	3	Y	-0-					10
*05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	4	1	1010	3	Y	-0-					10

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	3	1	947	3	Y	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	3	1	907	3	Y	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	3	1	840	3	Y	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	3	1	923	3	Y	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	3	1	910	3	Y	-0-					-0-
*05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	3	1	930	3	Y	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	5	1	1346	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	5	1	1365	3	Y	9					9
							10	9									
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	4	1	1298	3	Y	11					20
							12	9									
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	5	1	1422	3	Y	14					34
							15	9									
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	5	1	1388	3	Y	4	38	1			-0-
							4	9									
*05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	5	1	1447	3	Y	-0-					-0-

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	4	1	1277	3	Y	12					21
							13	9									
01	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	4	1	1249	3	Y	1	21	1			1
							1	9									
02	1189	N	1173	-0-	-16	-0-	4	1	1163	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
03	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	4	1	1250	3	Y	4					9
							4	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	4	1	1218	3	Y	4					13
							4	9									
*05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	5	1	1264	3	Y	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	735	-0-	-40	-0-	3	1	732	3	Y	-0-					17
01	744	N	678	-0-	-66	-0-	2	1	676	3	Y	-0-					17
02	725	N	495	-0-	-230	-0-	2	1	493	3	Y	-0-					17
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	2	1	721	3	Y	-0-					17
04	660	N	542	-0-	-118	-0-	2	1	540	3	Y	-0-					17
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	2	1	544	3	Y	-0-					17

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	4	1	1268	3	Y	-0-					35
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	4	1	1282	3	Y	-0-					35
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	4	1	1206	3	Y	-0-					35
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	4	1	1264	3	Y	-0-					35
04	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	4	1	1186	3	Y	6	41	1			-0-
							7	9									
05	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	5	1	1272	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	3	1	915	3	Y	12	1	1			17
							13	9									
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	3	1	916	3	Y	11					28
							12	9									
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	3	1	849	3	Y	13					41
							14	9									
03	899	N	880	-0-	-19	-0-	3	1	877	3	Y	-0-	36	1			5
04	900	N	814	-0-	-86	-0-	3	1	801	3	Y	9					14
							10	9									
05	930	N	812	-0-	-118	-0-	3	1	797	3	Y	11					25
							12	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	680	-0-	-281	-0-	2	1	678	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	377	-0-	-584	-0-	1	1	376	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	349	-0-	-405	-0-	1	1	348	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	449	-0-	-233	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	1	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	1	1	338	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	3	1	870	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	853	-0-	-15	-0-	3	1	850	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	504	-0-	-308	-0-	2	1	502	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	322	-0-	-546	-0-	1	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	125	-0-	-715	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	130	-0-	-397	-0-	1	1	129	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	5	1	1409	3	Y	10					10
							11	9									
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	5	1	1486	3	Y	12	22	1			-0-
							13	9									
02	1508	N	1326	-0-	-182	-0-	4	1	1314	3	Y	7	1	1			6
							8	9									
03	1426	N	1054	-0-	-372	-0-	3	1	1040	3	Y	10					16
							11	9									
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	6	1	1795	3	Y	7	20	1			3
							8	9									
05	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	4	1	1154	3	Y	2					5
							2	9									

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

12	DLQ G-10		858	-0-	858	2499	3	1	855	3	Y	-0-					12
01	1700	N	812	-0-	-888	1611	3	1	806	3	Y	3					15
							3	9									
02	2380	N	769	-0-	-1611	-0-	3	1	766	3	Y	-0-					15
03	868	N	807	-0-	-61	-0-	3	1	804	3	Y	-0-					15
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	3	1	769	3	Y	-0-					15
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	3	1	781	3	Y	-0-					15

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

12	527	N	503	-0-	-24	-0-	2	1	501	3	N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	2	1	509	3	N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	2	1	476	3	N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	2	1	512	3	N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	2	1	479	3	N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	2	1	494	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

12	DLQ G-10		1044	-0-	1044	2776	4	1	1040	3	Y	-0-					-0-
01	1700	N	1105	-0-	-595	2181	4	1	1101	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	894	-0-	-2006	175	3	1	891	3	Y	-0-					-0-
03	1297	N	1122	-0-	-175	-0-	4	1	1118	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	4	1	1011	3	Y	-0-					-0-
*05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	4	1	1104	3	Y	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

12	341	N	306	-0-	-35	-0-	1	1	305	3	N	-0-					-0-
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	1	1	292	3	N	-0-					-0-
02	319	N	272	-0-	-47	-0-	1	1	271	3	N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	N	-0-					-0-
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	N	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	5	1	1349	3	Y	-0-					-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	4	1	1261	3	Y	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	3	1	904	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	4	1	1122	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	984	-0-	-246	-0-	4	1	980	3	Y	-0-					-0-
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	4	1	1067	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	4	1	1375	3	Y	15	18	1			-0-
							17	9									
01	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	3	1	1275	3	Y	10	1	1			9
							11	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	4	1	1340	3	Y	13					22
							14	9									
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	7	1	1998	3	Y	3					25
							3	9									
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	8	1	2109	3	Y	10	33	1			2
							11	9									
05	1457	N	785	-0-	-672	-0-	3	1	782	3	Y	-0-					2

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	3	Y	-0-					2
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	1	1	234	3	Y	-0-					2
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					2
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	3	Y	-0-					2
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					2
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	1	1	213	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	2	1	479	3	Y	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	2	1	471	3	Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	2	1	445	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	2	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	2	1	416	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

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

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	8	1	2388	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	8	1	2394	3	Y	-0-					-0-
02	2262	N	2255	-0-	-7	-0-	7	1	2248	3	Y	-0-					-0-
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	8	1	2401	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2298	-0-	-12	-0-	8	1	2290	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2395	-0-	-23	-0-	9	1	2386	3	Y	-0-					-0-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	Y	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	1	1	395	3	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	1	1	364	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	1	1	390	3	Y	2					3
							2	9									
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	Y	8					11
							9	9									

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	10	1	2903	3	Y	2					4
							2	9									
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	9	1	2781	3	Y	-0-					4
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	8	1	2616	3	Y	-0-					4
03	2697	N	2553	-0-	-144	-0-	8	1	2545	3	Y	-0-					4
04	2670	N	2478	-0-	-192	-0-	9	1	2469	3	Y	-0-					4
05	2759	N	2466	-0-	-293	-0-	9	1	2457	3	Y	-0-					4

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
02	406	N	384	-0-	-22	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	2	1	517	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	2	1	511	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	490	-0-	-3	-0-	2	1	488	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	2	1	512	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	2	1	494	3	Y	-0-					-0-
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	2	1	532	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	420	1	1259	2	Y	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	412	1	1176	2	Y	-0-					-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	388	1	1058	2	Y	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	412	1	1176	2	Y	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	403	1	1142	2	Y	-0-					-0-
*05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	416	1	1139	2	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	3	1	943	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	923	-0-	-7	-0-	3	1	920	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	859	-0-	-69	-0-	3	1	856	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	912	-0-	-49	-0-	3	1	909	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	3	1	889	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	918	-0-	-12	-0-	3	1	915	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	288	-0-	-2	-0-	266	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	256	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					25
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					25
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					25
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					25
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					25
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	Y	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	879	-0-	-237	-0-	3	1	873	3	Y	3					17
							3	9									
01	1085	N	710	-0-	-375	-0-	2	1	696	3	Y	11					28
							12	9									
02	1015	N	898	-0-	-117	-0-	3	1	894	3	Y	1					29
							1	9									
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	3	1	969	3	Y	8					37
							9	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	3	1	887	3	Y	4	41	1			-0-
							4	9									
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	4	1	960	3	Y	3					3
							3	9									

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	3	1	1023	3	Y	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	4	1	1041	3	Y	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	4	1	1086	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	4	1	1125	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	4	1	1061	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	4	1	1113	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	1	1	305	3	Y	-0-					1
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	1	1	326	3	Y	-0-					1
02	319	N	293	-0-	-26	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					1
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	1	322	3	Y	-0-					1
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	3	Y	-0-					1
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	323	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	1	1	370	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	340	-0-	-125	-0-	1	1	339	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	292	-0-	-27	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	1	1	312	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	1	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	7	1	2562	3	Y	-0-					-0-
01	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	7	1	2930	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3334	-0-	434	434	8	1	3326	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3176	-0-	76	510	8	1	3168	3	Y	-0-					-0-
04	3402	X	2892	-0-	-510	-0-	8	1	2884	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2883	-0-	-682	-0-	8	1	2875	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		599	-0-	599	1724	2	1	597	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.		573	-0-	573	2297	2	1	571	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.		516	-0-	516	2813	2	1	514	3	Y	-0-			-0-
03	3373	X	560	-0-	-2813	-0-	2	1	558	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	2	1	529	3	Y	-0-			-0-
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	2	1	578	3	Y	-0-			-0-

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	4	1	1404	3	Y	-0-			-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	3	1	1212	3	Y	-0-			-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	2	1	613	3	Y	-0-			-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	3	1	1012	3	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	3	1	1090	3	Y	-0-			-0-
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	2	1	756	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

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

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	627	-0-	-117	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	627	-0-	-86	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	588	-0-	-108	-0-	2	1	586	3	Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	2	1	596	3	Y	-0-					-0-
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	2	1	653	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	601	-0-	-112	-0-	22	1	579	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	571	-0-	-80	-0-	18	1	553	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	552	-0-	-28	-0-	20	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	27	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	30	1	781	2	Y	-0-					-0-
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	32	1	830	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

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

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

12	434	N	388	-0-	-46	-0-	1	1	387	3	Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	373	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	343	-0-	-5	-0-	1	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	1	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	1	1	362	3	Y	-0-					-0-
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	2	1	396	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

12	682	N	653	-0-	-29	-0-	2	1	651	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	2	1	643	3	Y	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	2	1	615	3	Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	2	1	685	3	Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	2	1	638	3	Y	-0-					-0-
*05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	3	1	667	3	Y	-0-					-0-

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	1	1	270	3	Y	-0-					23
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	3	Y	-0-					23
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	Y	-0-					23
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	294	3	Y	-0-					23
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					23
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					23

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	2	1	651	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	2	1	581	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	551	N	479	-0-	-72	-0-	2	1	476	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	651	N	602	-0-	-49	-0-	2	1	600	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	463	-0-	-107	-0-	2	1	461	3	Y	-0-					-0-
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	2	1	581	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	8	1	2257	3	Y	-0-					-0-
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	8	1	2339	3	Y	-0-					-0-
02	2262	N	2074	-0-	-188	-0-	7	1	2067	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	7	1	2136	3	Y	-0-					-0-
04	2340	X	2159	-0-	-181	-0-	8	1	2151	3	Y	-0-					-0-
05	2356	X	2217	-0-	-139	-0-	8	1	2209	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	1	1	304	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	1	1	325	3	Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	3	Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	1	1	355	3	Y	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	1	1	339	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	1	1	338	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	7	1	1948	3	Y	22					41
							24	9									
01	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	6	1	1860	3	Y	21					62
							23	9									
02	1827	N	1706	-0-	-121	-0-	5	1	1678	3	Y	21					83
							23	9									
03	1953	N	1664	-0-	-289	-0-	5	1	1644	3	Y	14					97
							15	9									
04	1830	N	1554	-0-	-276	-0-	5	1	1535	3	Y	13	110	1			-0-
							14	9									
05	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	7	1	1755	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	5	1	1585	3	Y	7					7
							8	9									
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	5	1	1568	3	Y	5					12
							6	9									
02	1479	N	1322	-0-	-157	-0-	4	1	1318	3	Y	-0-					12
03	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	5	1	1545	3	Y	-0-					12
04	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	5	1	1382	3	Y	-0-					12
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	6	1	1518	3	Y	-0-					12

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	11	1	3208	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	3035	-0-	-96	-0-	10	1	3025	3	Y	-0-					-0-
02	2929	X	2660	-0-	-269	-0-	9	1	2651	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3021	-0-	-203	-0-	10	1	3011	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2769	-0-	-351	-0-	10	1	2759	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2941	-0-	-283	-0-	11	1	2930	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

12	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	7	1	2902	3	Y	-0-					-0-
01	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	7	1	2890	3	Y	-0-					-0-
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	7	1	2727	3	Y	-0-					-0-
03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	7	1	2865	3	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2738	-0-	-112	-0-	7	1	2731	3	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	8	1	2774	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	5	1	2112	3	Y	1					1
							1	9									
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	5	1	2065	3	Y	9					10
							10	9									
02	1943	N	1930	-0-	-13	-0-	5	1	1914	3	Y	10	20	1			-0-
							11	9									
03	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	5	1	2019	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	5	1	1907	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	6	1	2014	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	6	1	1911	3	Y	-0-					-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	6	1	1898	3	Y	-0-					-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	6	1	1825	3	Y	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	7	1	1980	3	Y	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	7	1	1923	3	Y	-0-					-0-
*05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	7	1	1998	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	4	1	1601	3	Y	-0-					-0-
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	4	1	1590	3	Y	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	4	1	1490	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	4	1	1471	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1425	-0-	-105	-0-	4	1	1421	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	4	1	1567	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	43	1	1122	2	Y	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	43	1	1141	2	Y	-0-					-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	39	1	1046	2	Y	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	46	1	1104	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	41	1	1095	2	Y	-0-					-0-
*05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	43	1	1127	2	Y	-0-					-0-

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	23	1	6790	3	Y	-0-					-0-
01	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	22	1	6474	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
02	6641	X	5078	-0-	-1563	-0-	16	1	5058	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	7099	X	6251	-0-	-848	-0-	20	1	6170	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
04	6840	X	5522	-0-	-1318	-0-	20	1	5501	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	26	1	7028	3	Y	-0-					-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					10
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					10
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					10
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					10
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					10
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	2	1	556	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	516	-0-	-35	-0-	2	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	2	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	2	1	519	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	2	1	543	3	Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	5	1	1469	3	Y	-0-					12
01	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	5	1	1497	3	Y	1					13
							1	9									
02	1450	N	1387	-0-	-63	-0-	4	1	1383	3	Y	-0-					13
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	5	1	1553	3	Y	-0-					13
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	5	1	1503	3	Y	-0-					13
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	6	1	1610	3	Y	-0-					13

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	5	1	1325	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	4	1	1290	3	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1185	-0-	-91	-0-	4	1	1181	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	4	1	1305	3	Y	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	5	1	1273	3	Y	-0-					-0-
*05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	5	1	1316	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	3	1	924	3	Y	-0-					12
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	3	1	930	3	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	3	1	873	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	3	1	928	3	Y	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	3	1	923	3	Y	-0-					-0-
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	4	1	945	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-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-

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	3	1	801	3	Y	-0-					22
01	837	N	783	-0-	-54	-0-	3	1	780	3	Y	-0-					22
02	783	N	769	-0-	-14	-0-	3	1	766	3	Y	-0-					22
03	806	N	787	-0-	-19	-0-	3	1	784	3	Y	-0-					22
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	3	1	797	3	Y	-0-					22
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	3	1	804	3	Y	-0-					22

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	14	1	4064	3	Y	36					36
							40	9									
01	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	12	1	3531	3	Y	1	37	1			-0-
							1	9									
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	11	1	3497	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3720	X	3411	-0-	-309	-0-	11	1	3400	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3332	-0-	-268	-0-	12	1	3320	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	13	1	3519	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	439	1	2123	3	Y	-0-					-0-
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	439	1	2094	3	Y	-0-					-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	411	1	1858	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2172	-0-	-339	-0-	438	1	1734	3	Y	-0-					-0-
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	425	1	1802	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	426	1	1979	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	8	1	2306	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	8	1	2334	3	Y	-0-					-0-
02	2233	N	2005	-0-	-228	-0-	6	1	1999	3	Y	-0-					-0-
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	8	1	2430	3	Y	18					18
							20	9									
04	2280	N	1957	-0-	-323	-0-	7	1	1948	3	Y	2					20
							2	9									
*05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	10	1	2634	3	Y	-0-					20

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	3	1	1208	3	Y	-0-					12
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	3	1	1230	3	Y	-0-					12
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	3	1	1129	3	Y	-0-					12
03	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	3	1	999	3	Y	-0-					12
*04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	3	1	1178	3	Y	1					13
							1	9									
05	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	3	1	1182	3	Y	5					18
							6	9									

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	344	1	1177	3	Y	-0-					2
01	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	344	1	1164	3	Y	-0-					2
02	1479	N	1400	-0-	-79	-0-	322	1	1078	3	Y	-0-					2
03	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	344	1	1133	3	Y	-0-					2
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	333	1	1136	3	Y	-0-					2
*05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	344	1	1229	3	Y	-0-					2

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1514	-0-	1514	4641	5	1	1508	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	T. A.		1485	-0-	1485	6126	5	1	1460	3	Y	18					18
							20	9									
02	T. A.		1211	-0-	1211	7337	4	1	1207	3	Y	-0-					18
03	8608	X	1271	-0-	-7337	-0-	4	1	1267	3	Y	-0-					18
04	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	5	1	1305	3	Y	-0-					18
05	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	4	1	1138	3	Y	12					30
							13	9									

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		955	-0-	955	2830	3	1	952	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		939	-0-	939	3769	3	1	936	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		794	-0-	794	4563	3	1	791	3	Y	-0-					-0-
03	5358	X	795	-0-	-4563	-0-	3	1	792	3	Y	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	3	1	904	3	Y	-0-					-0-
*05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	3	1	819	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	1	1	414	3	Y	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	1	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	1	1	396	3	Y	-0-					-0-
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	408	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	3	1	772	3	Y	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	3	1	790	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	675	-0-	-50	-0-	2	1	673	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	708	-0-	-67	-0-	2	1	706	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	701	-0-	-79	-0-	3	1	698	3	Y	-0-					-0-
*05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	3	1	734	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	377	1	1852	3	Y	2					10
							2	9									
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	377	1	1911	3	Y	-0-					10
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	352	1	1808	3	Y	-0-					10
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	377	1	1886	3	Y	-0-					10
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	365	1	1845	3	Y	-0-					10
05	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	377	1	1875	3	Y	-0-					10

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	2	1	685	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	677	-0-	-5	-0-	2	1	675	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	621	-0-	-17	-0-	2	1	619	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	2	1	658	3	Y	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	684	3	Y	-0-					-0-
*05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	2	1	681	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

12	T. A.		1051	-0-	1051	3121	4	1	1047	3	Y	-0-					2
01	T. A.		1014	-0-	1014	4135	3	1	1011	3	Y	-0-					2
02	T. A.		905	-0-	905	5040	3	1	902	3	Y	-0-					2
03	5998	X	958	-0-	-5040	-0-	3	1	955	3	Y	-0-					2
04	990	N	977	-0-	-13	-0-	4	1	973	3	Y	-0-					2
*05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	4	1	1013	3	Y	-0-					2

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	349	1	3252	3	Y	3					16
							3	9									
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	350	1	3336	3	Y	-0-					16
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	326	1	3096	3	Y	-0-					16
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	349	1	3026	3	Y	-0-					16
04	3480	X	3030	-0-	-450	-0-	337	1	2693	3	Y	-0-					16
05	3689	X	2957	-0-	-732	-0-	348	1	2609	3	Y	-0-					16

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

12	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	7	1	2098	3	Y	1					11
							1	9									
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	7	1	1976	3	Y	8					19
							9	9									
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	6	1	1925	3	Y	5					24
							6	9									
03	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	7	1	2032	3	Y	-0-	24	1			-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	7	1	2079	3	Y	9					9
							10	9									
*05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	8	1	2155	3	Y	7	16	1			-0-
							8	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	1	1	347	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	1	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	318	-0-	-1	-0-	1	1	317	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	1	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	1	1	325	3	Y	-0-					-0-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	1	1	349	3	Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	560	1	931	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	561	1	974	3	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1422	-0-	-86	-0-	524	1	898	3	Y	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	560	1	986	3	Y	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	543	1	1009	3	Y	-0-					-0-
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	561	1	1042	3	Y	-0-					-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	3	1	1014	3	Y	8	39	1			20
							9	9									
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	2	1	864	3	Y	4					24
							4	9									
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	2	1	770	3	Y	7					31
							8	9									
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	2	1	938	3	Y	9					40
							10	9									
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	3	1	1033	3	Y	10					50
							11	9									
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	3	1	1082	3	Y	10					60
							11	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	283	1	1453	3	Y	-0-					-0-
*08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	283	1	1552	3	Y	-0-					-0-
*09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	274	1	1600	3	Y	-0-					-0-
*10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	283	1	1543	3	Y	-0-					-0-
*11	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	274	1	1424	3	Y	-0-					-0-
*12	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	282	1	1339	3	Y	-0-					-0-
*01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	281	1	1767	3	Y	-0-					-0-
*02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	266	1	1883	3	Y	-0-					-0-
*03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	283	1	1789	3	Y	-0-					-0-
*04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	274	1	1593	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	1331	-0-	-963	-0-	282	1	1049	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	6	1	1869	3	Y	7					13
							8	9									
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	6	1	1895	3	Y	10					23
							11	9									
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	6	1	1826	3	Y	15					38
							17	9									
03	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	6	1	1871	3	Y	-0-	37	1			1
04	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	6	1	1732	3	Y	5					6
							6	9									
05	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	7	1	1794	3	Y	9					15
							10	9									

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	382	1	1079	2	N	-0-					-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	382	1	1080	2	N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	363	1	1154	2	N	-0-					-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	410	1	1672	2	N	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	394	1	1688	2	N	-0-					-0-
*05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	404	1	1655	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	160	-0-	-14	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	445	1	2742	2	Y	-0-					59
01	3193	X	3082	-0-	-111	-0-	441	1	2641	2	Y	-0-					59
02	2987	X	2925	-0-	-62	-0-	414	1	2511	2	Y	-0-					59
03	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	443	1	2452	2	Y	-0-					59
04	3120	X	2808	-0-	-312	-0-	420	1	2388	2	Y	-0-					59
05	3193	X	2813	-0-	-380	-0-	432	1	2381	2	Y	-0-					59

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	505	1	3527	3	Y	-0-					-0-
01	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	505	1	3460	3	Y	-0-					-0-
02	3219	X	3146	-0-	-73	-0-	470	1	2676	3	Y	-0-					-0-
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	503	1	2950	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3163	-0-	-737	-0-	487	1	2676	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3030	-0-	-1000	-0-	503	1	2527	3	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1466	-0-	1466	4380	4	1	1462	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		1464	-0-	1464	5844	4	1	1460	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1366	-0-	1366	7210	3	1	1363	3	Y	-0-					-0-
03	8661	X	1451	-0-	-7210	-0-	4	1	1447	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	4	1	1394	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	4	1	1431	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	10	1	3957	3	Y	18	32	1			2
							20	9									
01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	10	1	3809	3	Y	10	3	1			9
							11	9									
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	8	1	3463	3	Y	9	17	1			1
							10	9									
03	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	9	1	3655	3	Y	9	1	1			9
							10	9									
04	3660	X	3298	-0-	-362	-0-	9	1	3287	3	Y	2					11
							2	9									
05	3782	X	3425	-0-	-357	-0-	10	1	3409	3	Y	5					16
							6	9									

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	9	1	3520	3	Y	-0-					7
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	9	1	3372	3	Y	-0-					7
02	3132	X	3043	-0-	-89	-0-	7	1	3036	3	Y	-0-					7
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	10	1	4223	3	Y	-0-					7
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	11	1	4037	3	Y	-0-					7
*05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	11	1	3873	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3549	-0-	449	449	380	1	3169	3	Y	-0-					12
01	3100	N	3171	-0-	71	520	379	1	2792	3	Y	-0-					12
02	3465	X	2945	-0-	-520	-0-	354	1	2591	3	Y	-0-					12
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	379	1	2691	3	Y	-0-					12
04	3420	X	3180	-0-	-240	-0-	368	1	2812	3	Y	-0-					12
05	3534	X	3175	-0-	-359	-0-	380	1	2795	3	Y	-0-					12

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	441	1	2642	3	Y	-0-					-0-
01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	440	1	2454	3	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	412	1	2304	3	Y	-0-					-0-
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	439	1	2186	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2543	-0-	-487	-0-	426	1	2117	3	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2744	-0-	-325	-0-	440	1	2304	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

12	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	501	1	1865	3	Y	-0-					18
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	503	1	2596	3	Y	-0-					18
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	470	1	2579	3	Y	-0-					18
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	504	1	3120	3	Y	-0-					18
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	488	1	3093	3	Y	-0-					18
*05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	504	1	2887	3	Y	-0-					18

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	11	1	4395	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	11	1	4359	3	Y	-0-					-0-
02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	10	1	4056	3	Y	24	21	1			3
							26	9									
03	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	11	1	4285	3	Y	9	1	1			11
							10	9									
*04	4200	X	4065	-0-	-135	-0-	11	1	4047	3	Y	6					17
							7	9									
05	4340	X	3996	-0-	-344	-0-	11	1	3978	3	Y	6					23
							7	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	10	1	3009	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2872	-0-	-290	-0-	10	1	2862	3	Y	-0-					-0-
02	2958	X	2649	-0-	-309	-0-	8	1	2632	3	Y	8					8
							9	9									
03	3162	X	2874	-0-	-288	-0-	10	1	2862	3	Y	2					10
							2	9									
04	2910	X	2779	-0-	-131	-0-	10	1	2766	3	Y	3					13
							3	9									
05	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	10	1	2776	3	Y	4					17
							4	9									

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	6	1	2500	3	Y	-0-					-0-
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	6	1	2368	3	Y	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	5	1	1998	3	Y	-0-					-0-
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	5	1	2201	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2075	-0-	-235	-0-	6	1	2069	3	Y	-0-					-0-
*05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	6	1	2159	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

12	2976	X	2883	-0-	-93	-0-	7	1	2876	3	Y	-0-					-0-
01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	8	1	3159	3	Y	-0-					-0-
02	2755	X	2615	-0-	-140	-0-	6	1	2609	3	Y	-0-					-0-
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	8	1	3076	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2907	-0-	-153	-0-	8	1	2899	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2927	-0-	-235	-0-	8	1	2919	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

12	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	469	1	1718	3	Y	-0-					-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	470	1	1799	3	Y	-0-					-0-
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	439	1	1608	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1782	-0-	-419	-0-	468	1	1314	3	Y	-0-					-0-
04	2130	X	2125	-0-	-5	-0-	454	1	1671	3	Y	-0-					-0-
05	2263	X	2068	-0-	-195	-0-	469	1	1599	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	5	1	2065	3	Y	-0-					-0-
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	5	1	2016	3	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1851	-0-	-5	-0-	4	1	1847	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	5	1	2006	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	5	1	1922	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	5	1	1904	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	45	1	1195	2	Y	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	45	1	1187	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1079	-0-	-110	-0-	39	1	1040	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	46	1	1101	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	979	-0-	-221	-0-	36	1	943	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	809	-0-	-338	-0-	30	1	779	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	7	1	2865	3	Y	-0-					8
01	2852	N	2817	-0-	-35	-0-	7	1	2810	3	Y	-0-					8
02	2697	N	2612	-0-	-85	-0-	6	1	2593	3	Y	12					20
							13	9									
03	2883	N	2774	-0-	-109	-0-	7	1	2739	3	Y	25					45
							28	9									
04	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	7	1	2598	3	Y	-0-					45
05	2883	X	2667	-0-	-216	-0-	7	1	2660	3	Y	-0-					45

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	84	1	2214	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2347	-0-	-381	-0-	85	1	2262	2	Y	-0-					-0-
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	84	1	2227	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3304	-0-	204	204	132	1	3172	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2800	-0-	-200	4	102	1	2698	2	Y	-0-					-0-
*05	2725	N	2721	-0-	-4	-0-	100	1	2621	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	7	1	2052	3	Y	-0-					-0-
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	7	1	2105	3	Y	-0-					-0-
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	6	1	1947	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	7	1	2021	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1932	-0-	-108	-0-	7	1	1925	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1975	-0-	-102	-0-	7	1	1968	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	4	1	1380	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	3	1	1342	3	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1253	-0-	-23	-0-	3	1	1250	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	3	1	1341	3	Y	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	3	1	1265	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	4	1	1268	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	376	1	1636	3	Y	-0-					-0-
01	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	370	1	1594	3	Y	-0-					-0-
02	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	351	1	1270	3	Y	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	376	1	1487	3	Y	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	340	1	1328	3	Y	-0-					-0-
*05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	379	1	2400	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	3	1	1203	3	Y	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	3	1	1181	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1081	-0-	-21	-0-	3	1	1078	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	3	1	1137	3	Y	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	3	1	1055	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	3	1	1082	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	5051	3	Y	2					23
01	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	13	1	5011	3	Y	-0-					23
02	4698	X	4640	-0-	-58	-0-	11	1	4629	3	Y	-0-					23
03	5053	X	4941	-0-	-112	-0-	12	1	4929	3	Y	-0-					23
04	4890	X	4712	-0-	-178	-0-	13	1	4699	3	Y	-0-					23
05	5053	X	4854	-0-	-199	-0-	13	1	4841	3	Y	-0-					23

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	3	1	1019	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	3	1	1143	3	Y	-0-					-0-
02	1131	N	1053	-0-	-78	-0-	3	1	1050	3	Y	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	3	1	1201	3	Y	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	3	1	1089	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	3	1	1018	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	693 10	1 9	4527	3	Y	9	3	1			14
01	5363	X	5094	-0-	-269	-0-	693 1	1 9	4400	3	Y	1					15
02	5017	X	4521	-0-	-496	-0-	647 2	1 9	3872	3	Y	2					17
03	5363	X	4582	-0-	-781	-0-	692 1	1 9	3889	3	Y	1	16	1			2
04	5070	X	4890	-0-	-180	-0-	671 3	1 9	4216	3	Y	3					5
05	5239	X	4447	-0-	-792	-0-	692	1	3755	3	Y	-0-					5

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	500	1	1669	3	Y	-0-					-0-
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	502	1	2305	3	Y	-0-					-0-
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	469	1	2185	3	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	501	1	2165	3	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2492	-0-	-238	-0-	485	1	2007	3	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2795	-0-	-57	-0-	502	1	2293	3	Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	180	1	4752	2	Y	-0-					-0-
01	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	181	1	4798	2	Y	-0-					-0-
02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	169	1	4472	2	Y	-0-					-0-
03	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	193	1	4655	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4493	-0-	-487	-0-	164	1	4329	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4836	-0-	-155	-0-	178	1	4658	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	4	1	1156	3	Y	-0-			2
01	1178	N	885	-0-	-293	-0-	3	1	882	3	Y	-0-			2
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	3	1	1073	3	Y	-0-			2
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	4	1	1157	3	Y	-0-			2
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	4	1	1113	3	Y	-0-			2
*05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	4	1	1105	3	Y	-0-			2

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	4	1	548	2	Y	-0-			-0-
							1686	3							
01	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	4	1	486	2	Y	-0-			-0-
							1481	3							
02	2001	N	1793	-0-	-208	-0-	3	1	443	2	Y	-0-			-0-
							1347	3							
03	2139	N	1952	-0-	-187	-0-	4	1	482	2	Y	-0-			-0-
							1466	3							
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	5	1	554	2	Y	-0-			-0-
							1687	3							
*05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	5	1	588	2	Y	-0-			-0-
							1781	3							

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	10	1	3837	3	Y	-0-			-0-
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	10	1	3805	3	Y	-0-			-0-
02	3451	X	3357	-0-	-94	-0-	8	1	3349	3	Y	-0-			-0-
03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	13	1	5184	3	Y	-0-			-0-
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	13	1	5000	3	Y	-0-			-0-
*05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	12	1	4397	3	Y	-0-			-0-

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	350	1	3416	3	Y	-0-			-0-
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	350	1	3435	3	Y	-0-			-0-
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	326	1	3064	3	Y	-0-			-0-
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	351	1	3848	3	Y	-0-			-0-
04	3750	X	3709	-0-	-41	-0-	339	1	3370	3	Y	-0-			-0-
05	3782	X	3598	-0-	-184	-0-	350	1	3248	3	Y	-0-			-0-

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2883	N	2847	-0-	-36	-0-	7	1	2840	3	Y	-0-			-0-
01	2914	N	2748	-0-	-166	-0-	7	1	2741	3	Y	-0-			-0-
02	2726	N	2558	-0-	-168	-0-	6	1	2552	3	Y	-0-			-0-
03	2852	N	2814	-0-	-38	-0-	7	1	2807	3	Y	-0-			-0-
04	2670	N	2639	-0-	-31	-0-	7	1	2632	3	Y	-0-			-0-
05	2728	N	2685	-0-	-43	-0-	7	1	2678	3	Y	-0-			-0-

CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 283018 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4154 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	5	1	1889	3	Y	-0-			-0-
01	1953	N	1855	-0-	-98	-0-	5	1	1850	3	Y	-0-			-0-
02	1682	N	1660	-0-	-22	-0-	4	1	1656	3	Y	-0-			-0-
03	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	4	1	1753	3	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	5	1	1694	3	Y	-0-			-0-
05	1767	N	1491	-0-	-276	-0-	4	1	1487	3	Y	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 283222 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5904 - 5928

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

12	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-			6
01	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-			6
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			6
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			6
04	240	N	66	-0-	-174	-0-	66	2			N	-0-			6
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			6

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

12	1798	N	675	-0-	-1123	-0-	459	1	216	2	N	-0-			15
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	783	1	557	2	N	-0-			15
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	565	1	357	2	N	-0-			15
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-			15
04	1290	N	763	-0-	-527	-0-	251	1	512	2	N	-0-			15
05	992	N	737	-0-	-255	-0-	259	1	478	2	N	-0-			15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					23
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					23
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					23
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					23
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					23
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					23

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					2
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					2
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					2
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					2
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					2
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					2

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	203	1	564	2	N	2					108
							2	9									
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	68	1	217	2	N	1					109
							1	9									
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					109
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	140	1	114	2	N	-0-					109
04	270	N	98	-0-	-172	-0-	63	1	35	2	N	-0-					109
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	1			N	-0-					109

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	2	N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-					-0-
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	13	1	156	2	N	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					30
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					30
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					30
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					30
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					30
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

12	682	N	675	-0-	-7	-0-	81	1	594	2	N	-0-					13
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	81	1	607	2	N	-0-					13
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	75	1	584	2	N	-0-					13
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	81	1	573	2	N	-0-					13
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	78	1	606	2	N	-0-					13
05	713	N	573	-0-	-140	-0-	81	1	492	2	N	-0-					13

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

12	155	N	148	-0-	-7	-0-	81	1	67	2	N	-0-					13
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	81	1	70	2	N	-0-					13
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	75	1	62	2	N	-0-					13
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	81	1	63	2	N	-0-					13
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	78	1	63	2	N	-0-					13
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	81	1	62	2	N	-0-					13

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					115
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1929	2	1	9	N	1					116
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1880	2	2	9	N	2					118
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					118
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1951	2	12	9	N	11					129
*05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1966	2	6	9	N	5					134

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	253	2	42	9	N	38					277
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	393	2	40	9	N	36					313
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	352	2	37	9	N	34					347
03	14B2 EXT		438	-0-	438	438	394	2	44	9	N	40					387
04	14B2 EXT		436	-0-	436	874	407	2	29	9	N	26					413
05	14B2 EXT		413	-0-	413	1287	391	2	22	9	N	20	164	1			269

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	211	2	84	9	N	76					79
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	205	2	74	9	N	67					146
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					146
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	212	2	43	9	N	39					185
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					185
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					185

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					34
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					34
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					34
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					34
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					34
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					34

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	81	1	1143	2	N	12					42
							13	9									
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	78	1	1042	2	N	13					55
							14	9									
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	75	1	796	2	N	7					62
							8	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	81	1	966	2	N	7					69
							8	9									
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	78	1	987	2	N	9					78
							10	9									
*05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	81	1	1025	2	N	6					84
							7	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	81	1	71	2	N	-0-			26
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	81	1	60	2	N	-0-			26
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	75	1	71	2	N	-0-			26
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	81	1	81	2	N	-0-			26
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	78	1	72	2	N	-0-			26
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	81	1	81	2	N	-0-			26

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1174	2	2	9	N	2			84
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	N	2			86
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1005	2	7	9	N	6			92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			102
04	900	N	605	-0-	-295	-0-	604	2	1	9	N	1			103
05	930	N	423	-0-	-507	-0-	419	2	4	9	N	4			107

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

12	1550	N	195	-0-	-1355	-0-	195	2			N	-0-			117
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			117
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			117
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	122	1	167	2	N	-0-			117

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

12	465	N	401	-0-	-64	-0-	6	1	395	2	N	-0-			31
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	2	N	-0-			31
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	6	1	603	2	N	-0-			31
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	6	1	372	2	N	-0-			31
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	6	1	540	2	N	-0-			31
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	6	1	724	2	N	-0-			31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	887	-0-	-260	-0-	78	1	809	2	N	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	83	1	674	2	N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	75	1	701	2	N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	71	1	782	2	N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	64	1	824	2	N	-0-					-0-
05	837	N	766	-0-	-71	-0-	77	1	689	2	N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

12	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			N	-0-					28
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					28
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					28
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					28
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					28
05	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	2			N	-0-					28

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

12	620	N	404	-0-	-216	-0-	404	2			N	-0-					4
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					4
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					4
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					4
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					4
05	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	2			N	-0-					4

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					19
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					19
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					19
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					19
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					19
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	37	-0-	-366	-0-	37	2			N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					12
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12

HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	553	1	600	2	N	-0-					31
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	461	1	490	2	N	-0-					31
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	466	1	517	2	N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	2			N	-0-					31
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					31

LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					8
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					8
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					8
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					8
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					8
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					8

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					29
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					29
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1					30
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	N	2					32
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					32
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					17
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					17
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					17
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					17
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					17
*05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					17

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	126	1	1502	2	N	-0-					21
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	78	1	974	2	N	5					26
							6	9									
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	88	1	934	2	N	6					32
							7	9									
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	81	1	973	2	N	-0-					32
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	79	1	930	2	N	7					39
							8	9									
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	83	1	985	2	N	-0-					39

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					25
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					25
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	2			N	-0-					25
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					25

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

12	930	N	668	-0-	-262	-0-	81	1	587	2	N	-0-					16
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	81	1	525	2	N	-0-					16
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	75	1	677	2	N	-0-					16
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	81	1	1030	2	N	6					22
							7	9									
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	78	1	824	2	N	1					23
							1	9									
*05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	81	1	744	2	N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					45
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					45
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					45

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

12	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	59 12	1 9	1342	2	N	11					107
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	59 7	1 9	1334	2	N	6					113
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	55	1	1182	2	N	-0-					113
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	59 17	1 9	1231	2	N	15					128
04	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	57 4	1 9	1217	2	N	4					132
05	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	59	1	1256	2	N	-0-					132

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

12	682	N	437	-0-	-245	-0-	437	2			N	-0-					97
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					97
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					97
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					97
04	570	N	351	-0-	-219	-0-	351	2			N	-0-					97
05	527	N	87	-0-	-440	-0-	87	2			N	-0-					97

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					1
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					1
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					1
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					1
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					1
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					1

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	81 13	1 9	1029	2	N	12					211
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	81 3	1 9	963	2	N	3					214
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	75 6	1 9	866	2	N	5					219
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	894	2	N	2					221
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	78 4	1 9	963	2	N	4					225
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	81 3	1 9	985	2	N	3					228

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	81	1	1138	2	N	-0-					66
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	81	1	910	2	N	-0-					66
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	75	1	1219	2	N	-0-					66
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	81	1	826	2	N	-0-					66
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	78	1	1035	2	N	-0-					66
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	81	1	1183	2	N	-0-					66

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

12	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	2			N	-0-					173
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					173
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					173
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					173
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					173
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					173

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					7
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					7
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					7
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					7
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					7
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					7

YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH 4349 PERF. 5001 - 5173

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2019 - P/A 11/01/19

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	81 9	1 9	1575	2	N	8					142
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	81 3	1 9	1011	2	N	3					145
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	75	1	820	2	N	-0-					145
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	81	1	730	2	N	-0-					145
04	1050	N	941	-0-	-109	-0-	78	1	863	2	N	-0-					145
*05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	81	1	1199	2	N	-0-					145

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					119
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					119
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					119
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					119
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					119
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	672	2	1	9	N	1					120

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

12	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	81	1	1627	2	N	-0-					28
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	81	1	1640	2	N	-0-					28
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	75	1	1526	2	N	-0-					28
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	81	1	1597	2	N	-0-					28
04	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	78	1	1477	2	N	-0-					28
05	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	81	1	1494	2	N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			32
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			32
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			32
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			32
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			32
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			32

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-			-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-			-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-			-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
05	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	2			N	-0-			-0-

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

12	186	N	175	-0-	-11	-0-	81	1	94	2	N	-0-			-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	81	1	87	2	N	-0-			-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	75	1	81	2	N	-0-			-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	81	1	87	2	N	-0-			-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	78	1	81	2	N	-0-			-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	81	1	63	2	N	-0-			-0-

PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

12	248	N	224	-0-	-24	-0-	4	1	220	2	N	-0-			31
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	183	2	N	-0-			31
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	172	2	N	-0-			31
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	2	N	-0-			31
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	N	-0-			31
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	N	-0-			31

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	996	-0-	-461	-0-	87	1	909	2	N	-0-					150
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	81	1	657	2	N	-0-					150
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	80	1	751	2	N	13					163
							14	9									
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	92	1	1013	2	N	15	164	1			14
							17	9									
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	81	1	1047	2	N	3					17
							3	9									
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	88	1	782	2	N	2					19
							2	9									

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

12	465	N	163	-0-	-302	-0-	13	1	150	2	N	-0-					60
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	125	1	1572	2	N	11					71
							12	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	107	1	1133	2	N	5					76
							6	9									
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	113	1	1358	2	N	2					78
							2	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	115	1	1354	2	N	1					79
							1	9									
*05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	105	1	1247	2	N	-0-					79

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

12	1674	N	692	-0-	-982	-0-	23	1	669	2	N	-0-					173
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	23	1	699	2	N	-0-					173
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	44	1	1275	2	N	-0-					173
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	16	1	447	2	N	-0-					173
04	690	N	295	-0-	-395	-0-	11	1	284	2	N	-0-					173
05	1395	N	477	-0-	-918	-0-	17	1	460	2	N	-0-					173

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					19
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					19
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					19
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					19
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	568	2	14	9	N	13					32
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					32

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	481	-0-	-728	-0-	481	2			N	-0-					142
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					142
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					142
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	509	2	6	9	N	5					147
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	2			N	-0-					147
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					147

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					7
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					7
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					7
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					7
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					7
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					7

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					16
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					16
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					16
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					16
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					16
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					12
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					12
04	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	2			N	-0-					12
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					12

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	843	-0-	-149	-0-	81	1	729	2	N	30					159
							33	9									
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	31					190
							34	9									
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	758	2	30	9	N	27	180	1			37
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	814	2	41	9	N	37					74
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	823	2	20	9	N	18					92
*05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	867	2	19	9	N	17					109

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					19
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					19
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					19
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					19
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					19
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					19

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	2			N	-0-					13
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					13
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					13
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					13

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	436	1	820	2	N	-0-					15
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	444	1	1061	2	N	-0-					15
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	410	1	890	2	N	-0-					15
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	456	1	991	2	N	-0-					15
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	432	1	1070	2	N	-0-					15
*05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	378	1	951	2	N	-0-					15

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

12	DLQ	G-10	683	-0-	683	1910	327	1	356	2	Y	-0-					30
01	DLQ	G-10	390	-0-	390	2300	189	1	201	2	Y	-0-					30
02	DLQ	G-10	254	-0-	254	2554	120	1	134	2	Y	-0-					30
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2554					Y	-0-					30
04	2691	N	137	-0-	-2554	-0-	137	2			Y	-0-					30
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					30

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					10
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					10
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					10
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					10
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					10
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					1
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					1
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					1
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					1
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					1
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					1

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					6
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					6
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					6
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					6
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					6
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	371	1	725	2	N	10					56
							11	9									
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	363	1	895	2	N	5					61
							6	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	345	1	761	2	N	17					78
							19	9									
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	351	1	660	2	N	24					102
							26	9									
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	341	1	763	2	N	20					122
							22	9									
05	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	307	1	746	2	N	25					147
							28	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	539	2	30	9	N	27	170	1			79
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	404	2	24	9	N	22					101
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	345	2	23	9	N	21					122
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	390	2	17	9	N	15					137
04	420	N	346	-0-	-74	-0-	329	2	17	9	N	15					152
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	377	2	19	9	N	17					169

HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	81	1	43	2	N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	81	1	41	2	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	75	1	46	2	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	81	1	50	2	N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	78	1	41	2	N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	81	1	42	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2356	2	6	9	N	5					207
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2434	2	7	9	N	6	171	1			42
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2296	2	10	9	N	9					51
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2487	2	3	9	N	3					54
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2352	2	6	9	N	5					59
*05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2387	2	1	9	N	1					60

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1422	2	9	9	N	8					37
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1443	2	7	9	N	6					43
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					43
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1431	2	10	9	N	9					52
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1405	2	4	9	N	4					56
*05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1457	2	4	9	N	4					60

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					25
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					25
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					25
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					25
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					25
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					25

DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	81	-0-	-353	-0-	81	1			N	-0-					19
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					19
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					19
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					19
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					19
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	1			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					27
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					27
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					27
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					27
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					27
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					27

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	81 103	1 9	1194	2	N	94	169	1			140
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	81 78	1 9	1115	2	N	71					211
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	75 57	1 9	931	2	N	52					263
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	81 40	1 9	934	2	N	36	168	1			131
04	1230	N	877	-0-	-353	-0-	78 24	1 9	775	2	N	22					153
05	1147	N	991	-0-	-156	-0-	81 41	1 9	869	2	N	37					190

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					22
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					22
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					22
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					22
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					22
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					22

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					25
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					25
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					25
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					25
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					25
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					25

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	2			N	-0-					3
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					3
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					3
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					3
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	2			N	-0-					3
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					3

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					41
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	54	1	649	2	N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	35	1	443	2	N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	38	1	400	2	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	430	2	N	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	35	1	408	2	N	-0-					-0-
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	37	1	439	2	N	-0-					-0-

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2019 - P/A 11/26/19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	N	-0-					50
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	N	-0-					50
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	2	N	-0-					50
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	N	-0-					50
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	16	1	188	2	N	-0-					50
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	18	1	219	2	N	-0-					50

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	58	2	198	9	N	180					180
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					180
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					180
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					180
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					180
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					180

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	65	1	776	2	N	16					75
							18	9									
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	40	1	499	2	N	11					86
							12	9									
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	14					100
							15	9									
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	61	1	731	2	N	7					107
							8	9									
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	60	1	706	2	N	8					115
							9	9									
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	65	1	775	2	N	7					122
							8	9									

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

12	1240	N	161	-0-	-1079	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
*05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

12	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					8
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					8
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					8
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					8
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					8
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					8

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

12	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	81	1	408	2	N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	81	1	375	2	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	81	1	333	2	N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	78	1	361	2	N	-0-					-0-
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	81	1	331	2	N	-0-					-0-

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					75
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					75
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					75
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					75
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					75
*05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					75

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

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

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					27
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					27
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					27
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					27
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					27
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

12	806	N	607	-0-	-199	-0-	606	2	1	9	N	1					47
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					47
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	N	1					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					53
04	600	N	438	-0-	-162	-0-	437	2	1	9	N	1					54
05	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-					54

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1331	2	17	9	N	15	175	1			59
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1070	2	8	9	N	7					66
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	742	2	6	9	N	5					71
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1242	2	9	9	N	8					79
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1301	2	9	9	N	8					87
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	7					94

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	600	N	215	-0-	-385	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					13
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					13
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					13
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					13
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					13
05	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-					13

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	1846	2	1	9	N	1					67
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	2	1	9	N	1					68
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					68
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	2	2	9	N	2					70
04	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	1681	2			N	-0-					70
*05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					70

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					187
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					187
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					187
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					187
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					187
05	930	N	625	-0-	-305	-0-	624	2	1	9	N	1					188

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	322	1	349	2	N	-0-					49
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	228	1	243	2	N	-0-					49
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	188	1	208	2	N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	420	N	234	-0-	-186	-0-	234	2			N	-0-					49
05	434	N	228	-0-	-206	-0-	228	2			N	-0-					49

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13
01	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13
02	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13
03	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	23937					N	NO RPT					13
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	23937					N	NO RPT					13

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	1120	2			N	-0-					1
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					1
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	N	1					2
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					2
04	1080	N	937	-0-	-143	-0-	937	2			N	-0-					2
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					115
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	N	2					117
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					117
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					117
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					117
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					117

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

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

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	10					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					56
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					56

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					2
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					2
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					2
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					2
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					2
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					2

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	475	2	3	9	N	3					49
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	428	2	3	9	N	3					52
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	N	3					55
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1195	2	3	9	N	3					58
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2	9	N	2					60
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	2	1	9	N	1					61

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1314	2			N	-0-					29
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					29
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					29
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					29
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					29
05	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			N	-0-					29

WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1810	2	66	9	N	60					329
01	854	X	854	-0-	-0-	-0-	829	2	25	9	N	23					352
02	836	X	836	-0-	-0-	-0-	793	2	43	9	N	39	169	1			222
03	994	X	994	-0-	-0-	-0-	938	2	56	9	N	51					273
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1365	2	58	9	N	53	168	1			158
*05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1622	2	62	9	N	56					214

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	589	N	338	-0-	-251	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

12	1333	N	552	-0-	-781	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
*05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
*05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

12	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					7
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					7
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					7
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					7
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					7
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
*05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					-0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	817	-0-	-206	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					16
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					16
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					16
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					16
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					16
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1827	-0-	-3	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
*05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIDY WELL #: RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					56
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					56
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					56
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					56
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CASSITY WELL #: RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					39
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					39
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					39
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

12	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	304	1	1083	2	Y	-0-					63
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	303	1	1084	2	Y	-0-					63
02	1334	N	1280	-0-	-54	-0-	277	1	1003	2	Y	-0-					63
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	312	1	1147	2	Y	2					65
							2	9									
*04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	302	1	1084	2	Y	-0-					65
*05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	305	1	1196	2	Y	-0-					65

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	12	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	2	Y	-0-					-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	Y	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	13	1	50	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	69	1	246	2	Y	-0-					22
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	69	1	246	2	Y	-0-					22
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	67	1	240	2	Y	-0-					22
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	66	1	242	2	Y	-0-					22
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	66	1	236	2	Y	-0-					22
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	69	1	272	2	Y	-0-					22

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	144	1	959	2	Y	-0-					7
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	144	1	959	2	Y	-0-					7
02	1073	N	999	-0-	-74	-0-	129	1	870	2	Y	-0-					7
03	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	138	1	933	2	Y	-0-					7
04	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	137	1	932	2	Y	1					8
							1	9									
05	1054	N	820	-0-	-234	-0-	157	1	663	2	Y	-0-					8

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	2	Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	26	1	179	2	Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	29	1	200	2	Y	-0-					-0-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	194	2	Y	-0-					-0-
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	46	1	192	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	47	1	312	2	Y	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	47	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	337	-0-	-11	-0-	44	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	43	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	43	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	70	1	294	2	Y	-0-					-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	49	1	330	2	Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	49	1	330	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	342	-0-	-6	-0-	44	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	49	1	332	2	Y	-0-					-0-
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	48	1	324	2	Y	-0-					-0-
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	78	1	327	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		356	-0-	356	1026	45 9	1 9	302	2	Y	8	90	1			13
01	DLQ G-10		347	-0-	347	1373	45	1	302	2	Y	-0-					13
02	1000	N	308	-0-	-692	681	40	1	268	2	Y	-0-					13
03	1015	N	334	-0-	-681	-0-	43	1	291	2	Y	-0-					13
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	41	1	277	2	Y	-0-					13
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	71	1	298	2	Y	-0-					13

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		618	-0-	618	2182	618	2			Y	-0-					29
01	DLQ G-10		618	-0-	618	2800	618	2			Y	-0-					29
02	1000	N	780	-0-	-220	2580	780	2			Y	-0-					29
03	3100	N	715	-0-	-2385	195	715	2			Y	-0-					29
*04	779	N	584	-0-	-195	-0-	584	2			Y	-0-					29
05	837	N	696	-0-	-141	-0-	696	2			Y	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		438	-0-	438	1285	57	1	381	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		438	-0-	438	1723	57	1	381	2	Y	-0-					-0-
02	1000	N	405	-0-	-595	1128	52	1	353	2	Y	-0-					-0-
03	1574	N	446	-0-	-1128	-0-	57	1	389	2	Y	-0-					-0-
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	54	1	370	2	Y	-0-					-0-
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	89	1	377	2	Y	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	N	2					73
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	N	2					75
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	N	1					76
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	2	2	9	N	2					78
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	N	1					79
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTATE OF DOYLE C. DALE 254449
DALE WELL #: 1 RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2018 - PLUGGED 09/17/18

EXTECH OPERATING, LLC 257019
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

12	DLQ G-10		72	-0-	72	146	72	3			Y	-0-					10
01	218	N	72	-0-	-146	-0-	72	3			Y	-0-					10
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					10
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					10
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019
BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1164	3	13	9	N	12					103
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1185	3	21	9	N	19					122
02	1189	N	1118	-0-	-71	-0-	1099	3	19	9	N	17					139
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1149	3	20	9	N	18					157
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1052	3	12	9	N	11					168
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					205
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1788	3	2	9	N	2					207
02	1566	N	1451	-0-	-115	-0-	1449	3	2	9	N	2					209
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1661	3	2	9	N	2					211
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1566	3	3	9	N	3					214
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

FDL OPERATING, LLC 263924
LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2389	3	6	9	N	5					58
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2361	3	7	9	N	6					64
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2174	3	6	9	N	5					69
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					69
*04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2240	3	77	9	N	70					139
05	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	2315	3			N	-0-					139

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	783	N	761	-0-	-22	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2183	N	1995	-0-	-188	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
02	2465	X	902	-0-	-1563	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2001	-0-	-634	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2020	-0-	-530	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1552	-0-	-525	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
*05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2369	2	13	9	N	12					154
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					154
02	2262	N	2188	-0-	-74	-0-	2184	2	4	9	N	4	158	1			-0-
03	2387	N	2337	-0-	-50	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2263	-0-	-17	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
*05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	979	-0-	-94	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	63	-0-	-433	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	496	N	287	-0-	-209	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	261	N	151	-0-	-110	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1302	2	3	9	N	3					54
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					54
02	1160	N	1127	-0-	-33	-0-	1127	2			N	-0-					54
03	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					54
04	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1131	2			N	-0-					54
*05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					54

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	377	N	359	-0-	-18	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					55
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					55
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					55
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					55
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					55
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					55

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					-0-
01	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	603	2	1	9	N	1					75
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					75
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					75
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					75
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					75
05	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					75

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019 - P/A 04/25/19

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	754	N	752	-0-	-2	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	192	2	1	9	N	1					121
01	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					121
02	232	N	81	-0-	-151	-0-	81	2			N	-0-					121
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					121
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					121
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					121

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2			N	-0-					68
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					68
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					68
03	682	N	202	-0-	-480	-0-	202	2			N	-0-					68
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					68
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					68

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	319	N	317	-0-	-2	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

12	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	2			N	-0-					50
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					50
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					50
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					50
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					50
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					50

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	493	N	483	-0-	-10	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	360	N	99	-0-	-261	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	558	N	192	-0-	-366	-0-	192	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

12	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					18
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					18
02	377	N	352	-0-	-25	-0-	352	2			N	-0-					18
03	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					18
04	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	2			N	-0-					18
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					18

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

12	1085	N	914	-0-	-171	-0-	914	2			N	-0-					103
01	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-					103
02	928	N	862	-0-	-66	-0-	862	2			N	-0-					103
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					103
04	990	N	881	-0-	-109	-0-	881	2			N	-0-					103
*05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					103

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	609	N	599	-0-	-10	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1556	2	3	9	N	3					66
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					66
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					66
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					66
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					66
05	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	1527	2			N	-0-					66

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					33
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					33
02	406	N	392	-0-	-14	-0-	392	2			N	-0-					33
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					33
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					33
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					36
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					36
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	109	2			N	-0-					36
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					36
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					36
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					53
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					53
02	638	N	629	-0-	-9	-0-	629	2			N	-0-					53
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					53
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					53
*05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					43
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					43
02	435	N	420	-0-	-15	-0-	420	2			N	-0-					43
03	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-					43
04	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	2			N	-0-					43
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					5
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					5
02	319	N	301	-0-	-18	-0-	301	2			N	-0-					5
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					5
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					5
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					20
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					20
02	261	N	230	-0-	-31	-0-	230	2			N	-0-					20
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					20
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					20
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					19
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					19
02	435	N	424	-0-	-11	-0-	424	2			N	-0-					19
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					19
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					19
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					19

GIANT NRG CO., LP 302592
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	690	N	510	-0-	-180	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1063	-0-	1063	3309	1063	2			Y	-0-					125
01	2600	N	1069	-0-	-1531	1778	1069	2			Y	-0-					125
02	2711	N	933	-0-	-1778	-0-	933	2			Y	-0-					125
03	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	2			Y	-0-					125
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					125
05	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	2			Y	-0-					125

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		296	-0-	296	1902	296	2			Y	-0-					12
01	2129	N	227	-0-	-1902	-0-	227	2			Y	-0-					12
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					12
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					12
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					12
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					12

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					174
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					174
02	203	N	147	-0-	-56	-0-	147	2			N	-0-					174
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					174
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					174
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					174

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					82
01	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					82
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					82
03	496	N	327	-0-	-169	-0-	326	2	1	9	N	1	1	8			82
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					82
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					82

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					91
01	713	N	549	-0-	-164	-0-	549	2			N	-0-					91
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					91
03	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					91
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					91
05	775	N	333	-0-	-442	-0-	333	2			N	-0-					91

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2018 - P/A 11/20/18

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2018 - P/A 11/13/18

GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 5470

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2018 - P/A 10/30/18

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					92
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	977	2	13	9	N	12					104
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	717	2	13	9	N	12					116
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	915	2	11	9	N	10					126
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3	9	N	3					129
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	719	2	3	9	N	3					132

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					56
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					56
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					56
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					57
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					57
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	13	2	2	9	N	2					59

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	258	-0-	-207	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	465	N	245	-0-	-220	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	289	-0-	-238	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					41
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					41
02	232	N	191	-0-	-41	-0-	191	2			N	-0-					41
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					41
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					41
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					41

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

12	217	S	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					40
01	217	S	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					40
02	174	S	161	-0-	-13	-0-	161	3			N	-0-					40
03	195	S	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					40
04	193	S	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					40
05	186	S	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					40

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	838	-0-	-61	-0-	15	1	823	3	N	-0-					40
01	961	N	782	-0-	-179	-0-	3	1	779	3	N	-0-					40
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	2	1	789	3	N	-0-					40
03	837	N	798	-0-	-39	-0-	3	1	795	3	N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	16	1	777	3	N	-0-					106
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	3	1	779	3	N	-0-					106
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	3	1	730	3	N	-0-					106
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	3	1	752	3	N	-0-					106
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	3	1	711	3	N	-0-					106
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	3	1	731	3	N	-0-					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	3	1	316	3	N	-0-					19
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	4	1	474	3	N	-0-					19
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	6	1	495	3	N	-0-					19
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	4	1	336	3	N	-0-					19

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	9	1	305	3	N	-0-					29
01	341	N	268	-0-	-73	-0-	3	1	265	3	N	-0-					29
02	348	N	273	-0-	-75	-0-	2	1	271	3	N	-0-					29
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	2	1	272	3	N	-0-					29
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	N	-0-					29
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	N	-0-					29

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	30	1	1019	3	N	-0-					49
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	3	1	971	3	N	-0-					49
02	1015	N	896	-0-	-119	-0-	3	1	893	3	N	-0-					49
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	3	1	1114	3	N	-0-					49
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	3	1	897	3	N	-0-					49
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	3	1	916	3	N	-0-					49

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	15	1	1089	3	Y	-0-					9
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	3	1	1054	3	Y	-0-					9
02	1131	N	971	-0-	-160	-0-	3	1	968	3	Y	-0-					9
03	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	3	1	1029	3	Y	-0-					9
04	DLQ G-10		991	-0-	991	991	3	1	988	3	Y	-0-					9
05	DLQ G-10		1021	-0-	1021	2012	3	1	1018	3	Y	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-					36
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	198	3	N	-0-					36
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	3	N	-0-					36
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	2	1	192	3	N	-0-					36
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	3	N	-0-					36
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	2	1	181	3	N	-0-					36

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	64	-0-	-60	-0-	1	1	63	3	N	-0-					89
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	3	1	284	3	N	-0-					89
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	2	1	182	3	N	-0-					89
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	182	3	N	-0-					89
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	2	1	160	3	N	-0-					89
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	157	3	N	-0-					89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

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

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	51	1	127	2	N	-0-					21
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	50	1	114	2	N	-0-					21
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	51	1	166	2	N	-0-					21
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	53	1	132	2	N	-0-					21
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	56	1	148	2	N	-0-					21
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	53	1	135	2	N	-0-					21

FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	2	N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	9	1	322	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	6	1	241	2	N	-0-					30
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	305	2	N	-0-					30
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	2	N	-0-					30
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	5	1	220	2	N	-0-					30
04	270	N	203	-0-	-67	-0-	6	1	197	2	N	-0-					30
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	6	1	200	2	N	-0-					30

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	188	2	N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	5	1	236	2	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	2	N	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	6	1	188	2	N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	5	1	205	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	48 40	1 9	78	2	N	36	33	1			13
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	47 21	1 9	67	2	N	19	16	1			16
02	145	N	132	-0-	-13	-0-	46 26	1 9	60	2	N	24	26	1			14
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	47 31	1 9	65	2	N	28	20	1			22
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	47 26	1 9	53	2	N	24	25	1			21
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	47 22	1 9	62	2	N	20					41

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-					51
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-					51
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	3	1	41	2	N	-0-					51
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					51
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					51
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-					51

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	64	1	157	2	N	-0-					9
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	56	1	85	2	N	-0-					9
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	64	1	211	2	N	-0-					9
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	62	1	132	2	N	-0-					9
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	60	1	112	2	N	-0-					9
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	61	1	131	2	N	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	37	1	1089	2	N	36	33	1			13
							40	9									
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	34	1	1045	2	N	19	16	1			16
							21	9									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	982	2	N	24	26	1			14
							26	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	37	1	1162	2	N	28	20	1			22
							31	9									
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	36	1	987	2	N	24	25	1			21
							26	9									
*05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	36	1	1066	2	N	20					41
							22	9									

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

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

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

12	434	N	246	-0-	-188	-0-	24	1	222	2	N	-0-					11
01	403	N	316	-0-	-87	-0-	31	1	285	2	N	-0-					11
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	N	-0-					11
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	25	1	217	2	N	-0-					11
04	300	N	233	-0-	-67	-0-	26	1	207	2	N	-0-					11
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	29	1	254	2	N	-0-					11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

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

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	2	N	-0-					-0-
01	279	N	227	-0-	-52	-0-	10	1	217	2	N	-0-					-0-
02	261	N	158	-0-	-103	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	10	1	236	2	N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	N	-0-					-0-
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	2	N	-0-					-0-
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	13	1	281	2	N	-0-					-0-
02	319	N	197	-0-	-122	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	12	1	277	2	N	-0-					-0-
04	270	N	187	-0-	-83	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	11	1	132	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

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

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					144
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					171
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	30	2	9	9	N	8					179
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					179

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

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

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2 7	1 9	75	2	N	6	11	1			3
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	65	2	N	5					8
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	65	2	N	3					11
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	64	2	N	2	12	1			1
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	1 2	1 9	41	2	N	2					3
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2 7	1 9	66	2	N	6					9

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	28	1	26	2	N	-0-					34
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	28	1	26	2	N	-0-					34
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	27	1	25	2	N	-0-					34
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	29	1	37	2	N	-0-					34
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	29	1	32	2	N	-0-					34
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	29	1	24	2	N	-0-					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5519 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	701	-0-	-415	-0-	701	3			N	-0-					94
01	930	N	631	-0-	-299	-0-	631	3			N	-0-					94
02	725	N	554	-0-	-171	-0-	554	3			N	-0-					94
03	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	3			N	-0-					94
04	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-					94
05	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	3			N	-0-					94

L A PRODUCTIONS 479881
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					11
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					11
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					11
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					11
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					11
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					11

MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					56
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					56
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					56
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					56

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	815	3	37	9	N	34					142
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	801	3	32	9	N	29					171
02	754	N	678	-0-	-76	-0-	665	3	13	9	N	12					183
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	528	3	10	9	N	9					192
04	780	N	479	-0-	-301	-0-	472	3	7	9	N	6					198
05	713	N	485	-0-	-228	-0-	485	3			N	-0-					198

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

12	992	N	851	-0-	-141	-0-	851	3			N	-0-					90
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-					90
02	783	N	668	-0-	-115	-0-	668	3			N	-0-					90
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					90
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					90
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					90

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
02	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	4	-0-	-10	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

12	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					6
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					6
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					6
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					6
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					6
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					6

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

12	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	348	N	229	-0-	-119	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					26
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					26
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					26
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					26
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					26
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-			14
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			14
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	4	1	19	3	N	-0-			14
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-			14
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-			14
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	N	-0-			14
	JONES, CARL. R.				WELL #: 1	RRCID -> 158013	COMPL. DATE 04/16/1996				TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5562 - 5934		
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			48
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-			48
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	3			N	-0-			48
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			48
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			48
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			48
	STEWART				WELL #: 3	RRCID -> 178855	COMPL. DATE 09/10/2000				TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5551 - 5557		
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-			170
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-			170
02	841	N	830	-0-	-11	-0-	830	3			N	-0-			170
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-			170
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			170
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-			170
	KOENINGER				WELL #: 2	RRCID -> 187389	COMPL. DATE 01/10/2002				TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4922 - 5340		
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			88
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			88
02	348	N	325	-0-	-23	-0-	318	3	7	9	N	6			94
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	383	3	8	9	N	7			101
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	365	3	2	9	N	2			103
05	341	N	155	-0-	-186	-0-	155	3			N	-0-			103
	WOOTEN				WELL #: 1	RRCID -> 187394	COMPL. DATE 01/03/2002				TOTAL DEPTH 5725		PERF. 4632 - 4642		
12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2821	3	14	9	N	13			308
01	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2854	3	28	9	N	25			333
02	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2668	3	24	9	N	22			355
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2859	3	25	9	N	23			378
04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2847	3	7	9	N	6			384
*05	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2749	3	31	9	N	28			412
	CLAY HILL CATTLE CO.				WELL #: 7	RRCID -> 197214	COMPL. DATE 01/05/2004				TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5936 - 5954		
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-			-0-
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-			-0-
02	435	N	406	-0-	-29	-0-	406	3			N	-0-			-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-			-0-
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
	LISBY-PETERSON				WELL #: 2	RRCID -> 268097	COMPL. DATE 01/15/2013				TOTAL DEPTH 6590		PERF. 5801 - 6029		
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794

SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					32
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					32
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					32
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					32
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					32
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					32

PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-

MYERS-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 172905 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6561 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PITTS-WINDER "B" WELL #: 2A RRCID -> 172910 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			Y	-0-					37
01	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			Y	-0-					37
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					37
03	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			Y	-0-					37
04	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			Y	-0-					37
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					37

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 174375 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632

12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					40
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					40
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					40
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					40
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					40
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					40

MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 5114

12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					8
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					8
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					8
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					8
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					8
05	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			Y	-0-					8

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532

12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					32
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					32
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					32
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					32
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					32
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					32

KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

12	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			Y	-0-					26
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					26
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					26
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					26
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	2	2	9	Y	2					28
*05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					28

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
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

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					12
01	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	2072	2			Y	-0-					12
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					12
03	2263	N	2034	-0-	-229	-0-	2034	2			Y	-0-					12
04	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	1896	2			Y	-0-					12
05	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	1974	2			Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	400	-0-	-654	-0-	399	2	1	9	Y	1					13
01	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	2			Y	-0-					13
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					13
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					13
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	Y	1					14
05	1364	N	438	-0-	-926	-0-	438	2			Y	-0-					14

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008

12	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			Y	-0-					14
01	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	2			Y	-0-					14
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					14
03	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			Y	-0-					14
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					14
05	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			Y	-0-					14

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

12	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	2			Y	-0-					45
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			Y	-0-					45
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					45
03	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	2			Y	-0-					45
04	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	2			Y	-0-					45
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			Y	-0-					45

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958

12	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2749	2	4	9	Y	4					18
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2762	2	3	9	Y	3					21
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2591	2	12	9	Y	11					32
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2752	2	6	9	Y	5					37
04	2670	X	2640	-0-	-30	-0-	2637	2	3	9	Y	3					40
05	2790	X	2699	-0-	-91	-0-	2699	2			Y	-0-					40

HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 7008

12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	993	2	6	9	Y	5					48
01	1085	N	975	-0-	-110	-0-	975	2			Y	-0-					48
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1065	2	4	9	Y	4					52
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	2	2	9	Y	2					54
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1002	2	3	9	Y	3					57
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					57

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730

12	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			Y	-0-					43
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			Y	-0-					43
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					43
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			Y	-0-					43
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					43
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					43

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

12	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1777	2			Y	-0-					24
01	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1758	2	10	9	Y	9					33
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1490	2	4	9	Y	4					37
03	1767	N	1362	-0-	-405	-0-	1361	2	1	9	Y	1					38
04	1650	N	1309	-0-	-341	-0-	1305	2	4	9	Y	4					42
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1593	2	7	9	Y	6					48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					30
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					30
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					30
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					30
04	210	N	26	-0-	-184	-0-	26	2			Y	-0-					30
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					30

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2853	2	17	9	Y	15					40
01	3038	N	2572	-0-	-466	-0-	2561	2	11	9	Y	10					50
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2580	2	32	9	Y	29					79
03	2883	N	2405	-0-	-478	-0-	2384	2	21	9	Y	19	83	1			15
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2632	2	3	9	Y	3					18
05	2790	N	2593	-0-	-197	-0-	2589	2	4	9	Y	4					22

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2397	-0-	-765	-0-	2385	2	12	9	Y	11					122
01	3131	X	2324	-0-	-807	-0-	2298	2	26	9	Y	24	81	1			65
02	2900	X	2195	-0-	-705	-0-	2195	2			Y	-0-					65
03	2511	X	2430	-0-	-81	-0-	2430	2			Y	-0-					65
04	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					65
*05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2534	2	4	9	Y	4					69

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					10
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					10
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					10
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					10
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	Y	2					12
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					12

SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					72
01	1054	N	859	-0-	-195	-0-	859	2			Y	-0-					72
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					72
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1146	2	14	9	Y	13					85
04	840	N	612	-0-	-228	-0-	612	2			Y	-0-					85
*05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					85

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					23
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					23
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					23
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					23
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					23
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2018 - P/A 05/14/18

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

12	527	N	520	-0-	-7	-0-	81	1	439	2	N	-0-				58
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	51	1	463	2	N	-0-				58
02	493	N	473	-0-	-20	-0-	47	1	426	2	N	-0-				58
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	51	1	459	2	N	-0-				58
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	50	1	444	2	N	-0-				58
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	42	1	386	2	N	-0-				58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

12	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-				81
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-				81
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				81
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-				81
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-				81
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-				81

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

TAYLOR, G. R. WELL #: RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2018 - PLUGGED 08/17/18

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

MOSAIC OIL LLC 589978
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	158	-0-	-338	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	290	N	251	-0-	-39	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					33
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					33
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					33
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					33
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
COCA COLA "D" WELL #: 2 RRCID -> 127797 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5496 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2					18
01	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					18
03	14B2 EXT		9	-0-	9	25	9	2			N	-0-					18
04	14B2 EXT		59	-0-	59	84	59	2			N	-0-					18
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					18

STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5282 - 5294

12	14B2 EXT		4483	-0-	4483	5729	4483	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4133	-0-	4133	9862	4133	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2813	-0-	2813	12675	2813	2			N	-0-					-0-
03	14209	X	1534	-0-	-12675	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	2819	-0-	-1531	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
*05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					29
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					29
*02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					29
*03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					29
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					29
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					29

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			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-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					44
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	817	3	4	9	N	4					48
*02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					48
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					48
*04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	720	3	3	9	N	3					51
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					51

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					60
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					60
*02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	3	3	9	N	3					63
*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					63
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					63
*05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					63

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					76
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					76
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					76
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					76
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					76
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					76

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
*05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

*12	6		-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					31
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	910	3	4	9	N	4					35
*02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					35
*03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					35
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	810	3	1	9	N	1					36
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	3	1	9	N	1					37

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
*02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					64
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					64
*02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					64
*03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					64
*04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	724	3	1	9	N	1					65
*05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					65

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
*03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					20
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					20
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	904	3	2	9	N	2					22
*03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	3	2	9	N	2					24
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	935	3	1	9	N	1					25
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					25

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1782	3	2	9	N	2					56
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1864	3	7	9	N	6					62
*02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1781	3	9	9	N	8					70
*03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					70
*04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1806	3	2	9	N	2					72
*05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					72

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					57
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	988	3	4	9	N	4					61
*02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	845	3	3	9	N	3					64
*03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	3	1	9	N	1					65
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	904	3	4	9	N	4					69
*05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	922	3	1	9	N	1					70

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	762	3	2	9	N	2					92
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	739	3	6	9	N	5					97
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	721	3	1	9	N	1					98
*03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1	9	N	1					99
*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	812	3	4	9	N	4					103
*05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	818	3	2	9	N	2					105

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	3	2	9	N	2					102
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					102
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	418	3	2	9	N	2					104
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					104
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					104
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	447	3	2	9	N	2					106

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					58
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					58
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					58
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					58
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					58
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					58

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	814	3	8	9	N	7					21
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	813	3	4	9	N	4					25
*02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	709	3	2	9	N	2					27
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	757	3	2	9	N	2					29
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	780	3	2	9	N	2					31
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	830	3	4	9	N	4					35

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					38
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					38
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					38
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					38
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	3	1	9	N	1					39
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					32
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					32
*02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					32
*03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1563	3	11	9	N	10					42
*04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					42
*05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					42

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					31
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					31
*02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					31
*03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					31
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					31
*05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					31

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					32
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					32
*02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					32
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					32
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					32
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					32

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					46
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					46
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					46
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

OXXN 630579
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

12	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	2	N	-0-					1
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	2	N	-0-					1
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					1
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					1
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					1
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY WELL #: RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016

PENNY, RALPH E. 652335
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

12	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2		N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-					-0-
02	464	N	446	-0-	-18	-0-	446	2		N	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2		N	-0-					-0-
*04	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2		N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2		N	-0-					-0-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

12	403	N	166	-0-	-237	-0-	166	2		N	-0-					27
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2		N	-0-					27
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-					27
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-					27
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-					27
*05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-					27

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-					-0-
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2		N	-0-					-0-
02	290	N	288	-0-	-2	-0-	288	2		N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-					-0-
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PETEX 659782
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	377	N	362	-0-	-15	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	464	N	297	-0-	-167	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					214
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					214
02	290	N	279	-0-	-11	-0-	279	2			N	-0-					214
03	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					214
04	300	N	158	-0-	-142	-0-	158	2			N	-0-					214
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					214

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					15
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					15
02	290	N	289	-0-	-1	-0-	289	2			N	-0-					15
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					15
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					15
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					15

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016

BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2019

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

WAGES, RUSH WELL #: RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
SENSIBAUGH WELL #: RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019

COCANAUGHER WELL #: RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 5460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
TAYLOR "F" WELL #: RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	248	N	60	-0-	-188	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2020 - P/A 03/12/20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

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

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

12	744	N	719	-0-	-25	-0-	718	2	1	9	N	1					53
01	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					53
02	667	N	647	-0-	-20	-0-	646	2	1	9	N	1					54
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					54
04	690	N	654	-0-	-36	-0-	652	2	2	9	N	2					56
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	689	2	6	9	N	5					61

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1012	2	18	9	N	16					93
01	682	N	259	-0-	-423	-0-	255	2	4	9	N	4					97
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	818	2	8	9	N	7					104
03	1023	N	566	-0-	-457	-0-	566	2			N	-0-					104
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					104
05	868	N	792	-0-	-76	-0-	774	2	18	9	N	16					120

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					92
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					92
02	319	N	304	-0-	-15	-0-	304	2			N	-0-					92
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					92
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					92
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					92

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

12	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					26
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					26
02	203	N	182	-0-	-21	-0-	182	2			N	-0-					26
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					26
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					26
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					26

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 028560 COMPL. DATE 10/20/1959 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5180 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
01	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					3
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028592 COMPL. DATE 01/13/1954 TOTAL DEPTH 5873 PERF. 4971 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652

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

COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 028632 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5127 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	2			Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	Y	3					5
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	503	2	10	9	Y	9			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10			19
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-			19
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

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

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			Y	-0-					48
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					Y	-0-					48
03	3100	X	2815	-0-	-285	-0-	2815	2			Y	-0-					48
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					48
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					48

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	N	469	-0-	-275	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 028747 COMPL. DATE 04/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5369 - 5727

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	868	N	790	-0-	-78	-0-	755	2	35	9	Y	32	68	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

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

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	561	-0-	-152	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	534					Y	-0-					-0-
01	648	X	114	-0-	-534	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242

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

DUKE, E. L. WELL #: 3 L RRCID -> 033180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4997 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					3
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27			27
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	403	2	46	9	N	42			69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			69
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-			-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	Y	2					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					10
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	851	2	3	9	Y	3					13
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	7					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					24

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2261	2	2	9	Y	2					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					7
04	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	449	2	3	9	Y	3					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					10
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					23
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					26
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	184	2	8	9	Y	7					33
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					2
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

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

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

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

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					25
01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					34
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1254	2	3	9	Y	3					37
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	4					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

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

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	1480	2			Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					33
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
01	527	N	413	-0-	-114	-0-	403	2	10	9	Y	9					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					10
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					14

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5647	-0-	-181	-0-	5546	2	101	9	Y	92					112
01	5828	X	5194	-0-	-634	-0-	5154	2	40	9	Y	36	80	1			68
02	5452	X	-0-	-0-	-5452	-0-					Y	64					132
03	5642	X	5089	-0-	-553	-0-	5035	2	54	9	Y	49					181
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	52	174	1			59
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	57					116

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	1023	N	815	-0-	-208	-0-	815	2			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					1
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	14					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					24

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					85
01	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2			Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					13
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1206	2	2	9	Y	2					15
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	1					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					17

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					44
01	2418	N	2175	-0-	-243	-0-	2152	2	23	9	Y	21					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					83
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2369	2	25	9	Y	23					106
04	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	20					126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					149

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					17
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	434	N	100	-0-	-334	-0-	100	2			Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1					24
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	4					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					14
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					5
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					64
01	2325	N	2254	-0-	-71	-0-	2222	2	32	9	Y	29	80	1			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2304	2	6	9	Y	5					19
04	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	7					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	837	N	720	-0-	-117	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					6
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					6
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					70
01	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1848	2	14	9	Y	13					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					87
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1554	2	3	9	Y	3					90
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	2					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	786	2	24	9	Y	22	40	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	1271	N	1092	-0-	-179	-0-	1092	2			Y	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					62
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					62
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					6
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	297	-0-	-199	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					62
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					62
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	3					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					21
01	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2485	2	10	9	Y	9					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					39
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2641	2	14	9	Y	13					52
04	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	11					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					70

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	396					Y	-0-					-0-
01	1028	X	632	-0-	-396	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					22
01	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-					22
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					1
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2232	N	1864	-0-	-368	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			Y	-0-					13
02	986	X	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-					13
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4188	2	19	9	Y	17					30
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	6					36
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					36

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					42
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1490	2	8	9	Y	7					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					54
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1667	2	2	9	Y	2					56
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					75

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	21499					N	-0-					53
01	SWR 10		1493	-0-	1493	22992	1493	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	22992					N	-0-					-0-
03	SWR 10		1456	-0-	1456	24448	1456	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	24448					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	24448					N	-0-					-0-

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	744	2	3	9	Y	3					8
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	749	2	11	9	Y	10					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					31
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	743	2	1	9	Y	1					32
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	1					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					197
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					197
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	160	1			37
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					37
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					7
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

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

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
01	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			Y	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					55
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	4178					Y	-0-					28
01	4676	X	498	-0-	-4178	-0-	498	2			Y	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	620	X	519	-0-	-101	-0-	519	2			Y	-0-					28
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					5
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	2294	N	2238	-0-	-56	-0-	2238	2			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					16
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					16
04	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					77
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1691	2	8	9	Y	7					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					93
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1476	2	3	9	Y	3					96
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	6					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					105

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					8
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1028	2	9	9	Y	8					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					31
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	875	2	6	9	Y	5					36
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	1					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					42

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	1033	2			Y	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					72
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					72
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	962	2	18	9	Y	16					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					16
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					169
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	889	2	40	9	Y	36	162	1			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					95
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	914	2	48	9	Y	44					139
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	45					184
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41					225

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					113
01	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1020	2	8	9	Y	7					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					130
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1453	2	9	9	Y	8					138
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	5					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					153

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					187
01	589	N	535	-0-	-54	-0-	514	2	21	9	Y	19	168	1			38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					53
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	583	2	10	9	Y	9					62
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	8					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	738	2	3	9	Y	3					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					30
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					30
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	2			Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					12
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					69
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	416	2	18	9	Y	16	80	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					5
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	380					Y	-0-					45
01	1386	X	1006	-0-	-380	-0-	1006	2			Y	-0-					45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					47
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					47
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	1990	2	37	9	Y	34	1	8			110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					219
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					105
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					105
04	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					28
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					15
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					13
01	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	3254	2	25	9	Y	23					36
02	3103	X	-0-	-0-	-3103	-0-					Y	20					56
03	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	3198	2	17	9	Y	15					71
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	8					79
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	11					90

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					135
01	2976	N	2558	-0-	-418	-0-	2530	2	28	9	Y	25	120	1			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					62
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2128	2	19	9	Y	17					79
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	10					89
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	13					105

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	1482	2			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-			-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28			41
01	1116	X	951	-0-	-165	-0-	915	2	36	9	Y	33			74
02	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	15			89
03	1116	X	1092	-0-	-24	-0-	1064	2	28	9	Y	25			114
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	16			130
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	18			148

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			146
01	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1019	2			Y	-0-			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-			5
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			13

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			39
01	2418	X	1784	-0-	-634	-0-	1784	2			Y	-0-			39
02	2262	X	-0-	-0-	-2262	-0-					Y	-0-			39
03	2418	X	2079	-0-	-339	-0-	2079	2			Y	-0-			39
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	25			64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			3
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			10
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-			10
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					133
01	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	1083	2			Y	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1046	2	20	9	Y	18					77
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					94

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					25
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					15
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	869	2	9	9	Y	8					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					33
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	960	2	11	9	Y	10					43
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	9					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					55

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4123	2	3	9	Y	3					91
02	3857	X	-0-	-0-	-3857	-0-					Y	16					107
03	4123	X	3576	-0-	-547	-0-	3576	2			Y	-0-					107
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	12					119
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					119

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					146
01	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2			Y	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					105
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1413	2	18	9	Y	16					121
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	12					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					142

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					42
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					36
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					36
02	551	N	538	-0-	-13	-0-	538	2			N	-0-					36
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					36
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					36
05	589	N	8	-0-	-581	-0-	8	2			N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

12	403	N	181	-0-	-222	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	377	N	311	-0-	-66	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	307	1	1037	2	N	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	307	1	943	2	N	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	297	1	960	2	N	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	307	1	1095	2	N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	297	1	1064	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	320	-0-	-982	-0-	307	1	13	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	145	N	62	-0-	-83	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					78
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					78
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					78
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					78
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					78
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					78

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					78
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					78
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-					78
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					78
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					78
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					78

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

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

CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	754	N	723	-0-	-31	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	551	N	531	-0-	-20	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	15	1	71	3	N	-0-					-0-
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	11	1	56	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	15	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	106	-0-	-39	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	3			N	-0-					-0-
01	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	2			N	-0-					6
01	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	2			N	-0-					6
02	348	N	207	-0-	-141	-0-	207	2			N	-0-					6
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					6
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					6
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					6

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					181
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					181
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-					181
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					181
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					181
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					181

STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	377	N	34	-0-	-343	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					42
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					42
02	377	N	34	-0-	-343	-0-	34	3			N	-0-					42
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					42
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					42
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

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

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3131	-0-	31	107	3131	3			N	-0-					51
01	3053	N	2946	-0-	-107	-0-	2942	3	4	9	N	4					55
02	2668	X	2627	-0-	-41	-0-	2624	3	3	9	N	3					58
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					58
*04	2760	X	2629	-0-	-131	-0-	2611	3	18	9	N	16					74
05	2852	X	2834	-0-	-18	-0-	2696	3	138	9	N	125	185	1			14

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5076	-0-	-628	-0-	5068	3	8	9	N	7	181	1			27
01	6417	X	5645	-0-	-772	-0-	5637	3	8	9	N	7					34
02	6003	X	5278	-0-	-725	-0-	5269	3	9	9	N	8					42
03	6417	X	5818	-0-	-599	-0-	5818	3			N	-0-					42
*04	5820	X	5461	-0-	-359	-0-	5461	3			N	-0-					42
05	5642	X	5384	-0-	-258	-0-	5374	3	10	9	N	9					65

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					48
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					48
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	795	3	3	9	N	3					51
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	923	3	7	9	N	6					57
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	886	3	7	9	N	6					63
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	964	3	3	9	N	3					66

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	133	-0-	-487	-0-	133	3			N	-0-					95
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1066	3	21	9	N	19					114
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	816	3	44	9	N	40	97	1			57
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	794	3	21	9	N	19					76
04	870	N	802	-0-	-68	-0-	780	3	22	9	N	20					96
05	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	3			N	-0-					96

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					141
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					141
02	174	N	91	-0-	-83	-0-	91	3			N	-0-					141
03	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					141
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					141
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					141

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					45
01	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	1010	3			N	-0-					45
02	1044	N	834	-0-	-210	-0-	834	3			N	-0-					45
03	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	3			N	-0-					45
04	990	N	890	-0-	-100	-0-	890	3			N	-0-					45
05	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	3			N	-0-					45

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

12	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					96
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					96
02	87	N	65	-0-	-22	-0-	65	3			N	-0-					96
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					96
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					96
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					96

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					29
01	961	N	541	-0-	-420	-0-	541	3			N	-0-					29
02	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					29
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	3			N	-0-					29
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					29
05	961	N	705	-0-	-256	-0-	705	3			N	-0-					29

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

12	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					22
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					22
02	493	N	446	-0-	-47	-0-	446	3			N	-0-					22
03	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	3			N	-0-					22
04	630	N	357	-0-	-273	-0-	357	3			N	-0-					22
05	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	3			N	-0-					22

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	290	N	271	-0-	-19	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					10
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					10
02	261	N	258	-0-	-3	-0-	258	3			N	-0-					10
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					10
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					10
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-	73	1			94
01	744	N	561	-0-	-183	-0-	561	3			N	-0-					94
02	783	N	561	-0-	-222	-0-	561	3			N	-0-					94
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					94
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					94
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					94

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019 - P/A 12/23/19

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

12	961	N	901	-0-	-60	-0-	810	3	91	9	N	83					168
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	796	3	88	9	N	80	165	1			83
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	755	3	118	9	N	107					190
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	807	3	111	9	N	101	172	1			119
04	870	N	862	-0-	-8	-0-	768	3	94	9	N	85					204
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	819	3	113	9	N	103					307

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

12	1178	N	934	-0-	-244	-0-	931	3	3	9	N	3					97
01	1178	N	938	-0-	-240	-0-	937	3	1	9	N	1					98
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	984	3	2	9	N	2					100
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					100
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					100
05	1054	N	745	-0-	-309	-0-	745	3			N	-0-					100

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	377	N	34	-0-	-343	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					19
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					19
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					19
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					19
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					19
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-					19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

12	620	N	584	-0-	-36	-0-	574	3	10	9	Y	9					76
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	567	3	3	9	Y	3					79
02	522	N	467	-0-	-55	-0-	467	3			Y	-0-					79
03	589	N	492	-0-	-97	-0-	492	3			Y	-0-					79
*04	DLQ G-10		458	-0-	458	458	458	3			Y	-0-					79
05	DLQ G-10		440	-0-	440	898	440	3			Y	-0-					86

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					31
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					31
02	464	N	451	-0-	-13	-0-	451	3			N	-0-					31
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					31
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					31
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					150
01	1333	N	460	-0-	-873	-0-	460	3			N	-0-					150
02	1334	N	566	-0-	-768	-0-	566	3			N	-0-					150
03	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	3			N	-0-					150
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					150
*05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					150

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

12	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					77
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					77
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45	3			N	-0-					77
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					77
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					77
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					77

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1213	3			N	-0-					21
01	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	3			N	-0-					21
02	1160	N	1112	-0-	-48	-0-	1112	3			N	-0-					21
03	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1103	3			N	-0-					21
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					21
05	1178	N	751	-0-	-427	-0-	751	3			N	-0-					21

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	868	-0-	-186	-0-	857	3	11	9	N	10					80
01	868	N	857	-0-	-11	-0-	845	3	12	9	N	11					91
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	823	3	18	9	N	16	92	1			15
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					15
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					15
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					15

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					36
01	713	N	644	-0-	-69	-0-	636	3	8	9	N	7					43
02	609	N	559	-0-	-50	-0-	559	3			N	-0-					43
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					43
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					43
*05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	646	3	8	9	N	7					50

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6388 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	174	N	91	-0-	-83	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					26
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					26
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					26
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					26
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					26
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					168
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					168
02	290	N	270	-0-	-20	-0-	270	3			N	-0-					168
03	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	3			N	-0-					168
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					168
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					168

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	116	N	91	-0-	-25	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					14
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					14
02	87	N	58	-0-	-29	-0-	58	3			N	-0-					14
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					14
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-					14
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	631	3	14	9	N	13	116	1			13
01	620	N	499	-0-	-121	-0-	493	3	6	9	N	5					18
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	3	1	9	N	1					19
03	651	N	521	-0-	-130	-0-	520	3	1	9	N	1					20
04	480	N	17	-0-	-463	-0-	17	3			N	-0-					20
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					20

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					141
01	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	3			N	-0-					141
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					141
03	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	3			N	-0-					141
*04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					141
05	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	3			N	-0-					141

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					40
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					40
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					40
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					40
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					40
*05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					40

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					101
01	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	3			N	-0-					101
02	928	N	792	-0-	-136	-0-	792	3			N	-0-					101
03	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	3			N	-0-					101
04	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	3			N	-0-					101
05	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	3			N	-0-					101

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

12	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	3			N	-0-					57
01	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1004	3	9	9	N	8					65
02	1015	N	994	-0-	-21	-0-	994	3			N	-0-					65
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					65
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					65
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					65

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

12	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					49
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					49
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	503	3	29	9	N	26					75
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	523	3	4	9	N	4					79
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					79
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					79

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					14
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					14
02	290	N	256	-0-	-34	-0-	256	3			N	-0-					14
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					14
04	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-					14
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					14

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					5
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					5
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					5
03	465	N	204	-0-	-261	-0-	204	3			N	-0-					5
04	450	N	142	-0-	-308	-0-	142	3			N	-0-					5
05	465	N	170	-0-	-295	-0-	170	3			N	-0-					5

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	3			N	-0-					123
01	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-					123
02	870	N	829	-0-	-41	-0-	810	3	19	9	N	17					140
03	806	N	495	-0-	-311	-0-	495	3			N	-0-					140
04	900	N	801	-0-	-99	-0-	776	3	25	9	N	23					163
05	899	N	622	-0-	-277	-0-	622	3			N	-0-					163

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					90
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					90
02	551	N	499	-0-	-52	-0-	499	3			N	-0-					90
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					90
04	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	3			N	-0-					90
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					90

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					44
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					44
02	435	N	416	-0-	-19	-0-	416	3			N	-0-					44
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					44
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					44
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					107
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					107
02	551	N	498	-0-	-53	-0-	498	3			N	-0-					107
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					107
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	3			N	-0-					107
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					107

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	666	3	24	9	N	22	188	1			31
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	695	3	8	9	N	7					38
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					38
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	677	3	3	9	N	3					41
04	690	N	655	-0-	-35	-0-	647	3	8	9	N	7					48
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	683	3	3	9	N	3					51

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1063	3	17	9	N	15					102
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					102
02	986	N	967	-0-	-19	-0-	967	3			N	-0-					102
03	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	3			N	-0-					102
04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	3			N	-0-					102
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					102

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					35
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					35
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					35
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					35
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					35
*05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

12	1612	N	1213	-0-	-399	-0-	1213	3			N	-0-					29
01	1612	N	1230	-0-	-382	-0-	1230	3			N	-0-					29
02	1015	N	340	-0-	-675	-0-	340	3			N	-0-					29
03	1209	N	14	-0-	-1195	-0-	14	3			N	-0-					29
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					29
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

12	806	N	671	-0-	-135	-0-	671	3			N	-0-					79
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	622	3	11	9	N	10					89
02	696	N	635	-0-	-61	-0-	628	3	7	9	N	6					95
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					95
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					95
05	682	N	500	-0-	-182	-0-	496	3	4	9	N	4					99

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

12	2046	N	1896	-0-	-150	-0-	1896	3			N	-0-					39
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2104	3	7	9	N	6					45
02	1972	N	1907	-0-	-65	-0-	1896	3	11	9	N	10					55
03	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	1794	3			N	-0-					55
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2048	3	13	9	N	12					67
05	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	2000	3	17	9	N	15					82

TREE OPERATING, LLC 867559
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	775	3	32	9	N	29					102
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	484	3	23	9	N	21					123
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	406	3	13	9	N	12					135
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	323	2	8	9	N	7					142
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	352	3	21	9	N	19					161
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					161

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

12	14B2	EXT	757	-0-	757	1591	755	3	2	9	N	2					37
01	2083	X	492	-0-	-1591	-0-	488	3	4	9	N	4					41
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	339	3	6	9	N	5					46
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					46
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	336	3	21	9	N	19					65
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					65

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

12	DLQ	G-10	968	-0-	968	3145	139	1	829	3	Y	-0-					10
01	3000	N	1025	-0-	-1975	1170	176	1	848	3	Y	1					11
							1	9									
02	2048	N	878	-0-	-1170	-0-	172	1	706	3	Y	-0-					11
03	930	N	922	-0-	-8	-0-	233	1	688	3	Y	1					12
							1	9									
04	900	N	716	-0-	-184	-0-	131	1	585	3	Y	-0-					12
05	930	N	354	-0-	-576	-0-	49	1	305	3	Y	-0-					12

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

12	DLQ	G-10	760	-0-	760	2199	95	1	665	3	Y	-0-					-0-
01	2989	N	790	-0-	-2199	-0-	109	1	681	3	Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	64	1	675	3	Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	126	1	765	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	78	1	490	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	403	-0-	-248	-0-	48	1	355	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

12	DLQ	G-10	318	-0-	318	1006	46	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	1307	N	301	-0-	-1006	-0-	52	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	274	-0-	-16	-0-	54	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	91	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	55	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	31	1	192	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

12	DLQ	G-10	138	-0-	138	419	20	1	118	3	Y	-0-					20
01	590	N	171	-0-	-419	-0-	29	1	142	3	Y	-0-					20
02	145	N	133	-0-	-12	-0-	26	1	107	3	Y	-0-					20
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	47	1	139	3	Y	-0-					20
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	17	1	76	3	Y	-0-					20
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	103	1	613	3	Y	5					37
							6	9									
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	135	1	650	3	Y	-0-					37
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	149	1	613	3	Y	2					39
							2	9									
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	172	1	505	3	Y	4					43
							4	9									
04	720	N	536	-0-	-184	-0-	97	1	437	3	Y	2					45
							2	9									
05	744	N	536	-0-	-208	-0-	74	1	459	3	Y	3					48
							3	9									

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	197	-0-	-113	-0-	28	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	137	-0-	-111	-0-	24	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	102	-0-	-130	-0-	20	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	37	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	19	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		214	-0-	214	698	31	1	183	3	Y	-0-					-0-
01	923	N	225	-0-	-698	-0-	39	1	186	3	Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	41	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	65	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	30	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	88	-0-	-129	-0-	12	1	76	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		394	-0-	394	1215	56	1	332	3	Y	5					77
							6	9									
01	1590	N	375	-0-	-1215	-0-	62	1	296	3	Y	15					92
							17	9									
02	377	N	331	-0-	-46	-0-	62	1	257	3	Y	11					103
							12	9									
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	101	1	299	3	Y	27					130
							30	9									
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	55	1	247	3	Y	1					131
							1	9									
05	341	N	185	-0-	-156	-0-	23	1	140	3	Y	20					151
							22	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2571	-0-	2571	7751	650	1	1911	3	Y	9					37
							10	9									
01	3000	N	2593	-0-	-407	7344	661	1	1923	3	Y	8					45
							9	9									
02	2900	N	2455	-0-	-445	6899	491	1	1953	3	Y	10					55
							11	9									
03	3100	N	2567	-0-	-533	6366	430	1	2129	3	Y	7	1	8			61
							8	9									
04	3000	N	1757	-0-	-1243	5123	290	1	1457	3	Y	9					70
							10	9									
*05	3100	N	1960	-0-	-1140	3983	146	1	1808	3	Y	5					75
							6	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

12	DLQ G-10		157	-0-	157	443	23	1	134	3	Y	-0-					22
01	602	N	159	-0-	-443	-0-	27	1	132	3	Y	-0-					22
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	28	1	116	3	Y	-0-					22
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	39	1	115	3	Y	-0-					22
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	16	1	74	3	Y	-0-					22
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	18	1	113	3	Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

12	341	N	282	-0-	-59	-0-	41	1	241	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	285	-0-	-149	-0-	49	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	264	-0-	-113	-0-	52	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	74	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	201	-0-	-69	-0-	37	1	164	3	Y	-0-					-0-
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	50	1	308	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

12	DLQ G-10		362	-0-	362	1047	52	1	310	3	Y	-0-					-0-
01	1453	N	406	-0-	-1047	-0-	70	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	70	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	121	1	355	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	217	-0-	-143	-0-	40	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	158	-0-	-214	-0-	22	1	136	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		41	-0-	41	144	6	1	35	3	Y	-0-			-0-
01	198	N	54	-0-	-144	-0-	9	1	45	3	Y	-0-			-0-
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	9	1	39	3	Y	-0-			-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	15	1	46	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	7	1	32	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	3	Y	-0-			-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1968	-0-	1968	6113	283	1	1682	3	Y	3			14
							3	9							
01	3000	N	1990	-0-	-1010	5103	341	1	1643	3	Y	5			19
							6	9							
02	2900	N	1942	-0-	-958	4145	380	1	1562	3	Y	-0-			19
03	3100	N	2050	-0-	-1050	3095	520	1	1530	3	Y	-0-			19
04	3000	N	1392	-0-	-1608	1487	254	1	1138	3	Y	-0-			19
*05	3010	N	1523	-0-	-1487	-0-	211	1	1312	3	Y	-0-			19

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		386	-0-	386	1085	56	1	330	3	Y	-0-			-0-
01	1477	N	392	-0-	-1085	-0-	67	1	325	3	Y	-0-			-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	78	1	318	3	Y	-0-			-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	113	1	332	3	Y	-0-			-0-
04	330	N	212	-0-	-118	-0-	39	1	173	3	Y	-0-			-0-
05	341	N	235	-0-	-106	-0-	33	1	202	3	Y	-0-			-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1	-0-	1	6	1	3			Y	-0-			-0-
01	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		747	-0-	747	2296	108	1	639	3	Y	-0-			5
01	3000	N	724	-0-	-2276	20	124	1	600	3	Y	-0-			5
02	725	N	686	-0-	-39	-0-	134	1	552	3	Y	-0-			5
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	193	1	569	3	Y	-0-			5
04	690	N	572	-0-	-118	-0-	104	1	468	3	Y	-0-			5
05	744	N	593	-0-	-151	-0-	82	1	511	3	Y	-0-			5

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	868	N	813	-0-	-55	-0-	117	1	696	3	Y	-0-			-0-
01	868	N	812	-0-	-56	-0-	140	1	672	3	Y	-0-			-0-
02	812	N	773	-0-	-39	-0-	151	1	622	3	Y	-0-			-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	212	1	626	3	Y	-0-			-0-
04	780	N	594	-0-	-186	-0-	108	1	486	3	Y	-0-			-0-
05	837	N	582	-0-	-255	-0-	81	1	501	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1250	-0-	-238	-0-	180	1	1070	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	215	1	1034	3	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1209	-0-	-38	-0-	237	1	972	3	Y	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	346	1	1019	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	910	-0-	-290	-0-	166	1	744	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	901	-0-	-401	-0-	125	1	776	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	141	1	840	3	Y	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	168	1	811	3	Y	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	151	1	618	3	Y	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	293	1	863	3	Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	110	1	493	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	401	-0-	-95	-0-	56	1	345	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

12	DLQ G-10		263	-0-	263	783	38 1	1 9	224	3	Y	1					60
01	1063	N	280	-0-	-783	-0-	48 1	1 9	231	3	Y	1					61
02	261	N	256	-0-	-5	-0-	50 3	1 9	203	3	Y	3					64
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	229	3	Y	2					66
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	46	1	206	3	Y	-0-					66
05	279	N	49	-0-	-230	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					66

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

12	DLQ G-10		1880	-0-	1880	6005	231 33	1 9	1616	3	Y	30	30	1			-0-
01	3000	N	1879	-0-	-1121	4884	255 25	1 9	1599	3	Y	23	23	1			-0-
02	2900	N	1670	-0-	-1230	3654	142 34	1 9	1494	3	Y	31	31	1			-0-
03	3100	N	1668	-0-	-1432	2222	235	1	1433	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1300	-0-	-1700	522	175 31	1 9	1094	3	Y	28	28	1			-0-
05	1798	N	792	-0-	-1006	-0-	94	1	698	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	187	1	1113	3	Y	-0-					-0-
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	227	1	1094	3	Y	48					48
							53	9									
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	232	1	953	3	Y	-0-	48	1			-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	384	1	1133	3	Y	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	172	1	773	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	260	-0-	-174	-0-	36	1	224	3	Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		632	-0-	632	2012	91	1	541	3	Y	-0-					20
01	2655	N	643	-0-	-2012	-0-	110	1	531	3	Y	2					22
							2	9									
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	124	1	507	3	Y	-0-					22
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	166	1	489	3	Y	-0-					22
04	630	N	448	-0-	-182	-0-	82	1	366	3	Y	-0-					22
05	651	N	347	-0-	-304	-0-	48	1	299	3	Y	-0-					22

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		522	-0-	522	1634	76	1	446	3	Y	-0-					72
01	2171	N	537	-0-	-1634	-0-	108	1	429	3	Y	-0-					72
02	522	N	472	-0-	-50	-0-	75	1	397	3	Y	-0-					72
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	133	1	435	3	Y	-0-					72
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	101	1	338	3	Y	-0-					72
05	496	N	291	-0-	-205	-0-	127	1	164	3	Y	-0-					72

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		774	-0-	774	2274	111	1	663	3	Y	-0-					9
01	3000	N	738	-0-	-2262	12	127	1	611	3	Y	-0-					9
02	699	N	687	-0-	-12	-0-	135	1	552	3	Y	-0-					9
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	191	1	561	3	Y	-0-					9
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	104	1	464	3	Y	-0-					9
05	527	N	316	-0-	-211	-0-	44	1	272	3	Y	-0-					9

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	820	-0-	-358	-0-	118	1	702	3	Y	-0-					80
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	219	1	1055	3	Y	-0-	75	1			5
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	192	1	789	3	Y	-0-					5
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	294	1	865	3	Y	-0-					5
04	810	N	489	-0-	-321	-0-	89	1	400	3	Y	-0-					5
05	837	N	667	-0-	-170	-0-	92	1	575	3	Y	-0-					5

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1005	-0-	1005	3108	145	1	860	3	Y	-0-					60
01	3000	N	1075	-0-	-1925	1183	185	1	890	3	Y	-0-					60
02	2131	N	948	-0-	-1183	-0-	186	1	762	3	Y	-0-					60
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	270	1	794	3	Y	-0-					60
04	1020	N	426	-0-	-594	-0-	78	1	348	3	Y	-0-					60
05	1023	N	352	-0-	-671	-0-	49	1	303	3	Y	-0-					60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	403	-0-	-93	-0-	57	1	339	3	N	6					85
							7	9									
01	465	N	351	-0-	-114	-0-	60	1	290	3	N	1					86
							1	9									
02	406	N	345	-0-	-61	-0-	66	1	272	3	N	6					92
							7	9									
03	403	N	310	-0-	-93	-0-	77	1	225	3	N	7					99
							8	9									
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	51	1	230	3	N	7					106
							8	9									
05	372	N	144	-0-	-228	-0-	20	1	124	3	N	-0-					106

WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-	48	1			152
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					152
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	352	2	13	9	N	12					164
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	366	2	9	9	N	8					172
04	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					172
05	403	N	278	-0-	-125	-0-	277	2	1	9	N	1					173

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

12	713	N	675	-0-	-38	-0-	664	2	11	9	N	10					116
01	713	N	662	-0-	-51	-0-	648	2	14	9	N	13	1	8			128
02	638	N	617	-0-	-21	-0-	603	2	14	9	N	13					141
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	638	2	12	9	N	11					152
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	626	2	12	9	N	11					163
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	635	2	14	9	N	13					176

WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC 915407
SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 5918

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

SPEER, ORAN WELL #: 9 RRCID -> 141466 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5831 - 5898

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 915407
BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	244	3	54	9	N	49					146
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	222	3	76	9	N	69					215
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	209	3	76	9	N	69					284
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	224	3	21	9	N	19	170	1			133
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	209	3	76	9	N	69					202
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	222	3	83	9	N	75					277

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
RICHARDS RANCH WELL #: C 9 RRCID -> 286937 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4982 - 5308

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

NASH N WELL #: 1 RRCID -> 288510 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4877 - 4958

12	0		525	-0-	525	12139	525	3			N	-0-					-0-
01	0		531	-0-	531	12670	531	3			N	-0-					-0-
02	0	W	490	-0-	490	13160	490	3			N	-0-					-0-
03	0	W	567	-0-	567	13727	567	3			N	-0-					-0-
04	0	W	524	-0-	524	14251	524	3			N	-0-					-0-
05	0	W	507	-0-	507	14758	507	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					17
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					17
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					17
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					17
04	450	N	105	-0-	-345	-0-	105	2			N	-0-					17
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					17

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN JR. 931357
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					164
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					164
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					164
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	669	3	6	9	N	5					169
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					169
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					169

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5804 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-					87
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					87
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					87
03	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					87
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-					87
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					87

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					33
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					33
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					33
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					33
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					33
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					33

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					2
01	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					2
02	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					2
03	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					2
04	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					2
*05	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					2

DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					21
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	323	3	3	9	N	3					24
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					24
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					24
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					24
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					24

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284195 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5512 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	6267	-0-	3167	3167	6267	3			N	-0-					-0-
01	8119	X	4952	-0-	-3167	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
*05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					47
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					47
02	261	N	211	-0-	-50	-0-	211	2			N	-0-					47
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					47
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					47
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					47

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	649	-0-	-188	-0-	630	2	19	9	N	17	177	1			32
01	868	N	511	-0-	-357	-0-	505	2	6	9	N	5					37
02	696	N	676	-0-	-20	-0-	670	2	6	9	N	5					42
03	651	N	596	-0-	-55	-0-	593	2	3	9	N	3					45
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	438	2	2	9	N	2					47
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	665	2	2	9	N	2					49

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					5
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					5
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					5
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					5
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					5
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					5

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	N	2					56
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	N	3					59
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	N	2					61
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	N	3					64
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					64
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					64

SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496	N	3	-0-	-493	-0-	3	1			N	-0-			55
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	1			56
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-			56
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1			57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			58
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	159	1	288	2	N	-0-			58

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-			-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
04	390	N	225	-0-	-165	-0-	225	2			N	-0-			-0-
05	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

12	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-			-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
02	174	N	69	-0-	-105	-0-	69	2			N	-0-			-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-			-0-
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-			-0-
02	377	N	232	-0-	-145	-0-	232	2			N	-0-			-0-
03	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	2			N	-0-			-0-
04	330	N	168	-0-	-162	-0-	168	2			N	-0-			-0-
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			-0-
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	108	2			N	-0-			-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-			-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

12	899	N	2	-0-	-897	-0-	2	2			N	-0-			16
01	1116	N	569	-0-	-547	-0-	228	1	341	2	N	-0-			16
02	1015	N	527	-0-	-488	-0-	140	1	387	2	N	-0-			16
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	955	1	1113	2	N	-0-			16
04	540	N	64	-0-	-476	-0-	33	1	31	2	N	-0-			16
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			16

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

12	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	1			N	-0-			-0-
01	403	N	88	-0-	-315	-0-	35	1	53	2	N	-0-			-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	245	1	676	2	N	-0-			-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	389	1	454	2	N	-0-			-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	386	1	363	2	N	-0-			-0-
05	992	N	752	-0-	-240	-0-	268	1	484	2	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	620	N	26	-0-	-594	-0-	10	1	16	2	N	-0-					-0-
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	509	1	1402	2	N	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	545	1	636	2	N	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	871	1	817	2	N	-0-					-0-
05	620	N	531	-0-	-89	-0-	189	1	342	2	N	-0-					-0-

WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

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

XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					68
01	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	1361	2			N	-0-					68
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					68
03	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	1371	2			N	-0-					68
04	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	1306	2			N	-0-					68
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					68

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					11
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					11
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					11
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					11
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					11
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					11

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					71
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1780	2	1	9	N	1					72
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1591	2	9	9	N	8					80
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1630	2	11	9	N	10					90
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1360	2	7	9	N	6					96
*05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1473	2	7	9	N	6					102

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5351	X	3387	-0-	-1964	-0-	3373	2	14	9	N	13					50
01	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3244	2	13	9	N	12					62
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2981	2	21	9	N	19					81
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3097	2	37	9	N	34	105	1			10
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2957	2	3	9	N	3					13
*05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2802	2	10	9	N	9					22

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	12	1	830	2	N	33					75
							36	9									
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	7	1	542	2	N	11					86
							12	9									
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	11	1	752	2	N	18					104
							20	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	6	1	504	2	N	15					119
							17	9									
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	7	1	510	2	N	10					129
							11	9									
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	7	1	531	2	N	4					133
							4	9									

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					29
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					29
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					29
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					29
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					29
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					29

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					13
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					13
02	261	N	257	-0-	-4	-0-	257	2			N	-0-					13
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					13
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					13
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					13

XYZ OIL, INC. 946038
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	744	N	532	-0-	-212	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	580	N	439	-0-	-141	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	651	N	434	-0-	-217	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XYZ OIL, INC. //CONT.// 946038
MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			48
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-			48
02	203	N	198	-0-	-5	-0-	198	3			N	-0-			48
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-			48
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			48
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			48

MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-0-
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-			-0-
02	377	N	374	-0-	-3	-0-	374	3			N	-0-			-0-
03	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-			-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

12	341	N	57	-0-	-284	-0-	57	2			N	-0-			132
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			132
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			132
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			132

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	2	N	-0-			170
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	13	1	281	2	N	-0-			170
02	319	N	197	-0-	-122	-0-	10	1	187	2	N	-0-			170
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	12	1	277	2	N	-0-			170
04	270	N	187	-0-	-83	-0-	10	1	177	2	N	-0-			170
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	11	1	132	2	N	-0-			170

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-			51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-			51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-			51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-			51
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	137					N	NO RPT			51
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	137					N	NO RPT			51

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

12	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					79
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					79
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	Y	1	1	8			79
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1	1	8			79
04	420	N	297	-0-	-123	-0-	295	2	2	9	Y	2					81
*05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					81

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

12	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	372	N	173	-0-	-199	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	290	N	59	-0-	-231	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	341	N	99	-0-	-242	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			58
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	Y	-0-			58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	Y	-0-			58
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789

12	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3	N	-0-			-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-			-0-
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45	3	N	-0-			-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-			-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3	N	-0-			-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOONSVILLE (CADDO 4120) //CONT.// 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					4
01	434	#	230	-0-	-204	-0-	230	2			Y	-0-					4
02	406	#	203	-0-	-203	-0-	203	2			Y	-0-					4
03	434	#	215	-0-	-219	-0-	215	2			Y	-0-					4
04	210	#	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					4
*05	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					4

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SIMPSON, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 281683 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 6171 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	#	812	-0-	-211	-0-	81	1	731	2	N	-0-					197
01	1023	#	735	-0-	-288	-0-	76	1	659	2	N	-0-					197
02	928	#	647	-0-	-281	-0-	55	1	592	2	N	-0-					197
03	992	#	616	-0-	-376	-0-	47	1	559	2	N	9					206
							10	9									
04	960	#	713	-0-	-247	-0-	78	1	611	2	N	22					228
							24	9									
*05	838	R	838	-0-	-0-	-0-	81	1	745	2	N	11					239
							12	9									

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	164	-0-	-22	-0-	56	1	107	2	N	1					21
							1	9									
01	186	#	163	-0-	-23	-0-	56	1	107	2	N	-0-					21
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	52	1	98	2	N	-0-					21
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	56	1	99	2	N	-0-					21
04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	54	1	99	2	N	-0-					21
*05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	56	1	101	2	N	-0-					21

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					35
01	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					9
02	667	#	-0-	-0-	-667	-0-					Y	13					22
*03	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1102	2	22	9	Y	20	1	8			41
04	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	4					45
05	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					45

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					92
01	930	#	898	-0-	-32	-0-	873	2	25	9	Y	23					115
02	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					Y	10					125
03	899	#	865	-0-	-34	-0-	854	2	11	9	Y	10					135
04	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					Y	5					140
05	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					140

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					72
01	900	R	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					7
02	638	#	-0-	-0-	-638	-0-					Y	8					15
03	842	R	842	-0-	-0-	-0-	834	2	8	9	Y	7					22
04	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					22
05	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					22

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	#	728	-0-	-16	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
02	696	#	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	#	706	-0-	-38	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
04	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1620	#	1551	-0-	-69	-0-	1549	2	2	9	Y	2	2	8			194
10	1624	R	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	Y	2					196
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					208
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	176	1			38
01	1652	R	1652	-0-	-0-	-0-	1635	2	17	9	Y	15					53
02	1508	#	-0-	-0-	-1508	-0-					Y	13					66
*03	1617	R	1617	-0-	-0-	-0-	1608	2	9	9	Y	8	1	8			73
04	1590	#	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	5					78
05	1643	#	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	7					85

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					10
02	290	#	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					10
03	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					10
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					10
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					10

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1054	#	1011	-0-	-43	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
02	986	#	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-					-0-
03	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
04	990	#	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	1054	#	999	-0-	-55	-0-	999	2			Y	-0-					27
02	986	#	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-					27
03	1054	#	964	-0-	-90	-0-	957	2	7	9	Y	6					33
04	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					33
05	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					33

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					58
01	620	#	543	-0-	-77	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
02	580	#	-0-	-0-	-580	-0-					Y	5					5
03	620	#	524	-0-	-96	-0-	524	2			Y	-0-					5
04	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					5
05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					5

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					17
01	1240	#	1134	-0-	-106	-0-	1125	2	9	9	Y	8					25
02	1160	#	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	9					34
03	1240	#	1119	-0-	-121	-0-	1109	2	10	9	Y	9					43
04	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	4					47
05	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	4					51

GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282598 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5388 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	341	#	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	319	#	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	341	#	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	#	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					167
01	682	#	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					167
02	638	#	541	-0-	-97	-0-	541	3			N	-0-					167
03	737	R	737	-0-	-0-	-0-	667	3	70	9	N	64	189	1			42
04	674	R	674	-0-	-0-	-0-	660	3	14	9	N	13					55
*05	695	R	695	-0-	-0-	-0-	687	3	8	9	N	7					62

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	837	#	803	-0-	-34	-0-	115	1	686	3	Y	2					10
							2	9									
01	837	#	825	-0-	-12	-0-	141	1	678	3	Y	5					15
							6	9									
02	783	#	743	-0-	-40	-0-	146	1	597	3	Y	-0-					15
03	837	#	751	-0-	-86	-0-	189	1	558	3	Y	4					19
							4	9									
04	810	#	519	-0-	-291	-0-	94	1	419	3	Y	5					24
							6	9									
05	837	#	439	-0-	-398	-0-	61	1	378	3	Y	-0-					24

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2020 - P/A 03/27/20

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

12	249	R	249	-0-	-0-	-0-	36	1	213	3	Y	-0-					13
01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	45	1	217	3	Y	-0-					13
02	232	#	226	-0-	-6	-0-	44	1	182	3	Y	-0-					13
03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	63	1	185	3	Y	-0-					13
04	240	#	174	-0-	-66	-0-	32	1	142	3	Y	-0-					13
05	248	#	181	-0-	-67	-0-	25	1	156	3	Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

12	120	R	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	Y	-0-					18
01	124	#	118	-0-	-6	-0-	20	1	98	3	Y	-0-					18
02	116	#	96	-0-	-20	-0-	19	1	77	3	Y	-0-					18
03	124	#	123	-0-	-1	-0-	31	1	92	3	Y	-0-					18
04	120	#	84	-0-	-36	-0-	15	1	69	3	Y	-0-					18
05	124	#	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					18

DEWBRE, W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 286272 COMPL. DATE 10/01/1956 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4961 - 5102

12	91	R	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	N	-0-					-0-
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	3	N	-0-					-0-
02	78	R	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	3	N	-0-					-0-
03	88	R	88	-0-	-0-	-0-	22	1	66	3	N	-0-					-0-
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	11	1	48	3	N	-0-					-0-
*05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
DEWBRE, W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 286273 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	45	-0-	-17	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	8	1	39	3	N	-0-					-0-
02	58	#	39	-0-	-19	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
03	62	#	43	-0-	-19	-0-	11	1	32	3	N	-0-					-0-
04	60	#	29	-0-	-31	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
05	62	#	35	-0-	-27	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	6	1	1754	3	Y	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	6	1	1745	3	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1616	-0-	-37	-0-	5	1	1611	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	6	1	1675	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1559	-0-	-121	-0-	6	1	1553	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	6	1	1576	3	Y	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					14
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					14
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					14
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					14
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					14
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					14

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					41
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					41
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					41
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					41
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					41
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					41

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					7
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

12	496	N	427	-0-	-69	-0-	61	1	366	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	85	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	93	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	130	1	383	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	69	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	201	-0-	-295	-0-	28	1	173	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

12	775	N	686	-0-	-89	-0-	99	1	587	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	734	-0-	-10	-0-	126	1	608	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	626	-0-	-12	-0-	123	1	503	3	Y	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	181	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	491	-0-	-229	-0-	90	1	401	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	144	-0-	-538	-0-	20	1	124	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

12	868	N	820	-0-	-48	-0-	118	1	702	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	806	-0-	-62	-0-	139	1	667	3	Y	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	161	1	656	3	Y	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	218	1	638	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	592	-0-	-188	-0-	108	1	484	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	196	-0-	-672	-0-	27	1	169	3	Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

12	217	N	208	-0-	-9	-0-	30	1	178	3	Y	-0-					1
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	33	1	160	3	Y	-0-					1
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	39	1	160	3	Y	-0-					1
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	52	1	152	3	Y	-0-					1
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	17	1	76	3	Y	-0-					1
05	217	N	44	-0-	-173	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1234	2			Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					17
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 083923 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4272 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					9
01	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					9
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					9
03	527	N	346	-0-	-181	-0-	346	3			N	-0-					9
04	450	N	319	-0-	-131	-0-	319	3			N	-0-					9
05	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					9

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) //CONT.// 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 081742 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 4230

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

12	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					71
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					71
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					71
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					71
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	633	2	7	9	N	6					77
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					77

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 065315
MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

12	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-					-0-
*03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	-0-					14
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					148
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					148
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	44	2			N	-0-					148
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					148
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					148
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					148

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					17
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					17
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					17
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	2	1	513	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	2	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	468	-0-	-25	-0-	2	1	466	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	2	1	499	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	423	-0-	-57	-0-	2	1	421	3	Y	-0-					-0-
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	2	1	514	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	1	1	209	3	N	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	1	1	208	3	N	-0-					-0-
02	203	N	198	-0-	-5	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	1	1	193	3	N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1110	-0-	-471	-0-	4	1	1106	3	Y	-0-					1
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	6	1	1771	3	Y	-0-					1
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	5	1	1611	3	Y	-0-					1
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	6	1	1711	3	Y	-0-					1
04	1710	N	1653	-0-	-57	-0-	6	1	1647	3	Y	-0-					1
05	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	6	1	1682	3	Y	-0-					1

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	1	1	340	3	N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	3	N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	1	1	324	3	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	1	347	3	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	N	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	1	1	346	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	3	1	1216	3	Y	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	3	1	1212	3	Y	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	3	1	1139	3	Y	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	3	1	1212	3	Y	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	3	1	1174	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	3	1	1201	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	6	1	2294	3	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	5	1	2062	3	Y	-0-					-0-
02	2030	N	1999	-0-	-31	-0-	5	1	1994	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2057	-0-	-175	-0-	5	1	2052	3	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1984	-0-	-26	-0-	5	1	1979	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	6	1	2040	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	1	1	320	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	298	-0-	-21	-0-	1	1	297	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	1	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	Y	-0-					-0-
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	3	1	976	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	924	-0-	-6	-0-	2	1	922	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	847	-0-	-52	-0-	2	1	845	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	857	-0-	-135	-0-	2	1	855	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	842	-0-	-58	-0-	2	1	840	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	2	1	859	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	1	1	519	3	Y	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	506	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	473	-0-	-20	-0-	1	1	472	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	1	1	504	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	1	1	478	3	Y	-0-					-0-
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	1	1	499	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	714	-0-	-30	-0-	2	1	712	3	Y	-0-					2
01	744	N	533	-0-	-211	-0-	1	1	532	3	Y	-0-					2
02	667	N	564	-0-	-103	-0-	1	1	563	3	Y	-0-					2
03	713	N	633	-0-	-80	-0-	2	1	631	3	Y	-0-					2
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	2	1	614	3	Y	-0-					2
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	Y	-0-					2

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	2	1	712	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	697	-0-	-16	-0-	2	1	695	3	Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	3	1	927	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	2	1	694	3	Y	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	3	1	752	3	Y	-0-					-0-
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	3	1	849	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	3	1	1304	3	Y	-0-					22
01	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	3	1	1292	3	Y	-0-					22
02	1218	N	1120	-0-	-98	-0-	3	1	1117	3	Y	-0-					22
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	4	1	1510	3	Y	-0-					22
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	4	1	1370	3	Y	-0-					22
*05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	4	1	1404	3	Y	-0-					22

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					24
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	261	N	135	-0-	-126	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	174	#	140	-0-	-34	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	135	-0-	-51	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
02	174	#	140	-0-	-34	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
04	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					28
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					28
02	145	N	128	-0-	-17	-0-	128	2			N	-0-					28
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					28
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					28
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					28

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CARY OIL & GAS, INC 138872
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					52
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					52
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					52
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					52
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					52
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	176	2	1	9	N	1					53

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					9
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					9
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	1	1	261	3	Y	-0-					-0-
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	Y	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					25
01	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					25
02	87	N	60	-0-	-27	-0-	60	2			N	-0-					25
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1					26
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	N	1					27
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					27

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

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

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					44
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	586	2	12	9	Y	11					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					64
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					64
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	620	N	396	-0-	-224	-0-	396	2			N	-0-					-0-

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 282705 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5284 - 5638

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON (STRAWN) 12799 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 078258 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	145	N	133	-0-	-12	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

12	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					54
01	220	R	220	-0-	-0-	-0-	213	3	7	9	N	6					60
02	203	#	200	-0-	-3	-0-	193	3	7	9	N	6					66
03	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					66
04	210	#	183	-0-	-27	-0-	182	3	1	9	N	1					67
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					67

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020 - P/A 04/15/20

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2020 - P/A 04/22/20

BEGGS, W. B. WELL #: RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	N	2					109
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	123	3	2	9	N	2					111
02	203 N	119	-0-	-84	-0-	118	3	1	9	N	1					112
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	N	1					113
*04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					113
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					113

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 089021 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 4436 - 4446

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
04	900	N	455	-0-	-445	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	3			N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	87	N	76	-0-	-11	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					30
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					30
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	37	2			N	-0-					30
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					30
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					30
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					30

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	174	N	133	-0-	-41	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) //CONT.// 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1044	-0-	-382	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1222	-0-	-390	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

BRYSON, NORTH 12801 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SHANAFELT WELL #: 1 RRCID -> 222736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4566 - 4570

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	337	-0-	-66	-0-	335	3	2	9	N	2					130
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	525	3	2	9	N	2					132
02	522	N	395	-0-	-127	-0-	370	3	25	9	N	23	134	1			21
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	503	3	10	9	N	9					30
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	492	3	6	9	N	5					35
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					35

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1792 - 1801

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

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

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1152	-0-	-8	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	462	-0-	-778	-0-	462	2			N	-0-					-0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					78
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					78
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	513	3	3	9	N	3					81
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	3	1	9	N	1					82
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					82
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					82

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					172
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					172
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					172
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					172
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					172
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					172

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BUTTS (CONGL.) 14062 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 120058 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5684 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SENKEL-BRIMHALL WELL #: 1 RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	351	351	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	346	346	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	171	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	177	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	173	1			-0-

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP TEXOMA (ATOKA) 15135 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 1 RRCID -> 066905 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 16195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CAMPSEY MINERALS 128557
CAMPSEY, CARLY WELL #: 1 RRCID -> 102041 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2018 - PLUGGED 07/02/18

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

12	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-				-0-
01	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-				-0-
02	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-				-0-
03	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-				-0-
04	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-				-0-
*05	1189	R	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-				-0-

RHYNE, J.V. 706379
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
02	58	#	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT				-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 5389

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-				-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CAMPSEY, E. (BEND CONGLOMERATE) 15176 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 094642 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5442 - 5451

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			Y	-0-					2
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					2
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					2
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					2
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					2
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					2

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	377	N	338	-0-	-39	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	372	N	74	-0-	-298	-0-	74	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					20
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					20
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					20
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					20
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					20
05	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	3			N	-0-					20

TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	377	N	350	-0-	-27	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					7
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					7
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					7
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	350	3	145	9	N	132					139
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					139
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					139

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

12	465	N	150	-0-	-315	-0-	150	3			Y	-0-					20
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					20
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					20
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					20
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					20
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					20

TARRANT E WELL #: 8 RRCID -> 283076 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4434 - 5508

12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TARRANT A WELL #: 10 RRCID -> 283976 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4116 - 5582

12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					42
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	466	3	24	9	N	22	40	1			24
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	466	3	36	9	N	33					57
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	466	3	40	9	N	36					93
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	566	3	39	9	N	35					128
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					128

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

12	3131	X	2871	-0-	-260	-0-	2861	2	10	9	N	9					157
01	3131	X	2802	-0-	-329	-0-	2776	2	26	9	N	24					181
02	2929	X	2044	-0-	-885	-0-	2035	2	9	9	N	8					189
03	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	2879	2	13	9	N	12					201
04	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	2637	2	19	9	N	17	186	1			32
05	2883	X	2649	-0-	-234	-0-	2621	2	28	9	N	25					57

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					17
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					17
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					17
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					17

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	59	1	433	2	N	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	59	1	435	2	N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	55	1	419	2	N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	59	1	451	2	N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	57	1	438	2	N	-0-					-0-
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	59	1	451	2	N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

12	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					75
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					75
02	377	N	281	-0-	-96	-0-	281	2			N	-0-					75
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					75
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					75
05	310	N	57	-0-	-253	-0-	57	2			N	-0-					75

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	50	1	193	2	N	8					55
							9	9									
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	52	1	302	2	N	1					56
							1	9									
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	52	1	298	2	N	-0-					56
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	50	1	213	2	N	4					60
							4	9									
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	50	1	180	2	N	5					65
							6	9									
05	279	N	169	-0-	-110	-0-	48	1	118	2	N	3					68
							3	9									

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	55	1	301	2	N	-0-					147
01	434	N	257	-0-	-177	-0-	52	1	205	2	N	-0-					147
02	319	N	257	-0-	-62	-0-	51	1	206	2	N	-0-					147
03	341	N	252	-0-	-89	-0-	51	1	201	2	N	-0-					147
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	52	1	204	2	N	-0-					147
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	51	1	171	2	N	-0-					147

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	126	1	875	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	972	-0-	-113	-0-	107	1	865	2	N	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	98	1	879	2	N	-0-					-0-
03	992	N	880	-0-	-112	-0-	89	1	791	2	N	-0-					-0-
04	930	N	859	-0-	-71	-0-	87	1	772	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	703	-0-	-351	-0-	80	1	623	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	47	1	67	2	N	-0-					65
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	46	1	57	2	N	-0-					65
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	47	1	64	2	N	-0-					65
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	47	1	68	2	N	-0-					65
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	47	1	57	2	N	-0-					65
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	46	1	56	2	N	-0-					65

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	48 8	1 9	74	2	N	7					65
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	47 8	1 9	65	2	N	7					72
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	46 7	1 9	63	2	N	6					78
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	47 7	1 9	72	2	N	6					84
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	48	1	77	2	N	-0-					84
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	48	1	83	2	N	-0-					84

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
01	155	N	66	-0-	-89	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	2	N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	11	1	467	2	N	-0-					9
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	12	1	521	2	N	-0-					9
02	348	N	144	-0-	-204	-0-	3	1	141	2	N	-0-					9
03	434	N	161	-0-	-273	-0-	4	1	157	2	N	-0-					9
04	420	N	137	-0-	-283	-0-	4	1	133	2	N	-0-					9
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	2	1	77	2	N	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	55	1	282	2	N	-0-					78
01	341	N	251	-0-	-90	-0-	54	1	197	2	N	-0-					78
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	61	1	334	2	N	-0-					78
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	62	1	397	2	N	-0-					78
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	59	1	249	2	N	-0-					78
05	434	N	225	-0-	-209	-0-	59	1	166	2	N	-0-					78

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	59	1	407	2	N	-0-					66
01	434	N	359	-0-	-75	-0-	59	1	300	2	N	-0-					66
02	464	N	260	-0-	-204	-0-	54	1	206	2	N	-0-					66
03	465	N	363	-0-	-102	-0-	58	1	305	2	N	-0-					66
04	360	N	284	-0-	-76	-0-	58	1	226	2	N	-0-					66
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	59	1	173	2	N	-0-					66

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					75
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	N	-0-					75
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					75
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					75
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	2	N	-0-					75
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	2	N	-0-					75

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	58	1	561	2	N	4					23
							4	9									
01	744	N	654	-0-	-90	-0-	58	1	593	2	N	3					26
							3	9									
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	59	1	553	2	N	-0-					26
03	620	N	411	-0-	-209	-0-	54	1	357	2	N	-0-	26	1			-0-
04	630	N	388	-0-	-242	-0-	55	1	327	2	N	5					5
							6	9									
05	651	N	438	-0-	-213	-0-	55	1	375	2	N	7					12
							8	9									

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	27	1	71	2	N	-0-					55
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	27	1	57	2	N	-0-					55
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	27	1	64	2	N	-0-					55
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	2	N	-0-					55
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	27	1	57	2	N	-0-					55
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	27	1	56	2	N	-0-					55

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	N	-0-					97
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	13	1	268	2	N	-0-					97
02	290	N	191	-0-	-99	-0-	9	1	182	2	N	-0-					97
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	11	1	271	2	N	-0-					97
04	270	N	137	-0-	-133	-0-	7	1	130	2	N	-0-					97
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	11	1	140	2	N	-0-					97

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	N	-0-			-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-			-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-			33
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	N	-0-			33
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-			33
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-			33
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	2	N	-0-			33
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	2	N	-0-			33

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	71	1	727	2	N	-0-			114
01	682	N	565	-0-	-117	-0-	67	1	498	2	N	-0-			114
02	754	N	522	-0-	-232	-0-	68	1	454	2	N	-0-			114
03	806	N	750	-0-	-56	-0-	73	1	677	2	N	-0-			114
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	78	1	576	2	N	-0-			114
05	558	N	411	-0-	-147	-0-	72	1	339	2	N	-0-			114

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

12	434	N	406	-0-	-28	-0-	13	1	393	2	N	-0-			15
01	682	N	429	-0-	-253	-0-	14	1	415	2	N	-0-			15
02	435	N	348	-0-	-87	-0-	12	1	336	2	N	-0-			15
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	507	2	N	-0-			15
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	449	2	N	-0-			15
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	16	1	492	2	N	-0-			15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	52	1	316	2	N	-0-			80
01	496	N	194	-0-	-302	-0-	48	1	146	2	N	-0-			80
02	435	N	271	-0-	-164	-0-	50	1	221	2	N	-0-			80
03	372	N	288	-0-	-84	-0-	51	1	237	2	N	-0-			80
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	51	1	209	2	N	-0-			80
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	50	1	197	2	N	-0-			80

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-					24
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	21	1	627	2	N	-0-					24
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	N	-0-					24
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	2	N	-0-					24
04	630	N	222	-0-	-408	-0-	8	1	214	2	N	-0-					24
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	8	1	231	2	N	-0-					24

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	8	1	341	2	N	-0-					17
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	10	1	436	2	N	-0-					17
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	10	1	421	2	N	-0-					17
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	12	1	484	2	N	-0-					17
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	11	1	368	2	N	-0-					17
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	10	1	371	2	N	-0-					17

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

12	155	N	95	-0-	-60	-0-	45	1	50	2	N	-0-					22
01	155	N	85	-0-	-70	-0-	45	1	40	2	N	-0-					22
02	116	N	87	-0-	-29	-0-	46	1	41	2	N	-0-					22
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	48	1	61	2	N	-0-					22
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	48	1	53	2	N	-0-					22
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	50	1	58	2	N	-0-					22

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

12	496	N	410	-0-	-86	-0-	53	1	357	2	N	-0-					63
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	54	1	404	2	N	-0-					63
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	55	1	394	2	N	-0-					63
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	56	1	437	2	N	-0-					63
04	450	N	382	-0-	-68	-0-	55	1	327	2	N	-0-					63
05	465	N	424	-0-	-41	-0-	55	1	369	2	N	-0-					63

YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	47	1	44	2	N	-0-					58
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	47	1	41	2	N	-0-					58
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	46	1	41	2	N	-0-					58
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	48	1	61	2	N	-0-					58
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	48	1	53	2	N	-0-					58
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	49	1	45	2	N	-0-					58

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	76	1	1317	2	N	12	40	1			12
							13	9									
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	74	1	1301	2	N	13					25
							14	9									
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	75	1	1232	2	N	13					38
							14	9									
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	76	1	1262	2	N	8					46
							9	9									
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	75	1	1000	2	N	10					56
							11	9									
*05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	70	1	970	2	N	7					63
							8	9									

M5 STANDING ENERGY, LLC 519510
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					1
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1274	2	19	9	Y	17					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					24
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					24
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					30
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					30
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 22 RRCID -> 279757 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 5918 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					3
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					3
02	464	N	456	-0-	-8	-0-	456	2			N	-0-					3
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					3
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					3
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					3

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1422	3	2	9	N	2					82
01	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1401	3	4	9	N	4					86
02	1247	N	1161	-0-	-86 B	-0-	1160	3	1	9	N	1					87
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1317	-0-	-109 B	-0-	1316	3	1	9	N	1					88
04	1350	N	1126	-0-	-224 B	-0-	1125	3	1	9	N	1					89
*05	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3			N	-0-					89

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

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

BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					62
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					62
02	377	N	348	-0-	-29	-0-	348	2			N	-0-					62
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					62
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					25
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					25
02	319	N	287	-0-	-32	-0-	287	2			N	-0-					25
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					25
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. //CONT.// 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					39
01	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					39
02	435	N	233	-0-	-202	-0-	233	2			N	-0-					39
03	465	N	270	-0-	-195	-0-	270	2			N	-0-					39
04	390	N	285	-0-	-105	-0-	285	2			N	-0-					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					15
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					15
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	39	2			Y	-0-					15
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					15
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					15
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					15

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					15
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					15
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	39	2			Y	-0-					15
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					15
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					15
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					15

HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					15
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	39	2			Y	-0-					15
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					15
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					15
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					15

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					15
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	40	2			Y	-0-					15
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					15
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					15
*05	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					15

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					50
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					50
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					50
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					50
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					50
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					125
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					125
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	42	2			N	-0-					125
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					125
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					125
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					125

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	116	N	55	-0-	-61	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					115
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					115
02	116	N	77	-0-	-39	-0-	77	2			N	-0-					115
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					115
*04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					115
*05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					115

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 288610 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5306 - 5316

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 4354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	126	-0-	126	4480	126	2			N	-0-					-0-
03	0	W	158	-0-	158	4638	158	2			N	-0-					-0-
04	0	W	215	-0-	215	4853	215	2			N	-0-					-0-
05	0	W	921	-0-	921	5774	889	2	32	9	N	29					29

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					9
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					9
02	290	N	214	-0-	-76	-0-	214	2			N	-0-					9
03	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					9

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					31
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					31
02	290	N	212	-0-	-78	-0-	212	2			N	-0-					31
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					31
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					31
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					86
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					86
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					86
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					86
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					86
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					86

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					43
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					43
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					43
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					43
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					43
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					43

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					102
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					102
02	232	N	206	-0-	-26	-0-	206	3			N	-0-					102
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					102
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					102
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					102

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	3			N	-0-					114
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					114
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	938	3	1	9	N	1					115
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1068	3	3	9	N	3					118
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1046	3	1	9	N	1					119
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	3	1	9	N	1					120

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2019

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

12	155	#	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	124	#	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	261	#	80	-0-	-181	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	279	#	13	-0-	-266	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*04	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*05	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

12	881	R	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
01	849	R	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	957	#	745	-0-	-212	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	1023	#	827	-0-	-196	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*04	1244	R	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
*05	943	R	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

12	434	#	287	-0-	-147	-0-	257	2	30	9	N	27					55
01	434	#	336	-0-	-98	-0-	306	2	30	9	N	27					82
02	377	#	334	-0-	-43	-0-	306	2	28	9	N	25					107
03	426	R	426	-0-	-0-	-0-	368	2	58	9	N	53					160
04	330	#	218	-0-	-112	-0-	207	2	11	9	N	10					170
05	341	#	241	-0-	-100	-0-	213	2	28	9	N	25					195

CASTEEL (CONGL. 4350) 16263 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
RHODES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 287011 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4386 - 4389

12	2387	N	3890	-0-	1503 B	-1593	3886	3	4	9	N	4					37
01	2616	N	4209	-0-	1593 B	-0-	4209	3			N	-0-					37
02	3239	N	3239	-0-	-0- B	-0-	3239	3			N	-0-					37
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1604	3	2	9	N	2					39
04	4080	N	1150	-0-	-2930 B	-0-	1150	3			N	-0-					39
*05	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	3			N	-0-					39

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	944	R	944	-0-	-0-	-0-	926	3	18	9	N	16					163
01	867	R	867	-0-	-0-	-0-	845	3	22	9	N	20					183
02	799	R	799	-0-	-0-	-0-	781	3	18	9	N	16					199
03	892	R	892	-0-	-0-	-0-	877	3	15	9	N	14	165	1			48
04	773	R	773	-0-	-0-	-0-	756	3	17	9	N	15					63
*05	769	R	769	-0-	-0-	-0-	748	3	21	9	N	19					82

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					21
01	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					21
02	145	#	142	-0-	-3	-0-	142	3			N	-0-					21
03	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					21
04	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					21
*05	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	#	395	-0-	-349	-0-	395	3			N	-0-					98
01	744	#	381	-0-	-363	-0-	381	3			N	-0-					98
02	696	#	413	-0-	-283	-0-	413	3			N	-0-					98
03	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					98
04	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					98
*05	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	533	R	533	-0-	-0-	-0-	531	3	2	9	N	2					149
01	527	#	522	-0-	-5	-0-	501	3	21	9	N	19					168
02	493	#	457	-0-	-36	-0-	449	3	8	9	N	7					175
03	527	#	486	-0-	-41	-0-	476	3	10	9	N	9					184
04	510	#	469	-0-	-41	-0-	466	3	3	9	N	3					187
05	527	#	408	-0-	-119	-0-	408	3			N	-0-					187

DELFIN OPERATING, LLC 212175
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					144
01	527	#	396	-0-	-131	-0-	396	2			N	-0-					144
02	493	#	91	-0-	-402	-0-	91	2			N	-0-					144
03	527	#	20	-0-	-507	-0-	20	2			N	-0-					144
04	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					144
05	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					144

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	#	592	-0-	-152	-0-	589	2	3	9	N	3					68
01	744	#	650	-0-	-94	-0-	644	2	6	9	N	5					73
02	696	#	576	-0-	-120	-0-	572	2	4	9	N	4					77
03	713	#	632	-0-	-81	-0-	615	2	17	9	N	15					92
04	630	#	462	-0-	-168	-0-	450	2	12	9	N	11					103
05	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					103

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	#	591	-0-	-153	-0-	589	2	2	9	N	2					88
01	744	#	646	-0-	-98	-0-	643	2	3	9	N	3					91
02	696	#	576	-0-	-120	-0-	573	2	3	9	N	3					94
03	713	#	633	-0-	-80	-0-	614	2	19	9	N	17					111
04	630	#	357	-0-	-273	-0-	345	2	12	9	N	11					122
05	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					122

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	435	N	432	-0-	-3	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

12	279	N	238	-0-	-41	-0-	232	2	6	9	N	5					83
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	232	2	10	9	N	9					92
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	213	2	4	9	N	4					96
03	248	N	88	-0-	-160	-0-	81	2	7	9	N	6					102
04	240	N	17	-0-	-223	-0-	13	2	4	9	N	4					106
05	217	N	48	-0-	-169	-0-	42	2	6	9	N	5					111

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

12	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					11
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					11
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	74	2			N	-0-					11
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					11
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					11
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					11

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					122
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	769	3	32	9	Y	29	86	1			65
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					65
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			Y	-0-					65
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					65
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					65

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					33
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	163	3	15	9	Y	14	43	1			4
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					4
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					4
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					4
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					4

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-					34
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	172	3	15	9	Y	14	43	1			5
02	174	N	171	-0-	-3	-0-	171	3			Y	-0-					5
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					5
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					5
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					5

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	116	N	63	-0-	-53	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 6 RRCID -> 285970 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 7 RRCID -> 286075 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5026 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 8 RRCID -> 286076 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5044 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	#	1034	-0-	-423	-0-	1034	2			N	-0-					55
01	1519	N	961	-0-	-558	-0-	961	2			N	-0-					55
02	957	N	855	-0-	-102	-0-	855	2			N	-0-					55
03	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	2			N	-0-					55
04	930	N	529	-0-	-401	-0-	529	2			N	-0-					55
05	899	N	682	-0-	-217	-0-	682	2			N	-0-					55

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 201399 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					84
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					84
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					84
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					84
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					84
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					84

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					44
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					44
02	145	N	143	-0-	-2	-0-	143	3			N	-0-					44
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					44
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					44
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					44

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BANKHEAD OPERATING CORP. 048403
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467

12	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	464	N	402	-0-	-62	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					-0-

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					160
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					160
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					160
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					160
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-					160
05	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					160

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

12	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	150	-0-	150	150	150	3				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	150	-0-	150	300	150	3				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	150	-0-	150	450	150	3				N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			Y	-0-					24
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					24
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	200	3			Y	-0-					24
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					24
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					24
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					24

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	703	-0-	-41	-0-	701	2	2	9	N	2					33
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					33
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					33
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					33
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					33
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					33

ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	124	1	769	2	N	45					124
							50	9									
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	124	1	540	2	N	-0-					124
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	116	1	464	2	N	-0-					124
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	124	1	478	2	N	-0-					124
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	124	1	448	2	N	-0-					124
*05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	124	1	475	2	N	-0-					124

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
SIPES, ETAL WELL #: 2 T RRCID -> 283657 COMPL. DATE 10/01/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5357 - 5371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					21
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					21
02	87	N	60	-0-	-27	-0-	60	2			N	-0-					21
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					21
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					21
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					21

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	552	-0-	-347	-0-	552	2			N	-0-					99
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					99
02	551	N	471	-0-	-80	-0-	471	2			N	-0-					99
03	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-					99
04	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	2			N	-0-					99
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 284194 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5618 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					6
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					6
02	406	N	306	-0-	-100	-0-	306	2			N	-0-					6
03	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-					6
04	420	N	209	-0-	-211	-0-	209	2			N	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					33
01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					33
02	261	#	199	-0-	-62	-0-	199	3			N	-0-					33
03	279	#	135	-0-	-144	-0-	135	3			N	-0-					33
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					33
05	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					33

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	#	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	145	#	20	-0-	-125	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	93	#	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					35
01	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					35
02	203	#	176	-0-	-27	-0-	176	3			N	-0-					35
03	217	#	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-					35
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					35
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					35

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	#	335	-0-	-99	-0-	335	2			N	-0-					67
01	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					67
02	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					67
03	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					67
04	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					67
*05	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					67

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDANIEL, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 283633 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5594 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	R	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1					161
01	143	R	143	-0-	-0-	-0-	129	2	14	9	N	13	153	1			21
02	132	R	132	-0-	-0-	-0-	129	2	3	9	N	3					24
03	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					24
04	118	R	118	-0-	-0-	-0-	107	2	11	9	N	10					34
*05	131	R	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	N	2					36

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					57
01	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					57
02	116	#	113	-0-	-3	-0-	113	3			N	-0-					57
03	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					57
04	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					57
05	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					57

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*04	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*05	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	#	443	-0-	-84	-0-	430	2	13	9	N	12					160
01	558	#	383	-0-	-175	-0-	371	2	12	9	N	11					171
02	522	#	490	-0-	-32	-0-	483	2	7	9	N	6					177
03	496	#	289	-0-	-207	-0-	282	2	7	9	N	6					183
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					183
05	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					183

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RIVERCITY OPERATING, INC. //CONT.// 714232
THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	87	#	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
01	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	#	424	-0-	-134	-0-	411	2	13	9	Y	12					44
01	558	#	349	-0-	-209	-0-	346	2	3	9	Y	3					47
02	522	#	-0-	-0-	-522	-0-					Y	11					58
03	527	#	349	-0-	-178	-0-	339	2	10	9	Y	9					67
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	7					74
05	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1					75

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1304	2	25	9	Y	23					51
01	1302	#	1259	-0-	-43	-0-	1231	2	28	9	Y	25					76
02	1218	#	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	19					95
03	1302	#	1245	-0-	-57	-0-	1224	2	21	9	Y	19					114
04	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	19					133
05	1302	#	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	10					143

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					5
01	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					5
02	203	#	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					5
03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					5
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					5
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					5

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

12	919	R	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	Y	5					11
01	899	#	882	-0-	-17	-0-	878	2	4	9	Y	4					15
02	841	#	-0-	-0-	-841	-0-					Y	5					20
03	910	R	910	-0-	-0-	-0-	908	2	2	9	Y	2					22
04	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					Y	2					24
05	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					Y	2					26

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

12	2099	R	2099	-0-	-0-	-0-	2081	2	18	9	Y	16					35
01	2011	R	2011	-0-	-0-	-0-	1992	2	19	9	Y	17					52
02	1827	#	-0-	-0-	-1827	-0-					Y	14					66
03	2030	R	2030	-0-	-0-	-0-	2017	2	13	9	Y	12					78
04	1890	#	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	11					89
05	1953	#	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	8					97

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9
01	959	R	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	Y	3					12
02	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					Y	1					13
03	930	#	914	-0-	-16	-0-	907	2	7	9	Y	6					19
04	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					19
05	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	2					21

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

12	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1173	2	43	9	Y	39					52
01	1271	#	1220	-0-	-51	-0-	1181	2	39	9	Y	35	45	1			42
02	1073	#	-0-	-0-	-1073	-0-					Y	31					73
03	1250	R	1250	-0-	-0-	-0-	1220	2	30	9	Y	27					100
04	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	11					111
05	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	30					141

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	203	#	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	#	583	-0-	-37	-0-	572	2	11	9	Y	10					32
01	620	#	595	-0-	-25	-0-	584	2	11	9	Y	10					42
02	580	#	-0-	-0-	-580	-0-					Y	10					52
03	620	#	567	-0-	-53	-0-	554	2	13	9	Y	12					64
04	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					Y	1					65
05	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	2					67

WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					244
01	955	R	955	-0-	-0-	-0-	896	2	59	9	Y	54					298
02	725	#	-0-	-0-	-725	-0-					Y	30					328
03	775	#	758	-0-	-17	-0-	737	2	21	9	Y	19	150	1			197
04	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					Y	17					214
05	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	13					227

STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	290	#	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					-0-
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
05	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
02	116	#	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					-0-
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	58	#	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
02	232	#	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					-0-
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
05	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273812 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5643 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

12	523	R	523	-0-	-0-	-0-	517	3	6	9	N	5					62
01	535	R	535	-0-	-0-	-0-	528	3	7	9	N	6					68
02	485	R	485	-0-	-0-	-0-	481	3	4	9	N	4					72
03	532	R	532	-0-	-0-	-0-	531	3	1	9	N	1					73
04	510	#	443	-0-	-67	-0-	440	3	3	9	N	3					76
05	527	#	459	-0-	-68	-0-	452	3	7	9	N	6					82

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

12	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	290	#	288	-0-	-2	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	310	#	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	300	#	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

12	465	#	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					52
01	465	#	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					52
02	435	#	422	-0-	-13	-0-	422	3			N	-0-					52
03	465	#	370	-0-	-95	-0-	370	3			N	-0-					52
04	450	#	288	-0-	-162	-0-	288	3			N	-0-					52
05	465	#	421	-0-	-44	-0-	418	3	3	9	N	3					55

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

12	341	#	309	-0-	-32	-0-	306	3	3	9	N	3					72
01	341	#	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					72
02	319	#	298	-0-	-21	-0-	298	3			N	-0-					72
03	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					72
*04	330	#	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					72
05	341	#	322	-0-	-19	-0-	308	3	14	9	N	13					139

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
GLOBAL DRILLING, LLC 310382
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

12	155	N	133	-0-	-22	B	-0-	133	2		N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-					-0-
*05	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2		N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

12	217	N	146	-0-	-71	B	-0-	146	3		N	-0-					173
01	186	N	147	-0-	-39	B	-0-	147	3		N	-0-					173
02	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		N	-0-					173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3		N	-0-					173
04	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3		N	-0-					173
*05	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3		N	-0-					173

CLAY-RAY (STRAWN, LOWER) 18741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
FRANCIS 137 WELL #: 1 RRCID -> 287358 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2849 - 2975

12	15376		13927	-0-	-1449		-0-	13927	3			N	-0-				-0-
01	14973		13329	-0-	-1644		-0-	13329	3			N	-0-				-0-
02	14007		11759	-0-	-2248		-0-	11759	3			N	-0-				-0-
03	14973		11974	-0-	-2999		-0-	11971	3	3	9	N	3				3
04	14040	#	10980	-0-	-3060		-0-	10979	3	1	9	N	1				4
05	13919	#	10518	-0-	-3401		-0-	10516	3	2	9	N	2				6

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					45
01	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					45
02	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					45
03	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					45
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					45
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					125
01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					125
02	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					125
03	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					125
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					125
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 149670 COMPL. DATE 05/02/1982 TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

COOPER (CONGLOMERATE) //CONT.// 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BJ OPERATING, INC. 040705
LOGAN-GARDNER WELL #: RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	#	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	465	#	3	-0-	-462	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	406	#	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
05	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					131
01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					131
02	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					131
03	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					131
04	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					131
*05	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					131

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

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

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

12	238	R	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	N	-0-					-0-
01	142	R	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
02	173	R	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	N	-0-					-0-
03	206	R	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	N	-0-					-0-
04	162	R	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
*05	271	R	271	-0-	-0-	-0-	48	1	223	2	N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

12	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1384	3	11	9	N	10				139
01	1430	N	1430	-0-	-0-	B	-0-	1412	3	18	9	N	16				155
02	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1265	3	18	9	N	16				171
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	1376	3	14	9	N	13				184
04	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	1389	3	9	9	N	8				192
*05	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-	1439	3	10	9	N	9				201

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

12	155	N	150	-0-	-5		-0-	150	3			Y	-0-				73
01	150	N	150	-0-	-0-		-0-	150	3			Y	-0-				73
02	150	N	150	-0-	-0-		-0-	150	3			Y	-0-				73
03	150	N	150	-0-	-0-		-0-	150	3			Y	-0-				73
04	150	N	150	-0-	-0-		-0-	150	3			Y	-0-				73
*05	150	N	150	-0-	-0-		-0-	150	3			Y	-0-				73

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	790	2	13	9	Y	12					32
01	DLQ G-10		698	-0-	698	698	686	2	12	9	Y	11	34	1			9
02	DLQ G-10		623	-0-	623	1321	623	2			Y	-0-					9
03	DLQ G-10		663	-0-	663	1984	663	2			Y	-0-					9
04	2615	N	631	-0-	-1984	-0-	631	2			Y	-0-					9
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					9

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

12	3100	X	2257	-0-	-843	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2753	-0-	-147	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2753	-0-	-347	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2155	-0-	-845	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282502 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 4958 - 4992

12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	86	-0-	-88	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FLO-COOP, INC. WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 4818

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLO-COOP, INC. WELL #: 1 RRCID -> 282735 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4390 - 4830

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1832	R	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					135
01	1829	#	1330	-0-	-499	-0-	1154	3	176	9	N	160	160	1			135
02	1711	#	1108	-0-	-603	-0-	1108	3			N	-0-					135
03	1829	#	1003	-0-	-826	-0-	1003	3			N	-0-					135
04	1770	#	1313	-0-	-457	-0-	1313	3			N	-0-					135
05	1829	#	1048	-0-	-781	-0-	1048	3			N	-0-					135

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

12	0	A	5	-0-	5	102	5	3			N	-0-					12
01	0	A	1	-0-	1	103	1	3			N	-0-					12
02	0	A	1	-0-	1	104	1	3			N	-0-					12
03	0	A	1	-0-	1	105	1	3			N	-0-					12
04	0	A	1	-0-	1	106	1	3			N	-0-					12
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT					12

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	3	48	9	N	44					80
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	N	10					90
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	N	10					100
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	5	3	33	9	N	30					130
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	3	33	9	N	30					160
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	145	N	132	-0-	-13	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC 257019
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					120
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					120
02	406	N	352	-0-	-54	-0-	352	3			N	-0-					120
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					120
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					120
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					4
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					4
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51	2			N	-0-					4
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					4
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					4
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					4

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 09/00/1968 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

GO OIL CORP. 311420
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2019 - P/A 07/11/19

HAMMAN, BLAKE 350160
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					64
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					64
02	348	N	320	-0-	-28	-0-	320	3			N	-0-					64
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					64
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					64
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					64

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					15
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					15
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	48	3			N	-0-					15
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					15
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					15

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETEX 659782
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					164
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					164
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					164
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					164
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					164
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

12	310	N	277	-0-	-33	-0-	275	2	2	9	Y	2					12
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	276	2	2	9	Y	2					14
02	261	N	258	-0-	-3	-0-	257	2	1	9	Y	1					15
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	273	2	14	9	Y	13					28
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					28
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	271	2	9	9	Y	8					36

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

12	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			Y	-0-					30
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					30
02	145	N	140	-0-	-5	-0-	140	3			Y	-0-					30
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					30
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					30
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					30

STONEBRIAR OIL LLC 823774
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

12	496	N	216	-0-	-280	-0-	216	2			N	-0-					96
01	465	N	188	-0-	-277	-0-	188	2			N	-0-					96
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					96
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					96
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					96
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					96

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 287137 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4564 - 4573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					24
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	203	2	7	9	N	6					30
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	187	2	11	9	N	10					40
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	170	2	17	9	N	15					55
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	N	3					58
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	257	2	11	9	N	10					68

OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	458	-0-	-906	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	567	-0-	-767	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
*03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
*04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

AMEN OIL LLC 016944
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

12	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

12	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					29
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					29
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					29
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					29
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					29
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					29

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

12	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	1775	2			N	-0-					34
01	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	1829	2			N	-0-					34
02	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1716	2			N	-0-					34
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					34
04	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	1733	2			N	-0-					34
*05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					34

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					21
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					21
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					21
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					21
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					21
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1200	2	34	9	N	31					60
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1243	2	31	9	N	28					88
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1188	2	29	9	N	26					114
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1300	2	31	9	N	28					142
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1274	2	77	9	N	70	169	1			43
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1376	2	31	9	N	28					71

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1251	2	34	9	N	31	158	1			31
01	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1220	2	33	9	N	30					61
02	1305	N	1219	-0-	-86	-0-	1189	2	30	9	N	27					88
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1363	2	28	9	N	25					113
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1317	2	12	9	N	11					124
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1332	2	6	9	N	5					129

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					7
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					7
02	174	N	130	-0-	-44	-0-	130	2			Y	-0-					7
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					7
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					7
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					7

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	261	N	129	-0-	-132	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					11
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					11
02	493	N	452	-0-	-41	-0-	452	2			Y	-0-					11
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			Y	-0-					11
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			Y	-0-					11
05	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	2			Y	-0-					11

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					66
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					66
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	114	2			Y	-0-					66
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					66
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					66
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					66

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					150
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					150
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					150
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			Y	-0-					150
04	600	N	546	-0-	-54	-0-	535	2	11	9	Y	10					160
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					160

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					12
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					12
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					12
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					12
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					12
05	899	N	763	-0-	-136	-0-	763	2			Y	-0-					12

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	N	2					16
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					16
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	N	3					19
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	333	2	6	9	N	5					24
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	263	2	4	9	N	4					28
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3	9	N	3					31

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					14
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					14
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					14
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					14
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					14
*05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					14

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					50
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					50
02	319	N	232	-0-	-87	-0-	232	2			N	-0-					50
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					50
04	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			N	-0-					50
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	301	2	6	9	N	5					55

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2			N	-0-					107
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					107
02	1073	N	985	-0-	-88	-0-	985	2			N	-0-					107
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					107
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1574	2	3	9	N	3					110
*05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2119	2	8	9	N	7					117

POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	341	N	333	-0-	-8	-0-	332	3	1	9	N	1					25
01	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	3			N	-0-					25
02	348	N	195	-0-	-153	-0-	195	3			N	-0-					25
03	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					25
04	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	3			N	-0-					25
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					25

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	51	1	260	2	N	-0-					32
01	248	N	172	-0-	-76	-0-	48	1	124	2	N	-0-					32
02	232	N	148	-0-	-84	-0-	47	1	101	2	N	-0-					32
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	47	1	97	2	N	-0-					32
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	50	1	164	2	N	-0-					32
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	55	1	400	2	N	-0-					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	124	1	2317	2	N	13	2	8			73
							14	9									
01	2418	N	2006	-0-	-412	-0-	124	1	1861	2	N	19	3	8			89
							21	9									
02	1943	N	1265	-0-	-678	-0-	116	1	1134	2	N	14	1	8			102
							15	9									
03	2418	N	2081	-0-	-337	-0-	109	1	1963	2	N	8					110
							9	9									
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	120	1	2125	2	N	-0-					110
*05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	120	1	2125	2	N	-0-					110

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	N	1					128
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					128
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					128
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					128
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					128
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					48
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					48
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					48
03	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					48
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					76
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	53	1			23
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					23
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					23
04	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					23
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					23

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PETEX 659782
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					98
01	DLQ G-10		480	-0-	480	480	477	2	3	9	Y	3					101
02	DLQ G-10		450	-0-	450	930	443	2	7	9	Y	6					107
03	T. A.		452	-0-	452	1382	445	2	7	9	Y	6					113
04	T. A.		427	-0-	427	1809	420	2	7	9	Y	6					119
05	T. A.		379	-0-	379	2188	375	2	4	9	Y	4					123

XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					19
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					19
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	165	2			N	-0-					19
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					19
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					19
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					19

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					75
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					75
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					75
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					75
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					75
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					75

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 269574 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882

12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA STRAWN) //CONT.// 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	66	1	888	2	N	33	65	1			17
							36	9									
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	69	1	1053	2	N	31					48
							34	9									
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	71	1	1048	2	N	20					68
							22	9									
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	73	1	1111	2	N	12	72	1			8
							13	9									
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	72	1	900	2	N	13					21
							14	9									
*05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	71	1	1011	2	N	30					51
							33	9									

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565

12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF.10392 - 10529

12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					134
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					134
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	85	2			N	-0-					134
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					134
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					134
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					134

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

DEWEBER (CONGL) //CONT.// 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	491	R	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	N	1					137
01	496	#	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					137
02	464	#	405	-0-	-59	-0-	404	2	1	9	N	1					138
03	496	#	419	-0-	-77	-0-	418	2	1	9	N	1					139
04	480	#	418	-0-	-62	-0-	416	2	2	9	N	2					141
05	496	#	471	-0-	-25	-0-	469	2	2	9	N	2					143

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

12	1984	#	1679	-0-	-305	-0-	1677	2	2	9	N	2					42
01	1891	#	1675	-0-	-216	-0-	1664	2	11	9	N	10					52
02	1769	#	1592	-0-	-177	-0-	1586	2	6	9	N	5					57
03	1798	#	1728	-0-	-70	-0-	1717	2	11	9	N	10					67
04	1722	R	1722	-0-	-0-	-0-	1716	2	6	9	N	5					72
*05	1774	R	1774	-0-	-0-	-0-	1768	2	6	9	N	5					77

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647

12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					40
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					40
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					40
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					40
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BRIDWELL OIL CO. 092480
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

12	403	#	75	-0-	-328	-0-	75	2			N	-0-					133
01	403	#	44	-0-	-359	-0-	44	2			N	-0-					133
02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					133
03	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					133
04	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					133
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					133

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2020 - P/A 02/28/20

YARBERRY OPERATING, LLC 946086
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	-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-

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
YARBERRY OPERATING, LLC //CONT.// 946086
TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

12	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					45
01	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					45
02	14B2	EXT	191	-0-	191	193	122	2	69	9	N	63					108
03	14B2	EXT	67	-0-	67	260	24	2	43	9	N	39					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	260					N	32	139	1			40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	260					N	17					57

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
FULCHER WELL #: 2 RRCID -> 285448 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 3672 - 6450

12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	1438					N	-0-	173	1			191
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	1438					N	-0-					191
02	0		-0-	-0-	-0-	1438					N	-0-					191

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33934 12/02/2019

G & F OIL, INC. 292000
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	124	2	44	9	N	40					153
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	190	2	88	9	N	80	170	1			63
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	153	2	55	9	N	50					113
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	74	2	22	9	N	20					133
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	190	2	83	9	N	75	166	1			42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BLACK BANDANA LLC 072506
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

12	682	#	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	716	R	716	-0-	-0-	-0-	567	2	149	9	N	135	135	1			-0-
02	638	#	335	-0-	-303	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	620	#	385	-0-	-235	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	690	#	242	-0-	-448	-0-	216	3	26	9	N	24					24
05	713	#	237	-0-	-476	-0-	236	3	1	9	N	1					25

HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
JOHNSON HEIRS WELL #: RRCID -> 086752 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5928 - 5948

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BROWNING OPERATING CO. 103087
KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
PETEX 659782
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

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

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					50
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					50
02	580	N	323	-0-	-257	-0-	323	3			N	-0-					50
03	558	N	233	-0-	-325	-0-	231	3	2	9	N	2					52
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					52
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					52

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					171
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					171
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					171
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					171
*04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-	159	1			12
*05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					12

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BURNS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 282607 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4180 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	483	3	17	9	N	15	166	1			31
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	507	3	23	9	N	21					52
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	464	3	34	9	N	31					83
03	465	N	334	-0-	-131	-0-	316	3	18	9	N	16					99
04	450	N	264	-0-	-186	-0-	256	3	8	9	N	7					106
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	195	3	17	9	N	15					121

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

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

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1233	2	100	9	N	91					180
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	171	2	7	9	N	6					186
02	1247	N	868	-0-	-379	-0-	795	2	73	9	N	66	168	1			84
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1256	2	118	9	N	107					191
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1346	2	95	9	N	86	159	1			118
*05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1088	2	80	9	N	73					191

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					18
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					18
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					18
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					18
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					18
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
K CUBED RESOURCES, L.L.C. 448536
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					62
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					62
02	261	N	249	-0-	-12	-0-	249	3			N	-0-					62
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

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

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

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

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

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

FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

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

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	19	1	18	2	N	-0-					23
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	19	1	17	2	N	-0-					23
02	58	N	34	-0-	-24	-0-	18	1	16	2	N	-0-					23
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	19	1	25	2	N	-0-					23
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	19	1	21	2	N	-0-					23
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	19	1	16	2	N	-0-					23

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	170	170	1			-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICK OIL & GAS, LLC 664362
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					34
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					34
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					34
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					34
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	465	N	176	-0-	-289	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	403	N	125	-0-	-278	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	256	-0-	-271	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAC OPERATING 519578
BRISCO, D. WELL #: 2 RRCID -> 021377 COMPL. DATE 09/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423

12	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					71
01	620	N	93	-0-	-527	-0-	93	2			N	-0-					71
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					71
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					71
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					71
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					71

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

12	310	#	291	-0-	-19	-0-	289	2	2	9	Y	2					43
01	618	R	618	-0-	-0-	-0-	614	2	4	9	Y	4					47
02	500	R	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	Y	1					48
03	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					48
04	462	R	462	-0-	-0-	-0-	426	2	36	9	Y	33	70	1			11
*05	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					11

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

12	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*02	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*03	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*04	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	313	R	313	-0-	-0-	-0-	302	3	11	9	N	10			110
01	293	R	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	N	1			111
*02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	278	3	7	9	N	6			117
*03	298	R	298	-0-	-0-	-0-	292	3	6	9	N	5			122
*04	287	R	287	-0-	-0-	-0-	286	3	1	9	N	1			123
*05	308	R	308	-0-	-0-	-0-	305	3	3	9	N	3			126

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

12	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
01	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
*02	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
*03	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
*04	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-
*05	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			-0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
01	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
*02	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
*03	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
*04	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
05	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-			-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

12	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-			-0-
01	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-			-0-
02	174	#	167	-0-	-7	-0-	167	3			N	-0-			-0-
*03	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
*04	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
05	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-			-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

12	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
01	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
02	116	#	113	-0-	-3	-0-	113	3			N	-0-			-0-
*03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
*04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

12	279	#	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-			-0-
01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
*02	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
*03	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
*04	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
05	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-			-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

12	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
01	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
*02	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
*03	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
*04	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	29	#	26	-0-	-3	-0-	26	3		N	-0-			-0-
*03	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
*04	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
01	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
*02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
*03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
*04	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
*05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

12	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-			-0-
01	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
*02	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
*03	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
*04	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
05	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-			-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

12	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	29	#	26	-0-	-3	-0-	26	3		N	-0-			-0-
*03	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
*04	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

12	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-			-0-
01	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
*03	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
*04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

12	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-
01	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
*02	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
*03	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
*04	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
05	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-			-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	124	#	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	87	#	8	-0-	-79	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	93	#	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	90	#	21	-0-	-69	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

12	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	62	#	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	58	#	16	-0-	-42	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	62	#	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	60	#	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

12	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					97
01	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					97
02	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					97
03	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					97
04	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					97
05	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					97

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	15	N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	116	N	63	-0-	-53	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	116	N	63	-0-	-53	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

FRANK (4200) 32551 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
LONG, BERNICE WELL #: 4 RRCID -> 282161 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4170 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1416	3	3	9	N	3					157
01	3038	N	3038	-0-	-0- B	-0-	3030	3	8	9	N	7	140	1			24
02	2970	N	2970	-0-	-0- B	-0-	2957	3	13	9	N	12					36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2990	N	2990	-0-	-0- B	-0-	2969	3	21	9	N	19					55
04	2760	N	2649	-0-	-111 B	-0-	2619	3	30	9	N	27					82
*05	2742	N	2742	-0-	-0- B	-0-	2680	3	62	9	N	56					138

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					80
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					80
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					80
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	406	N	405	-0-	-1	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					172
01	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	2			N	-0-					172
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					172
03	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					172
04	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-					172
05	372	N	58	-0-	-314	-0-	58	2			N	-0-					172

HAMMAN, BLAKE 350160
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	3			N	-0-					46
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					46
02	290	N	257	-0-	-33	-0-	257	3			N	-0-					46
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					46
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					46
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					46

LKM OIL & GAS 504579
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PETEX 659782
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	387	2	29	9	N	26	116	1			11
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					11
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					11
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					11
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					11
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					11

COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-	60	1			79
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					79
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					79
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					79
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					79
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					79

OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					161
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					161
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					161
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					161
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					161
*05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					161

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					18
01	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					18
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					18
03	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					18
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	5			N	-0-					18
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					18

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					61
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					61
02	319	N	317	-0-	-2	-0-	317	2			N	-0-					61
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					61
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					61
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					61

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	124	-0-	-166	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1835	-0-	-79	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1724	-0-	-353	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1742	-0-	-208	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
*05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	940	3	1	9	Y	1					70
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	3	2	9	Y	2	65	1			7
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	3	1	9	Y	1					8
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					8
04	990	N	940	-0-	-50	-0-	940	3			Y	-0-					8
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					8

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	651	3	14	9	Y	13					92
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	679	3	12	9	Y	11	97	1			6
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	592	3	9	9	Y	8					14
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	597	3	13	9	Y	12					26
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	661	3	19	9	Y	17					43
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	676	3	15	9	Y	14					57

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					18
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					18
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					18
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					18
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					18
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					18

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2019 - P/A 06/26/19

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

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

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
*05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	203	N	180	-0-	-23	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	493	N	483	-0-	-10	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	232	N	159	-0-	-73	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	377	N	259	-0-	-118	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	319	N	293	-0-	-26	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

12	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	464	N	279	-0-	-185	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

12	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

PITTS-WINDER WELL #: 1 RRCID -> 056407 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	109	-0-	-232	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
*05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	17	-0-	-262	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
*05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					64
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					64
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					64
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					64
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					64
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	Y	1					65

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	408	-0-	-243	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

12	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					53
01	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					53
02	754	N	743	-0-	-11	-0-	743	3			N	-0-					53
03	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					53
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					53
05	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					53

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	232	N	209	-0-	-23	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	87	N	70	-0-	-17	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					105
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					105
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					105
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					105
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-					105
05	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	3			N	-0-					105

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

GATES, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					54
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					54
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					54
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					54
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
JORDAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988
GILLESPIE, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 101181 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4532 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	#	248	-0-	-775	-0-	245	2	3	9	Y	3					138
01	1023	#	255	-0-	-768	-0-	240	2	15	9	Y	14					152
02	783	#	610	-0-	-173	-0-	597	2	13	9	Y	12					164
03	753	R	753	-0-	-0-	-0-	709	2	44	9	Y	40	161	1			43
*04	621	R	621	-0-	-0-	-0-	610	2	11	9	Y	10					53
05	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					53

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	3			N	-0-					50
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					50
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					50
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

LKM OIL & GAS 504579
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					75
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					75
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					75
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					75
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					75
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					75

MYERS, A. J. 597440
STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					11
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					11
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					11
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					11
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					11
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					11

CRAFT -A- WELL #: 3 RRCID -> 286171 COMPL. DATE 10/20/1965 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5467 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					59
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					59
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					59
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					59
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					59
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					59

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC 257019
MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					59
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					59
02	116	N	6	-0-	-110	-0-	6	3			N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					166
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					166
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					166
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					166
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					166
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1157	-0-	-32	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARD "B" WELL #: 3 RRCID -> 282829 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5792 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					20
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					20
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	416	3	22	9	N	20					40
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					40
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TATE WELL #: 1 RRCID -> 283803 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5882 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					128
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					128
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					128
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					128
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					128
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

FRANKENFIELD WELL #: 1 RRCID -> 286077 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5799 - 5827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	493	N	481	-0-	-12	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			11
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			11
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			11
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			11
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			8
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			8
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	106	2		Y	-0-			8
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			8
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
*05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

GLENNA (STRAWN) 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY 427693
HAZELTON, G. O., -A- WELL #: 2 RRCID -> 021386 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3171 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENNA (STRAWN) //CONT.// 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY //CONT.// 427693
GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSENECK (MISS.) 35888 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
DOVE PATCH WELL #: 1 RRCID -> 274355 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4338 - 4340

12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	174	N	161	-0-	-13	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF. 10241 - 10639

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1338	2	12	9	N	11					287
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1343	2	13	9	N	12					299
02	1334	N	1174	-0-	-160	-0-	1163	2	11	9	N	10					309
03	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	1287	2	11	9	N	10					319
04	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	1205	2	9	9	N	8					327
05	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1153	2	8	9	N	7					334

GRAHAM (CHAPPEL) 36286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
GRAHAM WELL #: 5 RRCID -> 102863 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					7
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					7
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					7
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					7
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					7
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					49
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					49
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					49
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					49
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					49
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					76
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					76
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					76
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					76
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					76
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					22
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					22
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					22
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					22
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					22
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					22

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	540	3	8	9	Y	7								30
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	533	3	12	9	Y	11								41
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	473	3	10	9	Y	9								50
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	514	3	11	9	Y	10								60
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	524	3	24	9	Y	22	73	1						9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								9

GRAHAM, SOUTH (CADDO) //CONT.// 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. //CONT.// 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	811	3	12	9	Y	11					48
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	799	3	19	9	Y	17					65
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	709	3	15	9	Y	14					79
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	771	3	18	9	Y	16					95
*04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	787	3	33	9	Y	30	110	1			15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

12	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	56	3	8	9	Y	7					221
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	48	3	6	9	Y	5					226
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	3	4	9	Y	4					230
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	71	3	6	9	Y	5					235
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	65	3	9	9	Y	8					243
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					243

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

12	434	N	408	-0-	-26	-0-	404	2	4	9	N	4	1	8			128
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	412	2	3	9	N	3	1	8			130
02	435	N	361	-0-	-74	-0-	359	2	2	9	N	2					132
03	403	N	34	-0-	-369	-0-	33	2	1	9	N	1					133
04	390	N	41	-0-	-349	-0-	19	2	22	9	N	20	153	1			-0-
05	372	N	15	-0-	-357	-0-	14	2	1	9	N	1					1

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					16
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					16
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					16
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					16
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					16
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-					16

GREENWOOD (ATOKA 6650) //CONT.// 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 2 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					78
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					78
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					78
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					78
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					78
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					78

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
HULL WELL #: 1 RRCID -> 282366 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5416 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	#	2438	-0-	-383	-0-	2319	2	119	9	N	108	164	1			242
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2180	2	86	9	N	78	167	1			153
02	2204	N	1302	-0-	-902	-0-	1222	2	80	9	N	73					226
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2272	2	99	9	N	90	167	1			149
04	2190	N	2158	-0-	-32	-0-	2053	2	105	9	N	95					244
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 11 RRCID -> 050991 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 3675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

HANDY, NW (K-3) 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER RAGSDALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075101 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3927 - 3937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 4145 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2020														

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

12	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					407
01	124	#	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					407
02	116	#	74	-0-	-42	-0-	74	2			N	-0-					407
03	124	#	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					407
04	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					407
05	124	#	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

12	341	#	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					1330
01	341	#	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					1330
02	319	#	221	-0-	-98	-0-	221	2			N	-0-					1330
03	310	#	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					1330
04	300	#	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					1330
05	310	#	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-					1330

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

12	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

12	1550	#	1158	-0-	-392	-0-	1158	2			N	-0-					263
01	1457	#	1144	-0-	-313	-0-	1144	2			N	-0-					263
02	1189	#	1016	-0-	-173	-0-	1016	2			N	-0-					263
03	1240	#	1103	-0-	-137	-0-	1103	2			N	-0-					263
04	1110	#	1103	-0-	-7	-0-	1103	2			N	-0-					263
05	1147	#	762	-0-	-385	-0-	762	2			N	-0-					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 282493 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5072 - 5080

12	620	#	606	-0-	-14	-0-	606	2			Y	-0-					34
01	620	#	607	-0-	-13	-0-	606	2	1	9	Y	1					35
02	580	#	552	-0-	-28	-0-	550	2	2	9	Y	2					37
03	620	#	586	-0-	-34	-0-	585	2	1	9	Y	1					38
04	600	#	595	-0-	-5	-0-	593	2	2	9	Y	2					40
05	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					40

HANDY, WEST (K-3) //CONT.// 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
YOUNG, WM. B. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 086823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5824 - 5842

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					49
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					49
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					49
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: 1L RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2020 - P/A 01/29/2020

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	#	401	-0-	-281	-0-	401	3			N	-0-					5
01	682	#	369	-0-	-313	-0-	369	3			N	-0-					5
02	493	#	280	-0-	-213	-0-	280	3			N	-0-					5
03	527	#	412	-0-	-115	-0-	412	3			N	-0-					5
04	510	#	392	-0-	-118	-0-	392	3			N	-0-					5
05	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					5

HEARD (CADDO) 40014 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 283812 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5686 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					51
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					51
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: 2 RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					87
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					87
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					87
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					87
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					87
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - PLUGGED 08/20/18

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					124
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					124

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER) 41863 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CALLAWAY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 209731 COMPL. DATE 10/05/1954 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 5668

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	406	N	379	-0-	-27	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					4
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					4
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					4
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					4
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	145	N	132	-0-	-13	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	185	2	6	9	N	5					21
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	90	2	11	9	N	10					31
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6	9	N	5					36
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	180	2	2	9	N	2					38
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	2	6	9	N	5					43
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	155	2	6	9	N	5					48

MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	121	1	1554	2	N	-0-					-0-
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	121	1	1554	2	N	-0-					-0-
*02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	112	1	1444	3	N	-0-					-0-
*03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	120	1	1546	2	N	-0-					-0-
*04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	96	1	1231	2	N	-0-					-0-
*05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	86	1	1116	2	N	-0-					-0-

IVY (MISS.) 44860 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
IVY WELL #: 2 RRCID -> 219594 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4454 - 4470

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

12	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					20
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					20
02	1856	N	1756	-0-	-100	-0-	1756	3			N	-0-					20
03	1984	N	1660	-0-	-324	-0-	1660	3			N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

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

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

12	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					25
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					25
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					25
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					25
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					25
*05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					25

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

12	1798	X	1354	-0-	-444	-0-	1354	2			N	-0-					77
01	1705	N	1186	-0-	-519	-0-	1186	2			N	-0-					77
02	1479	N	1160	-0-	-319	-0-	1160	2			N	-0-					77
03	1364	N	1060	-0-	-304	-0-	1060	2			N	-0-					77
04	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			N	-0-					77
05	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	1085	2			N	-0-					77

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					132
01	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2046	2	1	9	N	1					133
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					133
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					133
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					133
*05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					133

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

12	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					26
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					26
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					26
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					26
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					26
05	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-					26

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

J.R. WELL #: 1 RRCID -> 286166 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5180 - 5220

12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	87	N	86	-0-	-1	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					121
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					124

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

12	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			N	-0-					59
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					59
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					59
03	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	2			N	-0-					59
04	1140	N	951	-0-	-189	-0-	951	2			N	-0-					59
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	1					60

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	391	2	80	9	N	73	168	1			15
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	543	2	20	9	N	18					33
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	491	2	14	9	N	13					46
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	383	2	17	9	N	15					61
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	401	2	14	9	N	13					74
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	426	2	12	9	N	11					85

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					14
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					14
02	58	N	17	-0-	-41	-0-	17	2			N	-0-					14
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					14
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					14
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

12	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-					20
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					20
02	522	N	426	-0-	-96	-0-	426	2			N	-0-					20
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					20
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					20
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					122
01	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					122
02	406	N	383	-0-	-23	-0-	383	2			N	-0-					122
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	N	1					123
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	527	2	6	9	N	5					128
*05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	2	1	9	N	1					129

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					49
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					49
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					46
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					46
02	58	N	25	-0-	-33	-0-	25	2			N	-0-					46
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					46
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					46
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	338	2	1	9	N	1					158
01	372	N	203	-0-	-169	-0-	203	2			N	-0-					158
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					158
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					158
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					158
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					158

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1					48
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	65	2	1	9	N	1					49
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	83	2	1	9	N	1					50
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					51
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					52
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	79	2	1	9	N	1					53

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					61
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					61
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					61
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					61
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					61
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					61

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					15
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					15
02	261	N	234	-0-	-27	-0-	234	2			N	-0-					15
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					15
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					15
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					15

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-					83
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					83
02	87	N	37	-0-	-50	-0-	37	2			N	-0-					83
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					83
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					83
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					83

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	192	2	7	9	N	6					51
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	251	2	6	9	N	5					56
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	211	2	4	9	N	4					60
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	N	3					63
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	196	2	2	9	N	2					65
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	184	2	113	9	N	103	168	1			-0-

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					46
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					46
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					46
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					46
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					46
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					46

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					44
01	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					44
02	145	N	28	-0-	-117	-0-	28	2			N	-0-					44
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					44
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					45
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					46

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					42
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					42
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					42
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					42
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					42
05	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-					42

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					88
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					88
02	261	N	239	-0-	-22	-0-	239	2			N	-0-					88
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					88
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					88
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					88

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					61
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					61
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					61
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					61
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					61
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					61

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					132
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					133

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					46
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					46
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					46
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					46
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					46
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					46

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					25
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					25
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	99	2			N	-0-					25
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					25
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					25
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					80
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					80
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2	2			N	-0-					80
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					80
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					80
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					80

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					50
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					50
02	348	N	316	-0-	-32	-0-	316	2			N	-0-					50
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					50
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					50
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					103
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					103
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					103

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	709	2	10	9	N	9					79
01	744	N	705	-0-	-39	-0-	694	2	11	9	N	10					89
02	696	N	638	-0-	-58	-0-	623	2	15	9	N	14					103
03	713	N	658	-0-	-55	-0-	654	2	4	9	N	4					107
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	626	2	9	9	N	8					115
05	682	N	636	-0-	-46	-0-	628	2	8	9	N	7					122

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	1					31
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	1					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					36

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	505	2	6	9	N	5					105
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2	9	N	2					107
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	1					108
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					108
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					108
*05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					108

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					139
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					139
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					139
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					139
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					139
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					139

GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1148	2	55	9	N	50					79
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1004	2	69	9	N	63					142
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	922	2	92	9	N	84	168	1			58
03	1209	N	389	-0-	-820	-0-	389	2			N	-0-					58
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					58
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1032	2	122	9	N	111	169	1			-0-

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 282610 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

12	6293	X	5754	-0-	-539	-0-	5751	2	3	9	N	3					6
01	6138	X	5666	-0-	-472	-0-	5664	2	2	9	N	2					8
02	5597	X	5134	-0-	-463	-0-	5132	2	2	9	N	2					10
03	5983	X	5576	-0-	-407	-0-	5574	2	2	9	N	2					12
04	5730	X	5567	-0-	-163	-0-	5565	2	2	9	N	2					14
05	5766	X	5628	-0-	-138	-0-	5626	2	2	9	N	2					16

L.R. JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 288644 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5000 - 5290

02	0	W	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					-0-
03	0	W	67	-0-	67	100	67	2			N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-
05	0	W	33	-0-	33	133	33	2			N	-0-					-0-

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					24
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					24
02	87	N	76	-0-	-11	-0-	76	2			N	-0-					24
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					24
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					24
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					24

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

12	713	N	638	-0-	-75	-0-	637	2	1	9	N	1					117
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					117
02	609	N	599	-0-	-10	-0-	599	2			N	-0-					117
03	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					117
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	649	2	2	9	N	2					119
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					119

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

12	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

12	14B2 EXT	21	-0-	21	25	21	2		Y	-0-			11
01	25 N	-0-	-0-	-25	-0-				Y	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	5	-0-	5	9	5	2		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				Y	NO RPT			-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					50

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					19

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	10	-0-		10	13	10	2			Y	-0-					38
01	13	N	-0-	-0-		-13	-0-					Y	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					38
03	10	N	-0-	-0-		-10	-0-					Y	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					38
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					38

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	19	-0-		19	21	19	2			Y	-0-					-0-
01	21	N	-0-	-0-		-21	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	195	N	195	-0-		-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	532	N	532	-0-		-0-	-0-	504	2	28	9	N	25					133
01	620	N	507	-0-		-113	-0-	493	2	14	9	N	13	91	1			55
02	556	N	556	-0-		-0-	-0-	514	2	42	9	N	38					93
03	552	N	552	-0-		-0-	-0-	516	2	36	9	N	33					126
*04	449	N	449	-0-		-0-	-0-	434	2	15	9	N	14					140
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					140

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	543	-0-	543	543	264	2	279	9	Y	254	3	8			251
04	14B2	EXT	2338	-0-	2338	2881	1590	2	748	9	Y	680	855	1			76
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2881					Y	NO RPT					76

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2	EXT	2073	-0-	2073	2073	2049	2	24	9	Y	22	1	8			61
04	14B2	EXT	4232	-0-	4232	6305	4193	2	39	9	Y	35					96
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6305					Y	NO RPT					96

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					28
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					28
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					28
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1927	2	11	9	N	10					20
01	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	1960	2	11	9	N	10					30
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1814	2	14	9	N	13					43
03	1953	N	1573	-0-	-380	-0-	1573	2			N	-0-					43
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1905	2	79	9	N	72	137	1			-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1826	2	36	9	N	33					33
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1629	2	55	9	N	50					83
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1662	2	52	9	N	47	110	1			20
*04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1658	2	47	9	N	43					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					21
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					21
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					50
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					50
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					50
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					17
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					58
01	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2			N	-0-					58
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					58
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					58
*04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4418	2	73	9	N	66	154	1			23
01	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5464	2	91	9	N	83	18	8			88
02	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5261	2	66	9	N	60	3	8			145
03	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5770	2	116	9	N	105	169	1	16	8	65
*04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5161	2	94	9	N	85	2	8			148
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					148

HAMMAN A WELL #: 3 RRCID -> 278798 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5006 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					16
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					16
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					16
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					16
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5275 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STAMPER-FOWLER WELL #: 10 RRCID -> 279766 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5237 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 12 RRCID -> 279767 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5321 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	776	2	9	9	N	8					63
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	865	2	14	9	N	13					76
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	842	2	10	9	N	9					85
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	973	2	3	9	N	3					88
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 280972 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5102 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					11
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					11
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					11
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 9 RRCID -> 282505 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5304 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	248	2	22	9	N	20					56
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	251	2	19	9	N	17					73
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	141	2	17	9	N	15					88
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

SEWELL WELL #: 15 RRCID -> 282515 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5084 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1983	2	11	9	N	10					26
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2050	2	118	9	N	107	113	1			20
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1305	2	55	9	N	50					70
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1711	2	66	9	N	60	102	1			28
*04	3000	N	3084	-0-	84	84	2966	2	118	9	N	107	112	1			23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					23

JW NASH WELL #: 1 RRCID -> 283616 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5182 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					35
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					35
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					35
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					35
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ROBERT MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 286881 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5144 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 11 RRCID -> 286882 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5236 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 7 RRCID -> 286883 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5227 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 5 RRCID -> 286884 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5441 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	696	2	39	9	N	35	105	1			23
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	752	2	22	9	N	20					43
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	627	2	17	9	N	15					58
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	733	2	31	9	N	28					86
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					86
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 287012 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5295 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS WIMBERLY WELL #: 10 RRCID -> 287138 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5176 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	931	2	7	9	N	6					6
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1293	2	31	9	N	28					34
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1450	2	182	9	N	165	109	1			90
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1200	2	77	9	N	70	110	1			50
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1010	2	43	9	N	39	69	1			20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

L.A. WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 287139 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5295 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 287581 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5480 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	435	N	203	-0-	-232	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	145	N	68	-0-	-77	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

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

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
BROWN B WELL #: 1 RRCID -> 284451 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4714 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12			0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					177
01	806	#	605	-0-	-201	-0-	605	2			N	-0-					177
02	754	#	573	-0-	-181	-0-	573	2			N	-0-					177
03	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					177
04	600	#	174	-0-	-426	-0-	174	2			N	-0-					177
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					177

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WEST DEARING WELL #: 1 RRCID -> 288642 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4492 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*03	186	#	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*04	180	#	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*05	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	1342	3	22	9	N	20					38
01	1054	#	973	-0-	-81	-0-	939	3	34	9	N	31	1	8			68
02	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	1104	3	25	9	N	23	91	1			-0-
03	1275	R	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
*04	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
*05	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	#	140	-0-	-15	-0-	137	3	3	9	N	3					20
01	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					20
02	145	#	130	-0-	-15	-0-	130	3			N	-0-					20
03	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					20
04	150	#	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					20
05	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					20

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					74
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					76
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					78
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*04	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	174	#	93	-0-	-81	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	186	#	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*04	180	#	81	-0-	-99	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	#	954	-0-	-162	-0-	954	3			N	-0-					20
01	1116	#	1012	-0-	-104	-0-	1012	3			N	-0-					20
02	957	#	917	-0-	-40	-0-	917	3			N	-0-					20
03	1022	R	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					20
04	960	#	865	-0-	-95	-0-	865	3			N	-0-					20
05	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					20

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	186	#	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	174	#	111	-0-	-63	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	150	#	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	#	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	145	#	111	-0-	-34	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	150	#	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	663	R	663	-0-	-0-	-0-	640	2	23	9	N	21	148	1			35
01	558	#	529	-0-	-29	-0-	512	2	17	9	N	15					50
02	522	#	462	-0-	-60	-0-	445	2	17	9	N	15					65
03	558	#	512	-0-	-46	-0-	490	2	22	9	N	20					85
04	540	#	121	-0-	-419	-0-	111	2	10	9	N	9					94
05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	2					96

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	116	#	106	-0-	-10	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2019 - P/A 08/07/19

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2019

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	#	243	-0-	-67	-0-	32	1	211	2	N	-0-					-0-
01	310	#	213	-0-	-97	-0-	32	1	181	2	N	-0-					-0-
02	261	#	201	-0-	-60	-0-	32	1	169	2	N	-0-					-0-
03	279	#	229	-0-	-50	-0-	51	1	178	2	N	-0-					-0-
04	270	#	203	-0-	-67	-0-	32	1	171	2	N	-0-					-0-
05	248	#	226	-0-	-22	-0-	51	1	175	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120	R	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
01	71	R	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
04	81	R	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
*05	136	R	136	-0-	-0-	-0-	24	1	112	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	151	R	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	2	N	-0-					95
01	150	R	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	N	-0-					95
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	N	-0-					95
03	214	R	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-					95
04	170	R	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	N	-0-					95
*05	279	R	279	-0-	-0-	-0-	56	1	223	2	N	-0-					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	#	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					31
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					31
02	87	#	-0-	-0-	-87	-0-					N	1	1	8			31
03	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					31
04	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					31
05	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					31

KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
KINDER & PETTY //CONT.// 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 282501 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4960 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	232	#	222	-0-	-10	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	#	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	12	#	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 284554 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5100 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					25
01	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					25
02	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					25
03	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					25
*04	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					25
05	14	#	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					25

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROWN, ETHEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 159279 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARHAM WELL #: 2 RRCID -> 287994 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4438 - 4553

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK WELL #: S 1 RRCID -> 288139 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4769 - 4771

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGER SOUTH UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 288423 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4340 - 4775

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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	#	124	-0-	-527	-0-	124	3			N	-0-					137
01	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					137
02	290	#	94	-0-	-196	-0-	94	3			N	-0-					137
03	698	R	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					137
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					137
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					137

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

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

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	1					38
01	248	#	64	-0-	-184	-0-	64	2			N	-0-					38
02	87	#	14	-0-	-73	-0-	14	2			N	-0-					38
03	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					38
*04	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					38
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					38

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
02	29	#	4	-0-	-25	-0-	4	3			N	-0-					18
03	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					18
04	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					18
*05	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					18

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC //CONT.// 767851
PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					61
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					61
02	116	#	49	-0-	-67	-0-	49	3			N	-0-					61
03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					61
04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					61
*05	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					61

SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 282621 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	#	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
01	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	360	#	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	372	#	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	#	588	-0-	-404	-0-	588	3			N	-0-					153
01	992	#	594	-0-	-398	-0-	593	3	1	9	N	1					154
02	580	#	509	-0-	-71	-0-	509	3			N	-0-					154
03	620	#	560	-0-	-60	-0-	560	3			N	-0-					154
04	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					154
*05	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					154

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	#	827	-0-	-10	-0-	824	3	3	9	N	3					78
01	837	#	824	-0-	-13	-0-	821	3	3	9	N	3					81
02	783	#	766	-0-	-17	-0-	762	3	4	9	N	4					85
03	837	#	827	-0-	-10	-0-	825	3	2	9	N	2					87
04	810	#	800	-0-	-10	-0-	797	3	3	9	N	3					90
05	837	#	820	-0-	-17	-0-	814	3	6	9	N	5					95

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

12	289	R	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	N	3					125
01	280	R	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	N	3					128
02	261	R	261	-0-	-0-	-0-	260	3	1	9	N	1					129
03	279	#	175	-0-	-104	-0-	173	3	2	9	N	2					131
04	270	#	165	-0-	-105	-0-	165	3			N	-0-					131
05	279	#	171	-0-	-108	-0-	171	3			N	-0-					131

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MINIX, SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 282703 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 4650 - 4860

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 285172 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3378 - 3390

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

12	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					25
01	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					25
02	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					25
03	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					25
04	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					25
*05	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					25

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

12	372	#	231	-0-	-141	-0-	231	3			N	-0-					24
01	372	#	192	-0-	-180	-0-	192	3			N	-0-					24
02	290	#	275	-0-	-15	-0-	250	3	25	9	N	23					47
03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					47
04	240	#	191	-0-	-49	-0-	180	3	11	9	N	10					57
*05	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					57

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					40
01	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					40
02	388	R	388	-0-	-0-	-0-	369	3	19	9	N	17					57
03	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					57
04	396	R	396	-0-	-0-	-0-	389	3	7	9	N	6					63
*05	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					63

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	58	#	52	-0-	-6	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

12	532	R	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	2	N	-0-					-0-
01	539	R	539	-0-	-0-	-0-	38	1	501	2	N	-0-					-0-
02	483	R	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	N	-0-					-0-
03	434	#	191	-0-	-243	-0-	13	1	178	2	N	-0-					-0-
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					32
01	123	R	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1					33
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	N	1					34
03	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					34
04	120	#	65	-0-	-55	-0-	64	2	1	9	N	1					35
*05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					35

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE 06/07/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					32
01	123	R	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1					33
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					33
03	124	#	100	-0-	-24	-0-	99	2	1	9	N	1					34
04	120	#	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					34
*05	127	R	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1					35

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					32
01	123	R	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1					33
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					33
03	124	#	91	-0-	-33	-0-	90	2	1	9	N	1					34
04	120	#	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					34
*05	127	R	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1					35

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*05	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

NOWAK-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 282608 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2150 - 2170

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

12	806	N	667	-0-	-139	-0-	656	3	11	9	N	10					150
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					150
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	918	3	11	9	N	10					160
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1059	3	21	9	N	19	179	1			-0-
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	3			N	-0-					-0-

AMEN OIL LLC 016944
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	522	N	456	-0-	-66	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	589	N	410	-0-	-179	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*04	570	N	400	-0-	-170	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

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

AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

12	620	N	395	-0-	-225	-0-	395	2			N	-0-					124
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					124
02	580	N	507	-0-	-73	-0-	507	2			N	-0-					124
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					124
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					124
05	527	N	12	-0-	-515	-0-	12	2			N	-0-					124

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	143	1	867	2	N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	143	1	797	2	N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	143	1	717	2	N	-0-					-0-
03	930	N	840	-0-	-90	-0-	143	1	697	2	N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	143	1	838	2	N	-0-					-0-
*05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	143	1	792	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					16
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					16
02	348	N	343	-0-	-5	-0-	343	3			N	-0-					16
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					16
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					16
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					16

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1441	3	10	9	Y	9					42
01	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1409	3	12	9	Y	11					53
02	1334	N	1332	-0-	-2	-0-	1323	3	9	9	Y	8					61
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1450	3	11	9	Y	10					71
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1372	3	9	9	Y	8					79
*05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1502	3	8	9	Y	7					86

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					36
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					36
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	195	3			N	-0-					36
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					36
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	205	3	1	9	N	1					37
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	3			N	-0-					45
01	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	3			N	-0-					45
02	319	N	278	-0-	-41	-0-	278	3			N	-0-					45
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					45
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					45
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					45

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					24
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					24
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					24
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					24
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					24
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					24

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					24
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					24
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					24
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					24
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					24
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					24

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	77	1	281	2	Y	-0-					40
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	78	1	280	2	Y	-0-					40
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	79	1	287	2	Y	-0-					40
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	73	1	271	2	Y	-0-					40
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	68	1	245	2	Y	-0-					40
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	77	1	303	2	Y	-0-					40

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

HW OPERATING, LLC 341598

RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	116	N	29	-0-	-87	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160

WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					13
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					13
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					13
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					13
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					13
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					13

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					126
01	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	3			N	-0-					126
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					126
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					126
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					126
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					126

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655

KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					44
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					44
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					44
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					44
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					44
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					44

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	66	1	243	2	N	-0-					2
01	465	N	274	-0-	-191	-0-	66	1	208	2	N	-0-					2
02	319	N	261	-0-	-58	-0-	66	1	195	2	N	-0-					2
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	104	1	205	2	N	-0-					2
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	66	1	196	2	N	-0-					2
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	87	1	202	2	N	-0-					2

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	330	N	140	-0-	-190	-0-	70	1	70	2	N	-0-					90
*12	372	N	308	-0-	-64	-0-	108	1	200	2	N	-0-					90
*01	341	N	250	-0-	-91	-0-	100	1	150	2	N	-0-					90
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	100	1	150	2	N	-0-					90
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	110	1	100	2	N	-0-					90
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	110	1	140	2	N	-0-					90
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	90	1	100	2	N	-0-					90

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					2
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					2
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					2
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					2
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					2
*05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					2

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	337	-0-	-438	-0-	25	1	312	2	N	-0-					1
01	496	N	308	-0-	-188	-0-	25	1	283	2	N	-0-					1
02	348	N	309	-0-	-39	-0-	25	1	284	2	N	-0-					1
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	25	1	248	2	N	-0-					1
04	300	N	81	-0-	-219	-0-	25	1	56	2	N	-0-					1
05	341	N	61	-0-	-280	-0-	25	1	36	2	N	-0-					1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	#	3505	-0-	-246	-0-	124	1	3381	2	N	-0-					22
01	3632	R	3632	-0-	-0-	-0-	124	1	3508	2	N	-0-					22
02	3277	#	2944	-0-	-333	-0-	116	1	2828	2	N	-0-					22
03	3503	#	3051	-0-	-452	-0-	124	1	2927	2	N	-0-					22
04	3510	#	3040	-0-	-470	-0-	120	1	2920	2	N	-0-					22
05	3627	#	3040	-0-	-587	-0-	120	1	2920	2	N	-0-					22

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	455	-0-	-134	-0-	96	1	359	2	N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	88	1	368	2	N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	84	1	336	2	N	-0-					-0-
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	89	1	372	2	N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	89	1	380	2	N	-0-					-0-
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	92	1	397	2	N	-0-					-0-

NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					42
01	527	N	417	-0-	-110	-0-	413	2	4	9	N	4	22	1			24
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	859	2	8	9	N	7					31
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					31
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					31
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					31

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	96	2	6	9	Y	5					6
01	T. A.		8	-0-	8	8	6	2	2	9	Y	2					8
02	T. A.		34	-0-	34	42	25	2	9	9	Y	8					16
03	T. A.		20	-0-	20	62	18	2	2	9	Y	2					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					18
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					18

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					4
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					4
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	830	2	101	9	N	92					96
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1196	2	88	9	N	80	163	1			13
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1187	2	53	9	N	48					61
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

OXENERGY INCORPORATED 630140
STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PERRY OPERATING INC. 656847
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					268
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					269
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	59	1			211
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					211

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307

HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					30
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					30
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					30
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	599	2	1	9	N	1					31
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					31
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					31

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4443 - 4674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					39
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 286274 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 4490 - 4988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					66
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					66
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					66
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					66
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					66
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					66

HALSELL RANCH WELL #: P 25 RRCID -> 287998 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2400 - 4358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750		729	-0-	-7021	8880	687	2	42	9	N	38					117
01	7750		536	-0-	-7214	1666	502	2	34	9	N	31	49	1			99
02	7250		2021	-0-	-5229	-0-	1731	2	290	9	N	264	335	1			28
03	1953	#	1338	-0-	-615	-0-	1218	2	120	9	N	109					137
04	1320	#	896	-0-	-424	-0-	834	2	62	9	N	56	125	1			68
05	2170	#	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					68

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					4
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					4
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					4
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					4
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					4
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					4

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	123	-0-	-187	-0-	123	2			N	-0-					2
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					2
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					2
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					2
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					2
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					2

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					17
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					17
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					17
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					17
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					17
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					17

PRC OPERATING, INC. 675993
RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					22
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					22
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					22
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					22
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					22
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					22

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					14
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					14
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					14
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					14
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					14
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					19
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					19
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	47	2			N	-0-					19
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					19
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					19
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	N	-0-					28
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	-0-					28
02	145	N	109	-0-	-36	-0-	3	1	106	2	N	-0-					28
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	3	1	115	2	N	-0-					28
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					28
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-					28

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					59
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					59
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-					59
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					59
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					59
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1					143
01	341	N	95	-0-	-246	-0-	95	2			N	-0-					143
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					143
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1					144
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					144
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					144

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694

ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311

SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	29	N	5	-0-	-24	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

SCHLITTLER, WILLARD 754025

RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

12	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					38
01	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					38
02	174	N	128	-0-	-46	-0-	128	3			N	-0-					38
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					38
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					38
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					38

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851

KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12	3			N	-0-					23
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					23
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					23
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC //CONT.// 767851
BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	23	-0-	-93	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 285716 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

12	2542	#	1844	-0-	-698	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
*03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
*04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2018

T. R. PRODUCTION, INC. 834151
JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					16
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					16
02	580	N	546	-0-	-34	-0-	546	3			N	-0-					16
03	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					16
04	600	N	464	-0-	-136	-0-	464	3			N	-0-					16
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					16

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
T. R. PRODUCTION, INC. //CONT.// 834151
WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

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

TARPON OIL & GAS CO. 836178
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					63
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					63
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					63
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					63
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					63
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					63

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	3			N	-0-					61
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					61
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					61
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					61
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					61
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	261	N	243	-0-	-18	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					63
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					63
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	183	3			N	-0-					63
03	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					63
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					63
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					63

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					79
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					79
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					79
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					79
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					79
*05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					79

TREE OPERATING, LLC 867559
DESTINY WELL #: 2 RRCID -> 282971 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 7530 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	#	1217	-0-	-519	-0-	1217	3			N	-0-					5
01	1085	N	992	-0-	-93	-0-	992	3			N	-0-					5
02	1508	N	1283	-0-	-225	-0-	1283	3			N	-0-					5
03	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			N	-0-					5
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					5
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					5

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	38	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	69	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	36	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	64	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	57	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	59	1	76	3	Y	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	50	1	284	2	N	24					80
							26	9									
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	56	1	263	2	N	93					173
							102	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	52	1	222	2	N	12	163	1			22
							13	9									
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	36	1	287	2	N	30					52
							33	9									
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	54	1	272	2	N	38					90
							42	9									
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	50	1	278	2	N	41					131
							45	9									

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					39
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					39
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					39
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	2	N	-0-					39
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	N	-0-					39
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

12	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					6
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					6
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					6
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					6
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					6
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

12	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	87	N	44	-0-	-43	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					21
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					21
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					21
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					21
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					21
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					21

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					29
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					29
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					29
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					29
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					29
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					29

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					26
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					26
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					26
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					26
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					26
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					26

XPLORE OPERATING, LLC 946023
NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

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

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					30
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					30
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					30
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					30
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					40

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	1836	-0-	1836 B	4756	1836	2			Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	1004	-0-	1004 B	5760	1004	2			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	493	-0-	493 B	6253	493	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6253																	
03		0	713	-0-	713 B	6966	713	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	544	-0-	-2456 B	4510	544	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	4107					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

12	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					36
01	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					36
02	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					36
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					36

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) //CONT.// 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	634	-0-	-172 B	-0-	44	1	590	2	N	-0-					-0-
01	449	N	418	-0-	-31 B	-0-	29	1	389	2	N	-0-					-0-
02	580	N	36	-0-	-544 B	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	15	-0-	-605 B	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
04	95	N	-0-	-0-	-95 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	155	N	42	-0-	-113	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					98
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					98
02	145	N	78	-0-	-67	-0-	78	3			N	-0-					98
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					98
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					98
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	N	1					99

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	#	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-					70
01	310	#	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					70
02	290	#	123	-0-	-167	-0-	123	3			N	-0-					70
03	310	#	57	-0-	-253	-0-	57	3			N	-0-					70
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					70
05	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					70

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37	1	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROCOASTAL, INC. 660297
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 4284 - 4292

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) //CONT.// 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	#	1381	-0-	-975	-0-	200	1	1175	2	Y	5					45
							6	9									
01	2046	#	1176	-0-	-870	-0-	217	1	959	2	Y	-0-					45
02	1827	#	1116	-0-	-711	-0-	203	1	913	2	Y	-0-					45
03	1612	#	974	-0-	-638	-0-	217	1	757	2	Y	-0-					45
04	1560	#	937	-0-	-623	-0-	203	1	734	2	Y	-0-					45
05	1395	#	1366	-0-	-29	-0-	217	1	1149	2	Y	-0-					45

LOVING, OLIVER ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 283975 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4343 - 4783

12	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	87	#	60	-0-	-27	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018 - PLUGGED 05/15/18

GREEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018 - P/A 05/10/18

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

12	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	248	#	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	232	#	189	-0-	-43	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	240	#	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) //CONT.// 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
HAMMAN WELL #: 8 RRCID -> 286675 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4761 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	#	2485	-0-	-57	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
01	2542	#	2337	-0-	-205	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
02	2378	#	2212	-0-	-166	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
03	2480	#	2443	-0-	-37	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
*04	2435	R	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
05	2480	#	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	#	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	348	N	180	-0-	-168	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
OXXN 630579
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					23
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					23
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					23
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					23
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1117	2	6	9	N	5					92
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	945	2	33	9	N	30					122
02	1015	N	923	-0-	-92	-0-	923	2			N	-0-					122
03	1085	N	684	-0-	-401	-0-	684	2			N	-0-					122
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					122
05	992	N	564	-0-	-428	-0-	564	2			N	-0-					122

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					17
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					17
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					39
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					39
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					93
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					93
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					93
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					93
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					93
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					75
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					75
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					75
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					75
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOY, N.W. (MARBLE FALLS) 47376 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CLAY
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
HOLT, W. I. "AB" WELL #: 2CS RRCID -> 287583 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5608 - 5615

12	0		25	-0-	25	B	301		25	2	N	-0-					-0-
01	0		30	-0-	30	B	331		30	2	N	-0-					-0-
02	40		28	-0-	-12	B	319		28	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			319														
03	0		21	-0-	21	B	340		21	2	N	-0-					-0-
04	358	N	18	-0-	-340	B	-0-		18	2	N	-0-					-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-		22	2	N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

12	601	N	601	-0-	-0-		-0-		584	2	17 9	N	15				148
01	630	N	630	-0-	-0-		-0-		598	2	32 9	N	29	46 1	1 8		130
02	536	N	536	-0-	-0-		-0-		528	2	8 9	N	7				137
03	628	N	628	-0-	-0-		-0-		598	2	30 9	N	27				164
04	540	N	261	-0-	-279		-0-		236	2	25 9	N	23				187
05	558	N	-0-	-0-	-558		-0-					N	-0-				187

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				53
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				53
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				53
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				53
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				53
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				53

TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

12	348	N	348	-0-	-0-		-0-		348	3		N	-0-				89
01	339	N	339	-0-	-0-		-0-		339	3		N	-0-				89
02	235	N	235	-0-	-0-		-0-		235	3		N	-0-				89
03	328	N	328	-0-	-0-		-0-		328	2		N	-0-				89
04	255	N	255	-0-	-0-		-0-		255	3		N	-0-				89
05	248	N	NO RPT	-0-	-248		-0-					N	NO RPT				89

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

12	217	N	134	-0-	-83		-0-		134	3		N	-0-				2
01	155	N	140	-0-	-15		-0-		140	3		N	-0-				2
02	174	N	100	-0-	-74		-0-		100	3		N	-0-				2
03	238	N	238	-0-	-0-		-0-		238	2		N	-0-				2
04	150	N	65	-0-	-85		-0-		65	3		N	-0-				2
05	93	N	NO RPT	-0-	-93		-0-					N	NO RPT				2

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					28
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					28
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					28
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					28
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					28
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

12	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	217	#	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

12	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
01	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
02	261	#	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	#	266	-0-	-106	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
04	360	#	242	-0-	-118	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

12	598	R	598	-0-	-0-	-0-	124	1	464	2	N	9					31
							10	9									
01	595	R	595	-0-	-0-	-0-	124	1	463	2	N	7					38
							8	9									
02	593	R	593	-0-	-0-	-0-	116	1	464	2	N	12					50
							13	9									
03	715	R	715	-0-	-0-	-0-	124	1	569	2	N	20					70
							22	9									
04	739	R	739	-0-	-0-	-0-	124	1	586	2	N	26					96
							29	9									
*05	721	R	721	-0-	-0-	-0-	124	1	594	2	N	3					99
							3	9									

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

12	806	#	304	-0-	-502	-0-	304	2			N	-0-					27
01	496	#	244	-0-	-252	-0-	244	2			N	-0-					27
02	377	#	218	-0-	-159	-0-	218	2			N	-0-					27
03	341	#	145	-0-	-196	-0-	145	2			N	-0-					27
04	300	#	44	-0-	-256	-0-	44	2			N	-0-					27
05	310	#	122	-0-	-188	-0-	122	2			N	-0-					27

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25	R	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					5
01	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					5
02	633	R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					5
03	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					5
04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					5
*05	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					5

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

12	434	#	426	-0-	-8	-0-	93	1	333	2	N	-0-					-0-
01	434	#	357	-0-	-77	-0-	93	1	264	2	N	-0-					-0-
02	406	#	360	-0-	-46	-0-	87	1	273	2	N	-0-					-0-
03	434	#	401	-0-	-33	-0-	93	1	308	2	N	-0-					-0-
04	420	#	351	-0-	-69	-0-	93	1	258	2	N	-0-					-0-
05	434	#	332	-0-	-102	-0-	93	1	239	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

12	1519	#	1509	-0-	-10	-0-	124	1	1385	2	N	-0-					-0-
01	1519	#	1199	-0-	-320	-0-	124	1	1075	2	N	-0-					-0-
02	1421	#	1233	-0-	-188	-0-	116	1	1117	2	N	-0-					-0-
03	1519	#	1395	-0-	-124	-0-	124	1	1271	2	N	-0-					-0-
04	1470	#	1173	-0-	-297	-0-	124	1	1049	2	N	-0-					-0-
05	1519	#	1089	-0-	-430	-0-	124	1	965	2	N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	#	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	261	#	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

12	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					124
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					124
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	106	2			N	-0-					124
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					124
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					124
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					124

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
ASHE BCDE WELL #: C 10 RRCID -> 282565 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5120 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 9 RRCID -> 282593 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5395 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	36	1	237	2	Y	-0-					11
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	36	1	237	2	Y	-0-					11
02	261	N	249	-0-	-12	-0-	32	1	217	2	Y	-0-					11
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	35	1	238	2	Y	-0-					11
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	34	1	231	2	Y	-0-					11
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	55	1	233	2	Y	-0-					11

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

EXTECH OPERATING, LLC 257019
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1189	3	32	9	Y	29					123
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1189	3	30	9	Y	27					150
02	1160	N	1114	-0-	-46	-0-	1084	3	30	9	Y	27					177
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1194	3	30	9	Y	27	177	1			27
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1113	3	20	9	Y	18					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2018 - P/A 12/19/18

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1454	-0-	-189	-0-	124	1	1330	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	124	1	1098	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1114	-0-	-220	-0-	116	1	998	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1109	-0-	-348	-0-	124	1	985	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1075	-0-	-95	-0-	120	1	955	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	124	1	988	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	121	1	54	2	N	-0-					14
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	121	1	28	2	N	-0-					14
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					14
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					14
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	124	1	1021	2	N	106	124	1			56
							117	9									
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	124	1	778	2	N	66					122
							73	9									
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	116	1	1643	2	N	42					164
							46	9									
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	124	1	857	2	N	24	154	1			34
							26	9									
04	780	N	599	-0-	-181	-0-	120	1	467	2	N	11					45
							12	9									
05	806	N	452	-0-	-354	-0-	120	1	332	2	N	-0-					45

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

12	186	N	130	-0-	-56	-0-	71	1	59	2	N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	71	1	59	2	N	-0-					-0-
02	145	N	126	-0-	-19	-0-	67	1	59	2	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	71	1	72	2	N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	71	1	74	2	N	-0-					-0-
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	71	1	75	2	N	-0-					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					13
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					13
02	1363	N	-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-					13
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					13
*04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					16
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					16
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					16
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					16
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					16
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					16

TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					19
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					19
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					19
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					19
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					19
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					19

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					20
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					20
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					20
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					20
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					20
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					20

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5257	3	183	9	N	166	166	1			-0-
01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4044	-0-	-730	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4351	-0-	-269	-0-	4256	3	95	9	N	86	86	1			-0-
05	4774	X	2875	-0-	-1899	-0-	2875	3			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	26					79
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	33					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
LAKE WELL #: 3 RRCID -> 283796 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4970 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					13
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					13
02	203	N	117	-0-	-86	-0-	117	2			N	-0-					13
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					13
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					13
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					13

COZART WELL #: 4 RRCID -> 288643 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4874 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	DELQ PR		364	-0-	364	364	364	2			N	-0-					-0-
*04	659	X	295	-0-	-364	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*05	372	X	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 2 RRCID -> 284647 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5540 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	982	2	9	9	N	8					9
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	2	3	9	N	3					12
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	882	2	1	9	N	1					13
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1828	2	66	9	N	60					73
*04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2400	2	1	9	N	1					74
*05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					74

GARNER WELL #: 3 RRCID -> 285560 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5736 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLERIHEW WELL #: 2 RRCID -> 287365 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5066 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33964 04/07/2019

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
LCI WELL #: 1 RRCID -> 284778 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4652 - 4980

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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	63	1	1041	2	N	-0-					-0-
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	990	N	980	-0-	-10	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	660	-0-	-363	-0-	31	1	629	2	N	-0-					-0-

G & F OIL, INC. 292000
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 2 RRCID -> 278828 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5154 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WYLER WELL #: 1 RRCID -> 278933 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4778 - 4872

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

LEXGAS, INC. 500222
GILLISPIE WELL #: 1 RRCID -> 288920 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4210 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	348	X	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	111	-0-	-249	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	372	X	112	-0-	-260	-0-	112	2			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					53
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1312	2	11	9	N	10	20	1			48
01	1054	X	987	-0-	-67	-0-	987	2			N	-0-					48
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2525	2	3	9	N	3					51
03	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2129	2	70	9	N	64					115
*04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2859	2	40	9	N	36					151
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4294	2	45	9	N	41					61
01	5363	X	4183	-0-	-1180	-0-	4118	2	65	9	N	59	94	1			26
02	5017	X	2538	-0-	-2479	-0-	2497	2	41	9	N	37					63
03	4650	X	2342	-0-	-2308	-0-	2323	2	19	9	N	17	56	1			24
*04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4492	2	13	9	N	12					36
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					36

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 280022 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2597	-0-	-131	-0-	2575	2	22	9	N	20					50
01	2728	X	2270	-0-	-458	-0-	2270	2			N	-0-					50
02	2552	X	2143	-0-	-409	-0-	2121	2	22	9	N	20					70
03	2604	N	2246	-0-	-358	-0-	2246	2			N	-0-					70
*04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 3 RRCID -> 280095 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	178	2	50	9	N	45					66
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	217	2	20	9	N	18	61	1			23
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					23
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					23
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HAMMAN C WELL #: 1 RRCID -> 280790 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5167 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					55
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					55
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					55
03	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 281103 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4916 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					10
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					10
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					10
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CRAINSHAW WELL #: 1 RRCID -> 281933 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5396 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
PROTHRO WELL #: 1 RRCID -> 282436 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4955 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					85
01	1302	N	338	-0-	-964	-0-	338	2			N	-0-					85
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					85
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					85
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					85
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

CLAYTON RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 282477 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4722 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1386	2	53	9	N	48	163	1			100
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1350	2	45	9	N	41					141
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1174	2	51	9	N	46	142	1			45
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1031	2	22	9	N	20					65
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

CLAYTON RANCH B WELL #: 4 RRCID -> 282484 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4758 - 5011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1293	2	101	9	N	92					93
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1279	2	119	9	N	108	176	1			25
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1201	2	66	9	N	60					85
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1145	2	198	9	N	180	162	1			103
*04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1260	2	67	9	N	61	64	1			100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

HAMMAN B WELL #: 14 RRCID -> 282509 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5128 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

COCA COLA WELL #: 31 RRCID -> 282510 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5420 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3253	2	312	9	N	284	244	1			120
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2713	2	244	9	N	222	149	1			193
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2372	2	187	9	N	170	347	1			16
03	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2484	2	182	9	N	165	165	1			16
*04	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2260	2	111	9	N	101	104	1			13
05	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					13

COCA COLA WELL #: 36 RRCID -> 282511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5505 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1370	2	72	9	N	65	83	1			123
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1328	2	57	9	N	52	87	1			88
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1219	2	53	9	N	48	85	1			51
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1289	2	52	9	N	47					98
*04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1215	2	39	9	N	35	87	1			46
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

COCA COLA WELL #: 37 RRCID -> 282512 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5000 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2019 - P/A 04/15/19

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
SEWELL WELL #: 9 RRCID -> 282516 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5206 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					10
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					10
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					10
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					10
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CLAYTON RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 282540 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 4723 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1034	2	113	9	N	103	61	1			105
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	893	2	50	9	N	45					150
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	643	2	37	9	N	34	159	1			25
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	987	2	11	9	N	10					35
*04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

WOOLSEY WELL #: 2 RRCID -> 282594 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5146 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	63	2	35	9	N	32					88
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	73	1			15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HAMMAN WELL #: 6 RRCID -> 282599 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4987 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					23
01	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					23
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					23
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					23
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 282602 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5392 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	2	22	9	N	20					81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

SEWELL EAST WELL #: 1 RRCID -> 282620 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5240 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1851	2	42	9	N	38					71
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1762	2	34	9	N	31	66	1			36
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2245	2	63	9	N	57					93
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2229	2	75	9	N	68	101	1			60
*04	3000	N	3181	-0-	181	181	3117	2	64	9	N	58	98	1			20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	181					N	NO RPT					20

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283634 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5068 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					26
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					26
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					26
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					26
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
MCCLURE AGT WELL #: 1 RRCID -> 283668 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5354 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
*04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.A. WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 283988 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5140 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4845	X	3618	-0-	-1227	-0-	3473	2	145	9	N	132	72	1			83
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2947	2	62	9	N	56	97	1			42
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					42
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2497	2	139	9	N	126	120	1			48
*04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2681	2	265	9	N	241	226	1			63
05	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					63

L.A. WORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 283989 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5310 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2792	2	68	9	N	62	95	1			48
01	3100	N	3292	-0-	192	192	3220	2	72	9	N	65	80	1			33
02	2900	N	2991	-0-	91	283	2933	2	58	9	N	53	70	1			16
03	2858	N	2575	-0-	-283	-0-	2510	2	65	9	N	59					75
*04	3000	N	3478	-0-	478	478	3404	2	74	9	N	67	132	1			10
05	248	X	NO RPT	-0-	-248	230					N	NO RPT					10

BOYD R WELL #: 1 RRCID -> 285277 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5562 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					82
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

MIKE CHERRYHOMES D UNIT WELL #: 15 RRCID -> 286128 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5537 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-					25
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CLAYTON RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 286499 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 5634 PERF. 4888 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1525	2	42	9	N	38					83
01	2294	N	1407	-0-	-887	-0-	1383	2	24	9	N	22					105
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1057	2	30	9	N	27	92	1			40
03	1581	N	1142	-0-	-439	-0-	1114	2	28	9	N	25					65
*04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TINAJERO WELL #: 1 RRCID -> 286863 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4995 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
03	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*04	656	X	656	-0-	-0-	-0-	551	2	105	9	N	95	14	1			81
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					81

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

HAMMAN WELL #: 7 RRCID -> 286903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5067 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					33
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					33
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					33
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					33
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 286904 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4950 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					26
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1432	2	2	9	N	2					28
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1348	2	6	9	N	5					33
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					33
*04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					33
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					33

HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 287019 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5001 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					27
01	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	2			N	-0-					27
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					27
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					27
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CLAYTON RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 287020 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 4844 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	846	2	8	9	N	7					17
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3	9	N	3					20
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	784	2	6	9	N	5					25
03	589	N	310	-0-	-279	-0-	304	2	6	9	N	5					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HAMMAN C WELL #: 2 RRCID -> 287751 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5144 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	12	-0-	-391	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	403	X	12	-0-	-391	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	377	X	12	-0-	-365	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY-KEITH WELL #: 1 RRCID -> 288153 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5054 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		160	-0-	160	166	160	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		428	-0-	428	594	428	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		597	-0-	597	1191	597	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		214	-0-	214	1405	214	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3	1408	3	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1408					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETEX 659782
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	2702	-0-	-1483	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	1739	-0-	-2176	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	1981	-0-	-2204	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	701	-0-	-3349	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	890	-0-	-3295	-0-	890	2			N	-0-					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	224	-0-	-5852	-0-	149	2	75	9	N	68					149
01	5859	X	5420	-0-	-439	-0-	5370	2	50	9	N	45	84	1			110
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5059	2	47	9	N	43					153
03	5053	X	4851	-0-	-202	-0-	4773	2	78	9	N	71					224
04	5280	X	4415	-0-	-865	-0-	4363	2	52	9	N	47	154	1			117
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					117

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					13
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					13
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					13
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					13
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					13
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					13

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					63
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					63
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					63
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					63
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
05	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					63

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2126	2	18	9	N	16	163	1			28
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2283	2	10	9	N	9					37
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2071	2	101	9	N	92					129
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2185	2	37	9	N	34					163
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2199	2	37	9	N	34	149	1			48
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					48

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	36524					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2077	2	131	9	N	119	161	1			33
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1920	2	132	9	N	120					153
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1750	2	101	9	N	92	160	1			85
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1902	2	107	9	N	97	158	1			24
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1884	2	119	9	N	108					132
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					132

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2030	-0-	-1349	-0-	2030	2			N	-0-					34
01	3348	X	1720	-0-	-1628	-0-	1720	2			N	-0-					34
02	3161	X	1226	-0-	-1935	-0-	1226	2			N	-0-					34
03	3379	X	1063	-0-	-2316	-0-	1056	2	7	9	N	6					40
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3463	2	1	9	N	1					41
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					41

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					30
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2746	2	11	9	N	10					96
01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2680	2	15	9	N	14					110
02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2311	2	8	9	N	7					117
03	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1929	2	2	9	N	2					119
04	966	X	966	-0-	-0-	-0-	956	2	10	9	N	9	109	1			19
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					19

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	787	-0-	-2034	-0-	787	2			N	-0-	40	1			30
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					30
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					30
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					30
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					30
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					30

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	8654	-0-	-336	-0-	8629	2	25	9	N	23					204
01	8990	X	7791	-0-	-1199	-0-	7782	2	9	9	N	8	12	1			200
02	8410	X	7182	-0-	-1228	-0-	7109	2	73	9	N	66	83	1			183
03	8990	X	6989	-0-	-2001	-0-	6959	2	30	9	N	27					210
04	8400	X	6889	-0-	-1511	-0-	6874	2	15	9	N	14	31	1			193
05	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					193

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					37
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5442	2	7	9	N	6					43
02	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					43
03	5084	X	4439	-0-	-645	-0-	4437	2	2	9	N	2					45
04	4920	X	3546	-0-	-1374	-0-	3502	2	44	9	N	40					85
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					85

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	2264	-0-	-1456	-0-	2264	2			N	-0-					29
01	3720	X	2215	-0-	-1505	-0-	2215	2			N	-0-					29
02	3480	X	1805	-0-	-1675	-0-	1795	2	10	9	N	9					38
03	3720	X	2094	-0-	-1626	-0-	2091	2	3	9	N	3					41
04	3600	X	1843	-0-	-1757	-0-	1840	2	3	9	N	3					44
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					44

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					34
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					34
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					34
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					34
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					34
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					34

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					34
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					34
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					34
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1257	2	85	9	N	77					111
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1041	2	105	9	N	95	175	1			31
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					31

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7678	2	61	9	N	55					188
01	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7348	2	28	9	N	25	82	1			131
02	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7126	2	39	9	N	35	128	1			38
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7482	2	28	9	N	25					63
04	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7244	2	75	9	N	68					131
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					131

CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					103
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1384	2	99	9	N	90	165	1			28
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1478	2	110	9	N	100					128
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1423	2	120	9	N	109	166	1			71
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					71

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					82
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3003	-0-	-655	-0-	2936	2	67	9	N	61					131
01	3503	X	2999	-0-	-504	-0-	2908	2	91	9	N	83	163	1			51
02	3277	X	2563	-0-	-714	-0-	2445	2	118	9	N	107					158
03	3472	X	2759	-0-	-713	-0-	2685	2	74	9	N	67	152	1			73
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3227	2	108	9	N	98					171
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					171

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	283	-0-	-2755	-0-	283	2			N	-0-					10
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					10
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					10
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					10
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					10
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					10

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	182	-0-	-1864	-0-	182	2			N	-0-					88
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					88
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					88
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					88
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					88
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					88

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					23
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					23
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					23
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					23
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					23
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					23

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4627	2	69	9	N	63	172	1			65
01	4650	X	4524	-0-	-126	-0-	4447	2	77	9	N	70					135
02	4321	X	4278	-0-	-43	-0-	4212	2	66	9	N	60	170	1			25
03	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6360	2	75	9	N	68					93
04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5547	2	39	9	N	35					128
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					128

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	1396	-0-	-2386	-0-	1396	2			N	-0-					71
01	3317	X	927	-0-	-2390	-0-	908	2	19	9	N	17					88
02	2784	X	352	-0-	-2432	-0-	352	2			N	-0-					88
03	2666	X	409	-0-	-2257	-0-	409	2			N	-0-					88
04	1680	X	842	-0-	-838	-0-	718	2	124	9	N	113	171	1			30
05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					30

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2611	-0-	-551	-0-	2501	2	110	9	N	100	124	1			42
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3240	2	43	9	N	39					81
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2934	2	68	9	N	62	101	1			42
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3208	2	58	9	N	53					95
04	3060	X	2397	-0-	-663	-0-	2344	2	53	9	N	48					143
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					143

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180

12	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					36
01	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					36
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					36
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					36
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					36
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					36

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

12	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					20
01	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					20
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					20
03	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					20
04	30	X	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					20
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					20

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					35
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					35
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					35
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					35
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					35
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					35

HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

12	2201	X	1527	-0-	-674	-0-	1527	2			N	-0-					28
01	2294	X	1313	-0-	-981	-0-	1313	2			N	-0-					28
02	2146	X	858	-0-	-1288	-0-	858	2			N	-0-					28
03	2263	X	713	-0-	-1550	-0-	713	2			N	-0-					28
04	1650	X	508	-0-	-1142	-0-	508	2			N	-0-					28
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					28

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					44
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					44
02	1450	X	146	-0-	-1304	-0-	146	2			N	-0-					44
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9	N	3					47
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1529	2	2	9	N	2					49
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					49

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	21	1			23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

12	1054	X	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			N	-0-					31
01	1054	X	915	-0-	-139	-0-	915	2			N	-0-					31
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					31
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					31
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					31
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					31

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 5035

12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	2	2	9	N	2	38	1			23
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					23
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	56	2	3	9	N	3					26
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	18	2	25	9	N	23					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

12	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					46
01	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					46
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					46
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					46
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					46
05	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					46

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 5128

12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					153
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					153
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					153
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					153
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					153
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					153

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

BURDICK ROGERS WELL #: RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2017

MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 5802

12	434	X	30	-0-	-404	-0-	30	2			N	-0-					73
01	31	X	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					73
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					73
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					73
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					73

NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WILLIAMS WELL #: S 1 RRCID -> 281322 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 4622 - 5020

12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					37
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
DERRICK WELL #: 1B RRCID -> 281462 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: S 2 RRCID -> 281589 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					84
01	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					84
02	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					84
03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					84
04	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					84
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 282323 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	167	-0-	-174	-0-	98	2	69	9	N	63					108
01	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	1941	2	73	9	N	66	102	1			72
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2697	2	65	9	N	59	99	1			32
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2845	2	46	9	N	42					74
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	2988	2	113	9	N	103	103	1			74
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					74

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 282490 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	1095	-0-	-176	-0-	1070	2	25	9	N	23					47
01	1271	X	1183	-0-	-88	-0-	1147	2	36	9	N	33	51	1			29
02	1131	X	700	-0-	-431	-0-	668	2	32	9	N	29	49	1			9
03	961	X	34	-0-	-927	-0-	11	2	23	9	N	21					30
04	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1724	2	57	9	N	52	52	1			30
05	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					30

WB OWEN WELL #: 1 RRCID -> 283079 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5070 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283875 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERY GARDNER UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 284411 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5326 - 5987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					98

CANAN-HENDERSON WELL #: P 7 RRCID -> 286054 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5320 - 5917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					19
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	313	2	186	9	Y	169	72	1			116
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	259	2	90	9	Y	82	161	1			37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					37

HENDERSON WELL #: P 9 RRCID -> 286115 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5509 - 5780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					43
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					43
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					43
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					43
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	N	1					44
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					44

PEARCE WELL #: B 1 RRCID -> 286494 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4342 - 4586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: S 1 RRCID -> 286496 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4954 - 5182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	799	2	50	9	N	45	166	1			23
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	634	2	19	9	N	17					40
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	600	2	47	9	N	43					83
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	628	2	36	9	N	33	80	1			36
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	576	2	17	9	N	15					51
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					51

TIGER SOUTH UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 286809 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4340 - 4775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
LORENE WELL #: P 1 RRCID -> 286952 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 4466 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

STEWART WELL #: S 2 RRCID -> 287357 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4950 - 5210

12	DELQ PR		124	-0-	124	374	124	2			N	-0-					-0-
01	497	X	123	-0-	-374	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	145	N	116	-0-	-29	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DOROTHA OWEN WELL #: B 1 RRCID -> 288056 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5056 - 5348

01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK WELL #: S 3 RRCID -> 288141 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5240 - 5536

01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	68910	X	-0-	-0-	-68910	-0-					N	-0-					-0-
05	71207	X	NO RPT	-0-	-71207	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON WELL #: B 3 RRCID -> 288142 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4980 - 5150

01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	68910	X	-0-	-0-	-68910	-0-					N	-0-					-0-
05	71207	X	NO RPT	-0-	-71207	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON-PRICE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 288152 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4828 - 5090

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE WELL #: S 4 RRCID -> 288705 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4992 - 5252

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MCAVOY, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 285480 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 4527 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*02	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*03	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
LODGE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 286497 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5410 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					25
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					25
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					25
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					25
04	480	N	257	-0-	-223	-0-	257	2			N	-0-					25
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					25

TARPON OIL & GAS CO. 836178
PALTEX WELL #: 2 RRCID -> 286862 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4294 - 4690

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

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

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

LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	987	-0-	-997	-0-	987	3			N	-0-					222
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					222
02	1566	X	170	-0-	-1396	-0-	170	3			N	-0-					222
03	1674	X	656	-0-	-1018	-0-	656	3			N	-0-	100	1			122
04	1080	X	528	-0-	-552	-0-	528	3			N	-0-					122
05	992	X	546	-0-	-446	-0-	546	3			N	-0-					122

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1157	3	46	9	N	42	164	1			119
01	1457	N	1029	-0-	-428	-0-	946	3	83	9	N	75					194
02	1305	N	904	-0-	-401	-0-	836	3	68	9	N	62	168	1			88
03	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	1047	3	68	9	N	62					150
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	60					210
*05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1298	3	64	9	N	58	166	1			102

HASTEN WELL #: 2 RRCID -> 278977 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5066 - 5636

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

12	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7074	3	178	9	N	162	130	1			82
01	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	6867	3	156	9	N	142	115	1			109
02	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6842	3	150	9	N	136	120	1			125
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5894	3	111	9	N	101	164	1			62
04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6330	3	151	9	N	137					199
*05	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5073	3	123	9	N	112					311

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1395	3	83	9	N	75					159
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1319	3	121	9	N	110	155	1			114
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1202	3	73	9	N	66					180
03	1302	N	674	-0-	-628	-0-	617	3	57	9	N	52	162	1			70
04	1260	N	4	-0-	-1256	-0-	4	3			N	-0-					70
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					70

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279080 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4810 - 5352

12	1426	X	956	-0-	-470	-0-	955	3	1	9	N	1	98	1			95
01	1271	N	889	-0-	-382	-0-	889	3			N	-0-					95
02	1044	N	834	-0-	-210	-0-	834	3			N	-0-					95
03	961	N	868	-0-	-93	-0-	867	3	1	9	N	1	1	8			95
04	870	N	819	-0-	-51	-0-	813	3	6	9	N	5					100
05	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	3			N	-0-					100

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 5386

12	4061	X	3738	-0-	-323	-0-	3681	3	57	9	N	52					122
01	4030	X	3536	-0-	-494	-0-	3490	3	46	9	N	42					164
02	3770	X	3319	-0-	-451	-0-	3293	3	26	9	N	24	140	1	1	8	47
03	3844	X	2530	-0-	-1314	-0-	2512	3	18	9	N	16	1	8			62
04	3630	X	2088	-0-	-1542	-0-	2052	3	36	9	N	33					95
05	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	3567	3	44	9	N	40					135

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4414	3	174	9	N	158	164	1	2	8	149
01	4867	X	4533	-0-	-334	-0-	4372	3	161	9	N	146	165	1			130
02	4553	X	3819	-0-	-734	-0-	3728	3	91	9	N	83	3	8			210
03	4867	X	4023	-0-	-844	-0-	3902	3	121	9	N	110	162	1	8	8	150
04	4620	X	3876	-0-	-744	-0-	3742	3	134	9	N	122	162	1	1	8	109
05	4588	X	3879	-0-	-709	-0-	3773	3	106	9	N	96					205

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5303	-0-	-649	-0-	5164	3	139	9	N	126	212	1			145
01	5952	X	5241	-0-	-711	-0-	5143	3	98	9	N	89	170	1			64
02	5162	X	4764	-0-	-398	-0-	4645	3	119	9	N	108	27	1	3	8	142
03	5301	X	4385	-0-	-916	-0-	4295	3	90	9	N	82	148	1	1	8	75
04	5130	X	4569	-0-	-561	-0-	4452	3	117	9	N	106	1	8			180
05	5301	X	4433	-0-	-868	-0-	4326	3	107	9	N	97	157	1			120

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4966 - 5380

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HIDDEN SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 279219 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4610 - 4856

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

12	2759	X	1594	-0-	-1165	-0-	1581	3	13	9	N	12	1	8			128
01	2759	X	1396	-0-	-1363	-0-	1372	3	24	9	N	22					150
02	2146	X	38	-0-	-2108	-0-	38	3			N	-0-					150
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					150
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					150
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					150

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

12	4247	X	3680	-0-	-567	-0-	3635	3	45	9	N	41	30	1			120
01	4247	X	3777	-0-	-470	-0-	3744	3	33	9	N	30					150
02	3886	X	3487	-0-	-399	-0-	3468	3	19	9	N	17					167
03	3782	X	3682	-0-	-100	-0-	3649	3	33	9	N	30					197
04	3660	X	3576	-0-	-84	-0-	3546	3	30	9	N	27	147	1			77
05	3782	X	3551	-0-	-231	-0-	3551	3			N	-0-					77

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	2090	-0-	-111	-0-	2003	3	87	9	N	79	165	1			104
01	2201	X	2079	-0-	-122	-0-	1944	3	135	9	N	123					227
02	2059	X	1783	-0-	-276	-0-	1651	3	132	9	N	120	168	1			179
03	2201	X	1604	-0-	-597	-0-	1546	3	58	9	N	53	168	1			64
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	8					72
05	2077	X	324	-0-	-1753	-0-	315	3	9	9	N	8					80

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3690	-0-	-278	-0-	3633	3	57	9	N	52	24	1			197
01	3968	X	3694	-0-	-274	-0-	3605	3	89	9	N	81	161	1			117
02	3712	X	3415	-0-	-297	-0-	3357	3	58	9	N	53	30	1			140
03	3937	X	3505	-0-	-432	-0-	3437	3	68	9	N	62					202
04	3690	X	3312	-0-	-378	-0-	3223	3	89	9	N	81	167	1	1	8	115
05	3689	X	3452	-0-	-237	-0-	3365	3	87	9	N	79					194

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4246	3	123	9	N	112	166	1			172
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4115	3	114	9	N	104	171	1			105
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3530	3	107	9	N	97					202
03	3844	X	3450	-0-	-394	-0-	3345	3	105	9	N	95	165	1			132
04	3720	X	2873	-0-	-847	-0-	2826	3	47	9	N	43					175
05	3844	X	2256	-0-	-1588	-0-	2246	3	10	9	N	9					184

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2417	3	75	9	N	68					187
01	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2026	3	106	9	N	96	166	1			117
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1786	3	87	9	N	79	104	1			92
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2120	3	79	9	N	72					164
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	65					229
*05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2619	3	72	9	N	65	165	1			129

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 279758 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4600 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279759 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4590 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2419	-0-	-433	-0-	2343	3	76	9	N	69	172	1	1	8	133
01	2852	X	2385	-0-	-467	-0-	2318	3	67	9	N	61					194
02	2523	X	1932	-0-	-591	-0-	1868	3	64	9	N	58	166	1			86
03	2666	X	2119	-0-	-547	-0-	2055	3	64	9	N	58					144
04	2340	X	2068	-0-	-272	-0-	2012	3	56	9	N	51	1	8			194
05	2418	X	379	-0-	-2039	-0-	379	3			N	-0-					194

TRIANGLE J WELL #: 1 RRCID -> 279760 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4531 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	1154	3	66	9	N	60	137	1			87
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1165	3	75	9	N	68					155
02	1160	N	895	-0-	-265	-0-	851	3	44	9	N	40					195
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1268	3	59	9	N	54					249
04	1200	N	31	-0-	-1169	-0-	27	3	4	9	N	4	191	1			62
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					62

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279771 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5228 - 5818

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/21/2018 - W/O TO 09-285172

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279786 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5362 - 5874

12	1519	N	828	-0-	-691	-0-	731	3	97	9	N	88	166	1			149
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1440	3	239	9	N	217	162	1			204
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1406	3	198	9	N	180	165	1			219
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1477	3	189	9	N	172	165	1			226
04	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	1415	3	169	9	N	154	170	1			210
05	1705	N	68	-0-	-1637	-0-	68	3			N	-0-					210

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1045	3	57	9	N	52	62	1			169
01	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	1047	3	34	9	N	31					200
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2100	3	152	9	N	138	161	1			177
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	1970	3	111	9	N	101	170	1			108
04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2695	3	155	9	N	141	164	1			85
*05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2544	3	87	9	N	79					164

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2139	3	11	9	N	10					117
01	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1971	3	8	9	N	7					124
02	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1827	3	2	9	N	2					126
03	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					126
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2574	3	18	9	N	16					142
*05	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					142

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					19
01	527	N	12	-0-	-515	-0-	12	3			N	-0-					19
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	3	117	9	N	106					125
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	3	63	9	N	57					182
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	48	80	1			150
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	23	3	48	9	N	44					194

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	508	-0-	-670	-0-	491	3	17	9	N	15					257
01	868	N	217	-0-	-651	-0-	181	3	36	9	N	33	161	1			129
02	435	N	115	-0-	-320	-0-	101	3	14	9	N	13					142
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	451	3	3	9	N	3					145
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					145
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					145

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3138	-0-	-179	-0-	3112	3	26	9	N	24	40	1			27
01	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	3108	3	23	9	N	21					48
02	2958	X	2939	-0-	-19	-0-	2910	3	29	9	N	26					74
03	3162	X	2928	-0-	-234	-0-	2917	3	11	9	N	10					84
04	3030	X	2848	-0-	-182	-0-	2828	3	20	9	N	18					102
05	3131	X	2978	-0-	-153	-0-	2945	3	33	9	N	30					132

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					120
01	279	X	23	-0-	-256	-0-	23	3			N	-0-					120
02	261	X	-0-	-0-	-261	-0-					N	47					167
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	43					210
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	52	168	1			94
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94

KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 280358 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 5360 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	233	-0-	-883	-0-	168	3	65	9	N	59	118	1			110
01	806	N	565	-0-	-241	-0-	467	3	98	9	N	89	120	1			79
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	604	3	91	9	N	83					162
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	655	3	61	9	N	55					217
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	626	3	72	9	N	65	175	1			107
05	744	N	384	-0-	-360	-0-	384	3			N	-0-					107

SCHAAKE WELL #: 1 RRCID -> 280359 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5208 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					47
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					47
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					47
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	3	1	9	N	1					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 280969 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5320 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2421	3	52	9	N	47	99	1			85
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2816	3	72	9	N	65					150
02	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2209	3	28	9	N	25					175
03	2480	X	2230	-0-	-250	-0-	2200	3	30	9	N	27					202
04	2790	X	2329	-0-	-461	-0-	2286	3	43	9	N	39	174	1			67
05	2883	X	22	-0-	-2861	-0-	22	3			N	-0-					67

MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 280974 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5214 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6497	3	184	9	N	167	165	1			169
01	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6213	3	174	9	N	158	157	1			170
02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5638	3	171	9	N	155	171	1			154
03	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6006	3	154	9	N	140	166	1	3	8	125
04	5580	X	5444	-0-	-136	-0-	5299	3	145	9	N	132	162	1			95
05	5766	X	5699	-0-	-67	-0-	5625	3	74	9	N	67					162

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 282701 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4911 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	1282	-0-	-423	-0-	1282	3			N	-0-					44
01	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	1278	3			N	-0-					44
02	1276	N	1166	-0-	-110	-0-	1166	3			N	-0-					44
03	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3			N	-0-					44
04	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	1149	3			N	-0-					44
*05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					44

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 282704 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4674 - 4950

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

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285616 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3427	-0-	-417	-0-	3427	3			N	-0-	99	1			54
01	3689	X	3475	-0-	-214	-0-	3444	3	31	9	N	28					82
02	3335	X	3134	-0-	-201	-0-	3125	3	9	9	N	8					90
03	3565	X	3236	-0-	-329	-0-	3227	3	9	9	N	8					98
04	3390	X	3117	-0-	-273	-0-	3104	3	13	9	N	12					110
05	3472	X	3169	-0-	-303	-0-	3154	3	15	9	N	14					124

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286495 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286674 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4630 - 5076

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

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286766 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4764 - 5260

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

JOLLIFF WELL #: 2H RRCID -> 288524 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5350 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
02	2262	X	-0-	-0-	-2262	-0-					N	-0-					-0-
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
HART WELL #: 1 RRCID -> 288646 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5150 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	263	-0-	263	263	256	3	7	9	N	6					6
*03	534	X	271	-0-	-263	-0-	271	3			N	-0-					6
*04	300	X	244	-0-	-56	-0-	243	3	1	9	N	1					7
*05	310	X	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					7

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	232	N	82	-0-	-150	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5554 - 5686

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

STAMPER FOWLER WELL #: 13 RRCID -> 284648 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5290 - 5627

12	2740	2740	-0-	-0-	-0-	2689	2	51	9	N	46						86
01	961	961	-0-	-0-	-0-	955	2	6	9	N	5	82	1				9
02	2718	2718	-0-	-0-	-0-	2678	2	40	9	N	36						45
03	2292	2292	-0-	-0-	-0-	2259	2	33	9	N	30						75
*04	2574	2574	-0-	-0-	-0-	2504	2	70	9	N	64	131	1				8
05	31	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT						8

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

12	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	959	3	57	9	N	52	171	1			35
01	1054	N	942	-0-	-112	-0-	917	3	25	9	N	23					58
02	870	N	811	-0-	-59	-0-	752	3	59	9	N	54					112
03	1023	N	907	-0-	-116	-0-	893	3	14	9	N	13					125
04	900	N	868	-0-	-32	-0-	856	3	12	9	N	11					136
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	955	3	14	9	N	13					149

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BRUNDIDGE WELL #: 6 RRCID -> 116574 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4094 - 4104

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 2 RRCID -> 284192 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4212 - 4217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DRAKE PETROLEUM, LLC 227868
O'NEAL-PILOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 284801 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4420 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 A RRCID -> 286112 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3126 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	#	689	-0-	-55	-0-	675	2	14	9	N	13					142
01	682	#	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					142
02	638	#	609	-0-	-29	-0-	606	2	3	9	N	3					145
03	682	#	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					145
04	660	#	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					145
05	682	#	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					145

LKM OIL & GAS 504579
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	#	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					66
01	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					66
02	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					66
03	54	R	54	-0-	-0-	-0-	52	3	2	9	N	2					68
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	23	3	2	9	N	2					70
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					70

M5 STANDING ENERGY, LLC 519510
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					8
01	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					8
02	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					8
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					8

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					91
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					91
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					91
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					91
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					91
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					42
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

KENNEDY (CONGL. LOWER) 48916 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281968 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6694 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	50					N	7					23
01	50	N	-0-	-0-	-50 B	-0-					N	5					28
02	29	N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	17					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	12					57
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	11					68

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	364	-0-	-659	-0-	364	2			N	-0-					115
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					115
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	543	2	10	9	N	9					124
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					124
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					124
*05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					124

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					548
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					548
02	551	N	480	-0-	-71	-0-	480	2			N	-0-					548
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					548
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					548
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					548

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - PLUGGED 04/26/19

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) 49381 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MAXWELL, VIRGIL E. WELL #: 5 RRCID -> 193912 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KINDER (CONGL) 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
KINDER WELL #: 3 RRCID -> 058149 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2019 - P/A 11/04/19

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2019 - P/A 11/06/2019

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					32
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					32
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					32
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					32
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					34
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					34
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					34
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					34
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SLATER, E. T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 021486 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3820 - 3840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2018 - PLUGGED 11/20/18

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

12	4029 R	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2		N	-0-			47
01	4178 R	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2		N	-0-			47
02	3778 R	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2		N	-0-			47
03	3751 #	319	-0-	-3432	-0-	317	2	2 9	N	2			49
04	3630 #	-0-	-0-	-3630	-0-				N	1			50
05	3751 #	NO RPT	-0-	-3751	-0-				N	NO RPT			50

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					4
01	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					4
02	203	#	158	-0-	-45	-0-	158	3			N	-0-					4
03	217	#	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					4
04	180	#	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					4
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					4

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1364	#	1349	-0-	-15	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
02	1276	#	-0-	-0-	-1276	-0-					Y	-0-					-0-
03	1421	R	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
04	1320	#	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
05	1364	#	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
02	377	#	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
04	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					15
01	1488	#	1400	-0-	-88	-0-	1390	2	10	9	Y	9					24
02	1392	#	-0-	-0-	-1392	-0-					Y	6					30
03	1457	#	1401	-0-	-56	-0-	1389	2	12	9	Y	11					41
04	1350	#	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	3					44
05	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	2					46

L.W.T. (CONGL.) 50603 150 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 118317 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 4950 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	#	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	155	#	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	145	#	135	-0-	-10	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2020

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6168 - 6342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48			621
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	239	175 1		685
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	603	689 1		599
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73	347 1		325
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	63			388
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			388

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
LAPAN GAS STORAGE UNIT WELL #: 9DR RRCID -> 283498 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6142 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAQUEY (CONGLOMERATE) 52015 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 277836 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3918 - 3922

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-

LEATHERWOOD-BARHAM (STRAWN, UP.) 52739 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 287105 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 2986 - 3024

12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	961	-0-	-31	-0-	959	3	2	9	N	2					133
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	899	3	3	9	N	3					136
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					136
03	961	N	771	-0-	-190	-0-	770	3	1	9	N	1					137
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					137
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	978	3	1	9	N	1					138

LELA HILL (CADDO CONGL.) 53044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 11 U RRCID -> 105256 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A

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

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					5
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					5
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					5
05	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	31	1	1208	3	N	56					191
							62	9									
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	31	1	1183	3	N	54	178	1			67
							59	9									
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	15	1	1112	3	N	45					112
							50	9									
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	16	1	1194	3	N	48					160
							53	9									
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	15	1	1138	3	N	51					211
							56	9									
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	16	1	1198	3	N	53					264
							58	9									

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	#	5132	-0-	-386	-0-	5132	2			N	-0-					10
01	5518	#	5148	-0-	-370	-0-	5148	2			N	-0-					10
02	5104	#	4985	-0-	-119	-0-	4985	2			N	-0-					10
03	5146	#	4818	-0-	-328	-0-	4818	2			N	-0-					10
04	4980	#	3530	-0-	-1450	-0-	3530	2			N	-0-					10
05	5332	#	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					10

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	780	N	599	-0-	-181	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TLH PRODUCTION LLC 860938
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RUTH PEEK 'A' WELL #: 2 RRCID -> 284910 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4603 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
01	62	#	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
04	60	#	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	#	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-

KING, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 286752 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4500 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	109	R	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
01	93	#	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
02	87	#	76	-0-	-11	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
03	124	#	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
04	120	#	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
05	124	#	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XPLORE OPERATING, LLC 946023
REAGAN-MERCER WELL #: 1 RRCID -> 282605 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4879 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1131	3	69	9	N	63	160	1			103
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	3	6	9	N	5					108
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	901	3	48	9	N	44					152
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1449	3	37	9	N	34					186
*04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1861	3	68	9	N	62	152	1			96
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

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

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					43
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					43
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					43
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					43
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					43
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	203	N	198	-0-	-5	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

LUKE GRACE, N. (4100) 55632 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON WELL #: RRCID -> 084334 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4136 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					55
01	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					55
02	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					55
*04	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2			N	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2817	-0-	-283 B	316	2676	2	141	9	N	128	165	1			51
01	2475	N	2159	-0-	-316 B	-0-	2050	2	109	9	N	99	119	1			31
02	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	782	2	69	9	N	63					94
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643		1170	-0-	-473 B	-473	1115	2	55	9	N	50	86	1			58
*04	1590		1635	-0-	45 B	-428	1580	2	55	9	N	50	82	1			26
*05	1597		NO RPT	-0-	-1597 B	-2025					N	NO RPT					26

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1082	3	6	9	N	5					58
01	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1107	3	14	9	N	13					71
02	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1020	3	6	9	N	5					76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1080	3	7	9	N	6					82
04	1080	N	1040	-0-	-40 B	-0-	1032	3	8	9	N	7					89
*05	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1092	3	8	9	N	7					96

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					127
01	403	N	304	-0-	-99	-0-	303	2	1	9	N	1					128
02	377	N	170	-0-	-207	-0-	170	2			N	-0-					128
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2					130
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	392	2	4	9	N	4					134
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	2	2	9	N	2					136

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
THE BROGDON COMPANY, INC. 851453
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	137	-0-	-514	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	558	N	8	-0-	-550	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	435	N	25	-0-	-410	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					43
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					43
02	232	N	176	-0-	-56	-0-	176	2			N	-0-					43
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					43
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					43
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					43

NALL OIL & GAS 599295
TRI-STATE WELL #: 1 RRCID -> 115866 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					26
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					26
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					26
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					26
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					26
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					26

TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	109	1	301	2	N	-0-					19
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	109	1	302	2	N	-0-					19
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	102	1	285	2	N	-0-					19
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	109	1	307	2	N	-0-					19
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	105	1	282	2	N	-0-					19
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	109	1	303	2	N	-0-					19

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	124 10	1 9	958	2	N	9					77
01	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	124 11	1 9	1078	2	N	10					87
02	1102	N	979	-0-	-123	-0-	116	1	863	2	N	-0-					87
03	1085	N	997	-0-	-88	-0-	124	1	873	2	N	-0-					87
04	1170	N	904	-0-	-266	-0-	120	1	784	2	N	-0-					87
05	1054	N	935	-0-	-119	-0-	124	1	811	2	N	-0-					87

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	2			N	-0-					37
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					37
02	232	N	207	-0-	-25	-0-	207	2			N	-0-					37
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					37
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	2			N	-0-					37
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					37

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					92
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					92
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					92
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					92
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					92
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					92
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					92

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

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

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

12	341	N	336	-0-	-5	-0-	4	1	332	2	N	-0-					-0-
01	403	N	319	-0-	-84	-0-	4	1	315	2	N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	78	1	334	2	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	46	1	296	2	N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	46	1	271	2	N	-0-					-0-
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	80	1	375	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

*11	150	N	110	-0-	-40	-0-	60	1	50	2	N	-0-					11
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	63	1	118	2	N	79					90
							87	9									
*01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	60	1	110	2	N	31					121
							34	9									
*02	174	N	172	-0-	-2	-0-	60	1	64	2	N	44					165
							48	9									
*03	279	N	180	-0-	-99	-0-	63	1	108	2	N	8					173
							9	9									
*04	270	N	167	-0-	-103	-0-	63	1	104	2	N	-0-					173
05	279	N	140	-0-	-139	-0-	60	1	80	2	N	-0-					173

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

*11	330	N	150	-0-	-180	-0-	80	1	70	2	N	-0-					20
*12	372	N	345	-0-	-27	-0-	120	1	225	2	N	-0-					20
*01	341	N	290	-0-	-51	-0-	110	1	180	2	N	-0-					20
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	110	1	150	2	N	-0-					20
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	110	1	120	2	N	-0-					20
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	120	1	160	2	N	-0-					20
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	100	1	100	2	N	-0-					20

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY -E- WELL #: 10 RRCID -> 282596 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5713 - 5731

12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	341	1	444	2	N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	341	1	434	2	N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	319	1	382	2	N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	341	1	398	2	N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	341	1	398	2	N	-0-					-0-
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	341	1	430	2	N	-0-					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					180
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					180
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					180
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					180
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

12	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	2	N	-0-					-0-
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	6	1	34	2	N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	10	1	36	2	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	N	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					23
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					23
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	67	2			N	-0-					23
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					23
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					23
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	109	1	1097	2	N	-0-					70
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	109	1	295	2	N	26	1	8			95
							29	9									
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	102	1	1165	2	N	20					115
							22	9									
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	109	1	350	2	N	7					122
							8	9									
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	105	1	815	2	N	2					124
							2	9									
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	109	1	822	2	N	9					133
							10	9									

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

*11	150	N	110	-0-	-40	-0-	60	1	50	2	Y	-0-					-0-
*12	217	N	181	-0-	-36	-0-	63	1	118	2	Y	-0-					-0-
*01	186	N	169	-0-	-17	-0-	60	1	109	2	Y	-0-					-0-
*02	174	N	123	-0-	-51	-0-	60	1	63	2	Y	-0-					-0-
*03	310	N	170	-0-	-140	-0-	63	1	107	2	Y	-0-					-0-
*04	300	N	167	-0-	-133	-0-	63	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	139	-0-	-140	-0-	60	1	79	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

*11	150	N	110	-0-	-40	-0-	60	1	50	2	Y	-0-					-0-
*12	217	N	181	-0-	-36	-0-	63	1	118	2	Y	-0-					-0-
*01	186	N	169	-0-	-17	-0-	60	1	109	2	Y	-0-					-0-
*02	174	N	123	-0-	-51	-0-	60	1	63	2	Y	-0-					-0-
*03	310	N	170	-0-	-140	-0-	63	1	107	2	Y	-0-					-0-
*04	300	N	167	-0-	-133	-0-	63	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	140	-0-	-139	-0-	60	1	80	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

*11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					146
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					146
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					146
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					146
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					146
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					146
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					146

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

*11	120	N	80	-0-	-40	-0-	30	1	50	2	N	-0-					-0-
*12	186	N	154	-0-	-32	-0-	36	1	118	2	N	-0-					-0-
*01	186	N	169	-0-	-17	-0-	60	1	109	2	N	-0-					-0-
*02	145	N	96	-0-	-49	-0-	33	1	63	2	N	-0-					-0-
*03	279	N	143	-0-	-136	-0-	36	1	107	2	N	-0-					-0-
*04	270	N	139	-0-	-131	-0-	36	1	103	2	N	-0-					-0-
05	248	N	139	-0-	-109	-0-	60	1	79	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	4	1	332	2	Y	15					52
							17	9									
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	4	1	315	2	Y	10					62
							11	9									
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	78	1	334	2	Y	9					71
							10	9									
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	296	2	Y	9					80
							10	9									
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	46	1	271	2	Y	5					85
							6	9									
*05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	80	1	375	2	Y	2					87
							2	9									

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876

12	1581	N	1245	-0-	-336	B	-0-	1245	2		N	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	1175	2		N	-0-					-0-
02	1218	N	1027	-0-	-191	B	-0-	1027	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	2		N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	1301	2		N	-0-					-0-
*05	1530	N	1530	-0-	-0-	B	-0-	1530	2		N	-0-					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

12	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60	R	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	N	-0-	172	1			21
01	58	R	58	-0-	-0-	-0-	30	1	26	2	N	2					23
							2	9									
02	79	R	79	-0-	-0-	-0-	30	1	43	2	N	5					28
							6	9									
03	59	R	59	-0-	-0-	-0-	30	1	25	2	N	4					32
							4	9									
04	80	R	80	-0-	-0-	-0-	30	1	44	2	N	5					37
							6	9									
*05	82	R	82	-0-	-0-	-0-	30	1	46	2	N	5					42
							6	9									

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

12	6	#	4	-0-	-2	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
01	7	#	4	-0-	-3	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
02	7	#	3	-0-	-4	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	7	#	3	-0-	-4	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

12	341	N	330	-0-	-11	-0-	322	3	8	9	N	7					27
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	308	3	3	9	N	3					30
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	306	3	7	9	N	6					36
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	322	3	8	9	N	7					43
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	308	3	9	9	N	8					51
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	323	3	8	9	N	7					58

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					10
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					10
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					10
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	837	N	688	-0-	-149	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	872	3	72	9	N	65	156	1			53
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	884	3	221	9	N	201	154	1			100
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	798	3	33	9	N	30					130
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	912	2	30	9	N	27					157
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	901	3	44	9	N	40					197
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					197

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

12	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					35
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					35
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					35
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					35
04	180	N	47	-0-	-133	-0-	47	3			N	-0-					35
05	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	3			N	-0-					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	N	1					17
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	89	3	1	9	N	1					18
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	105	3	3	9	N	3	1	8			20
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	52	3	1	9	N	1					21
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	55	3	2	9	N	2					23
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	59	3	1	9	N	1					24

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 116594 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656

12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			Y	-0-					-0-
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
*05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	127	-0-	-493	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	132	-0-	-550	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	128	-0-	-46	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	984	-0-	-473	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1381	-0-	-179	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
05	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					7
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					7
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					17
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					17
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					134
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					134
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					134
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					134
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					134
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					120
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					120
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					120
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					120
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					100
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					100
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					100
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					100
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILES-JACKSON (CADDO) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12198 - 12258

12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					51
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	1					52
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	409	3	2	9	N	2					54
03	3100	N	4665	-0-	1565	1565	4452	3	213	9	N	194	144	1			104
04	3000	N	8594	-0-	5594	7159	8507	3	87	9	N	79					183
*05	3100	N	7559	-0-	4459	11618	7481	3	78	9	N	71					254

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
KRIS WELL #: 1 RRCID -> 227196 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14426 PERF.12690 - 14350

12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					69
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

12	4650	X	4457	-0-	-193	-0-	4422	3	35	9	N	32					132
01	4557	X	4437	-0-	-120	-0-	4397	3	40	9	N	36					168
02	4263	X	4069	-0-	-194	-0-	4035	3	34	9	N	31					199
03	4774	X	3524	-0-	-1250	-0-	3499	3	25	9	N	23					222
04	4320	X	4280	-0-	-40	-0-	4255	3	25	9	N	23					245
05	4464	X	4446	-0-	-18	-0-	4420	3	26	9	N	24					269

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
TEMPLETON WELL #: 3 RRCID -> 212107 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6030 - 6224

12	1550	#	178	-0-	-1372	-0-	178	2			N	-0-					47
01	620	#	51	-0-	-569	-0-	51	2			N	-0-					47
02	145	#	5	-0-	-140	-0-	5	2			N	-0-					47
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					47
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	1					48
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					49

MONTAGUE COUNTY REGULAR //CONT.// 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	203	#	160	-0-	-43	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	210	#	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	217	#	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

12	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	116	#	98	-0-	-18	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	#	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
PENNY, RALPH E. 652335
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JACKSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810

12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 280793 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 4650 - 4686

12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 280794 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4753 - 4765

12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
GARLINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280867 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4675 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

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

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	123	1	1061	2	N	-0-					-0-
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	115	1	998	2	N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	115	1	1077	2	N	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	126	1	1133	2	N	-0-					-0-
*04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	122	1	1083	2	N	-0-					-0-
*05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	124	1	1120	2	N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					78
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					78
02	174	N	139	-0-	-35	-0-	139	3			N	-0-					78
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					78
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					78
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					78

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					54
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					54
02	435	N	421	-0-	-14	-0-	421	3			N	-0-					54
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					54
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					54
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					54

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					8
01	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3			N	-0-					8
02	290	N	134	-0-	-156	-0-	134	3			N	-0-					8
03	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					8
04	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	3			N	-0-					8
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	145	N	64	-0-	-81	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

12	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	38	1	988	2	N	-0-				2
01	1023	N	1019	-0-	-4	B	-0-	37	1	982	2	N	-0-				2
02	986	N	952	-0-	-34	B	-0-	35	1	917	2	N	-0-				2
03	1023	N	1020	-0-	-3	B	-0-	41	1	979	2	N	-0-				2
04	990	N	980	-0-	-10	B	-0-	36	1	944	2	N	-0-				2
05	1023	N	997	-0-	-26	B	-0-	37	1	960	2	N	-0-				2

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	N	-0-					-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	N	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	N	-0-					-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	N	-0-					-0-
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

12	527	#	345	-0-	-182	-0-	345	3			N	-0-					19
01	527	#	327	-0-	-200	-0-	327	3			N	-0-					19
02	493	#	316	-0-	-177	-0-	316	3			N	-0-					19
03	341	#	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					19
04	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					19
05	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					19

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

12	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					4
01	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					4
02	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					4
03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					4
04	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					4
*05	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					4

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	#	300	-0-	-475	-0-	300	3			Y	-0-					2
01	775	#	300	-0-	-475	-0-	300	3			Y	-0-					2
02	667	#	300	-0-	-367	-0-	300	3			Y	-0-					2
03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					2
04	300	#	200	-0-	-100	-0-	200	3			Y	-0-					2
*05	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					2

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					2
01	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					2
02	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					2
03	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					2
04	300	#	200	-0-	-100	-0-	200	3			Y	-0-					2
05	310	#	200	-0-	-110	-0-	200	3			Y	-0-					2

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	#	350	-0-	-270	-0-	350	3			Y	-0-					2
01	620	#	300	-0-	-320	-0-	300	3			Y	-0-					2
02	551	#	300	-0-	-251	-0-	300	3			Y	-0-					2
03	372	#	300	-0-	-72	-0-	300	3			Y	-0-					2
04	360	#	200	-0-	-160	-0-	200	3			Y	-0-					2
05	341	#	200	-0-	-141	-0-	200	3			Y	-0-					2

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					104
01	803	R	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					104
02	752	R	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					104
03	806	#	649	-0-	-157	-0-	649	3			N	-0-					104
04	780	#	778	-0-	-2	-0-	778	3			N	-0-					104
05	806	#	631	-0-	-175	-0-	631	3			N	-0-					104

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	#	340	-0-	-63	-0-	340	3			Y	-0-					34
01	403	#	349	-0-	-54	-0-	349	3			Y	-0-					34
02	377	#	326	-0-	-51	-0-	326	3			Y	-0-					34
03	403	#	367	-0-	-36	-0-	367	3			Y	-0-					34
04	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					34
*05	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	232	-0-	-47	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
02	261	#	217	-0-	-44	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
03	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
04	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
*05	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	#	743	-0-	-1	-0-	3	1	740	3	N	-0-					-0-
01	744	#	740	-0-	-4	-0-	3	1	737	3	N	-0-					-0-
02	696	#	694	-0-	-2	-0-	2	1	692	3	N	-0-					-0-
03	753	R	753	-0-	-0-	-0-	3	1	750	3	N	-0-					-0-
04	726	R	726	-0-	-0-	-0-	3	1	723	3	N	-0-					-0-
*05	747	R	747	-0-	-0-	-0-	3	1	744	3	N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1148	R	1148	-0-	-0-	-0-	3	1	1141	3	Y	4					15
							4	9									
01	1209	#	1161	-0-	-48	-0-	3	1	1158	3	Y	-0-					15
02	1131	#	1082	-0-	-49	-0-	3	1	1079	3	Y	-0-					15
03	1178	#	1174	-0-	-4	-0-	3	1	1152	3	Y	17					32
							19	9									
04	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	3	1	1149	3	Y	-0-					32
*05	1159	R	1159	-0-	-0-	-0-	3	1	1125	3	Y	28	58	1			2
							31	9									

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	4	1	1058	3	Y	-0-					-0-
01	1364	#	999	-0-	-365	-0-	3	1	996	3	Y	-0-					-0-
02	1276	#	912	-0-	-364	-0-	3	1	909	3	Y	-0-					-0-
03	1147	#	931	-0-	-216	-0-	3	1	928	3	Y	-0-					-0-
04	1110	#	875	-0-	-235	-0-	3	1	872	3	Y	-0-					-0-
05	1054	#	868	-0-	-186	-0-	3	1	865	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	#	944	-0-	-17	-0-	3	1	941	3	N	-0-					-0-
01	961	#	928	-0-	-33	-0-	3	1	925	3	N	-0-					-0-
02	870	#	869	-0-	-1	-0-	3	1	866	3	N	-0-					-0-
03	935	R	935	-0-	-0-	-0-	3	1	932	3	N	-0-					-0-
04	906	R	906	-0-	-0-	-0-	3	1	903	3	N	-0-					-0-
05	930	#	919	-0-	-11	-0-	3	1	916	3	N	-0-					-0-

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	R	2542	-0-	-0-	-0-	9	1	2533	3	Y	-0-					-0-
01	2635	#	2482	-0-	-153	-0-	8	1	2474	3	Y	-0-					-0-
02	2428	R	2428	-0-	-0-	-0-	8	1	2420	3	Y	-0-					-0-
03	2542	#	2523	-0-	-19	-0-	8	1	2515	3	Y	-0-					-0-
04	2460	#	2275	-0-	-185	-0-	8	1	2267	3	Y	-0-					-0-
05	2604	#	2460	-0-	-144	-0-	9	1	2451	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019 - P/A 10/24/2019

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					3
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					3
02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					3
03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					3
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					3
*05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					3

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

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

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	990	R	990	-0-	-0-	-0-	81	1	909	2	N	-0-					-0-
01	961	#	707	-0-	-254	-0-	81	1	626	2	N	-0-					-0-
02	873	R	873	-0-	-0-	-0-	75	1	798	2	N	-0-					-0-
03	840	R	840	-0-	-0-	-0-	81	1	759	2	N	-0-					-0-
04	960	#	651	-0-	-309	-0-	78	1	573	2	N	-0-					-0-
05	992	#	990	-0-	-2	-0-	81	1	909	2	N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					4
01	248	#	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					4
02	232	#	220	-0-	-12	-0-	220	2			N	-0-					4
03	217	#	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					4
04	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					4
05	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					4

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	#	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					147
01	743	R	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					147
*02	667	#	576	-0-	-91	-0-	576	2			N	-0-					147
*03	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					147
*04	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					147
*05	713	#	410	-0-	-303	-0-	410	2			N	-0-					147

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	#	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	465	#	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	435	#	430	-0-	-5	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	465	#	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	450	#	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	465	#	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	434	#	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*05	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*05	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					39
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					39
02	836	R	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					39
03	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					39
04	994	R	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					39
*05	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

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

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	821	R	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					23
01	888	R	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					23
02	805	R	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					23
03	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					23
04	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					23
*05	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					23

HAMILTON, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 285442 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5708 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	187	R	187	-0-	-0-	-0-	59	1	128	2	N	-0-					-0-
01	228	R	228	-0-	-0-	-0-	63	1	165	2	N	-0-					-0-
02	240	R	240	-0-	-0-	-0-	60	1	180	2	N	-0-					-0-
03	195	R	195	-0-	-0-	-0-	61	1	134	2	N	-0-					-0-
04	180	#	152	-0-	-28	-0-	57	1	95	2	N	-0-					-0-
*05	191	R	191	-0-	-0-	-0-	60	1	131	2	N	-0-					-0-

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	#	1496	-0-	-457	-0-	1471	2	25	9	N	23	155	1			19
01	1808	R	1808	-0-	-0-	-0-	1780	2	28	9	N	25					44
02	1827	#	1799	-0-	-28	-0-	1774	2	25	9	N	23					67
03	1953	#	1894	-0-	-59	-0-	1883	2	11	9	N	10					77
04	1890	#	1316	-0-	-574	-0-	1308	2	8	9	N	7					84
05	1922	#	1752	-0-	-170	-0-	1739	2	13	9	N	12					96

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 D RRCID -> 282330 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5718 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*05	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					45
01	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					45
02	232	#	180	-0-	-52	-0-	180	3			N	-0-					45
03	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					45
04	240	#	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					45
05	248	#	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					45

MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
04	90	#	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					112
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					112

PENNY, RALPH E. 652335
MOORE, L. O. WELL #: 1 RRCID -> 111863 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					20
01	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					20
*02	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	946	3	110	9	N	100	120	1			-0-
*03	693	R	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	390	#	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	403	#	288	-0-	-115	-0-	288	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	232	#	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	270	#	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	#	178	-0-	-132	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	310	#	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	261	#	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	248	#	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	210	#	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					33
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					33
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					33
03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					33
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					33
*05	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					33

COOPER, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 286156 COMPL. DATE 11/27/1966 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6032 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2019 - P/A 12/05/19

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	290	#	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	310	#	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

12	620	#	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
01	620	#	570	-0-	-50	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
02	580	#	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	#	560	-0-	-60	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
04	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

12	1054	#	1012	-0-	-42	-0-	986	2	26	9	Y	24	55	1			2
01	1054	#	931	-0-	-123	-0-	903	2	28	9	Y	25					27
02	986	#	-0-	-0-	-986	-0-					Y	28					55
03	1023	#	953	-0-	-70	-0-	927	2	26	9	Y	24					79
04	990	#	-0-	-0-	-990	-0-					Y	26					105
05	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	21					126

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

12	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
01	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
02	667	#	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					-0-
03	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
04	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	434	#	392	-0-	-42	-0-	392	2			Y	-0-					3
02	406	#	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					3
03	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					3
04	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					3
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					3

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	2542	#	621	-0-	-1921	-0-	620	2	1	9	Y	1					31
02	2378	#	-0-	-0-	-2378	-0-					Y	-0-					31
03	2542	#	890	-0-	-1652	-0-	890	2			Y	-0-					31
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					Y	1					32
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					32

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					197
01	1147	#	1043	-0-	-104	-0-	1023	2	20	9	Y	18	171	1			44
02	1073	#	-0-	-0-	-1073	-0-					Y	23					67
03	1147	#	1007	-0-	-140	-0-	982	2	25	9	Y	23					90
04	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	18					108
05	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	12					120

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
01	744	#	705	-0-	-39	-0-	704	2	1	9	Y	1					9
02	696	#	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					9
03	713	#	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-					9
04	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					9
05	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					9

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	434	#	377	-0-	-57	-0-	377	2			Y	-0-					3
02	406	#	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					3
03	403	#	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					3
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					3
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					3

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
01	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	261	#	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					60
01	504	R	504	-0-	-0-	-0-	398	2	106	9	Y	96	80	1			76
02	406	#	-0-	-0-	-406	-0-					Y	70					146
03	459	R	459	-0-	-0-	-0-	416	2	43	9	Y	39					185
04	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					Y	47	171	1			61
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	25					86

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	#	378	-0-	-149	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	493	#	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	#	121	-0-	-406	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	#	288	-0-	-84	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
02	348	#	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	#	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
01	372	#	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					83
02	348	#	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					83
03	372	#	311	-0-	-61	-0-	311	2			Y	-0-					83
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	5					88
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	5					93

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	634	R	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					7
02	580	#	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					7
03	620	#	612	-0-	-8	-0-	612	2			Y	-0-					7
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					7
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					7

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	713	#	389	-0-	-324	-0-	389	2			Y	-0-					7
02	667	#	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					7
03	713	#	554	-0-	-159	-0-	554	2			Y	-0-					7
04	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					7
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					7

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

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

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	879	R	-0-	-0-	-879	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
02	203	#	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	#	238	-0-	-72	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	290	#	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	#	165	-0-	-114	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	232	#	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					45
01	958	R	958	-0-	-0-	-0-	952	2	6	9	Y	5					50
02	725	#	-0-	-0-	-725	-0-					Y	2					52
03	786	R	786	-0-	-0-	-0-	776	2	10	9	Y	9					61
04	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					61
05	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	4					65

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	#	390	-0-	-75	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
02	435	#	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	#	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
04	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	#	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
02	377	#	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	#	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1023	#	900	-0-	-123	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
02	957	#	-0-	-0-	-957	-0-					Y	-0-					-0-
03	961	#	855	-0-	-106	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
04	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
05	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
01	771	R	771	-0-	-0-	-0-	740	2	31	9	Y	28	120	1			13
02	435	#	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					13
03	676	R	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					13
04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					13
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					13

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	434	#	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					18
02	406	#	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					18
03	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					18
04	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					18
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					18

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

12	718	R	-0-	-0-	-718	-0-					Y	-0-					-0-
01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	155	#	21	-0-	-134	-0-	21	2			Y	-0-					6
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					6
03	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					6
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	#	386	-0-	-48	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
02	406	#	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	#	348	-0-	-55	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	166	1			118
01	837	#	676	-0-	-161	-0-	618	2	58	9	Y	53					171
02	783	#	-0-	-0-	-783	-0-					Y	35					206
03	744	#	700	-0-	-44	-0-	650	2	50	9	Y	45					251
04	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	60	167	1			144
05	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	51					195

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 5816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1457	#	1026	-0-	-431	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
02	1363	#	-0-	-0-	-1363	-0-					Y	-0-					-0-
03	1457	#	1238	-0-	-219	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
04	990	#	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 5748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	800	R	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					28
02	638	#	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					28
03	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					28
04	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					28
05	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					28

M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 4500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	#	264	-0-	-46	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
02	290	#	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	#	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAWRENCE, GU "B" & OL "C" WELL #: 10 U RRCID -> 288148 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4160 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SMITH, OZELLE CULWELL OU "A" WELL #: 1 RRCID -> 288149 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5193 - 5947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
01	775	#	556	-0-	-219	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	725	#	592	-0-	-133	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	775	#	595	-0-	-180	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, WILLIS V. WELL #: 2 RRCID -> 288151 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4389 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMAY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 288157 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5308 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	527	#	237	-0-	-290	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	493	#	219	-0-	-274	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	527	#	235	-0-	-292	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					20
01	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					20
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					20
03	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					20
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	#	719	-0-	-56	-0-	104	1	615	3	Y	-0-					-0-
01	806	#	770	-0-	-36	-0-	133	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	754	#	701	-0-	-53	-0-	137	1	564	3	Y	-0-					-0-
03	806	#	738	-0-	-68	-0-	184	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	750	#	519	-0-	-231	-0-	95	1	424	3	Y	-0-					-0-
05	775	#	185	-0-	-590	-0-	26	1	159	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	#	1069	-0-	-171	-0-	153	1	912	3	Y	4					56
							4	9									
01	1240	#	1106	-0-	-134	-0-	188	1	906	3	Y	11					67
							12	9									
02	1160	#	1086	-0-	-74	-0-	211	1	868	3	Y	6					73
							7	9									
03	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	331	1	976	3	Y	11					84
							12	9									
04	1110	#	905	-0-	-205	-0-	164	1	734	3	Y	6					90
							7	9									
05	1147	#	359	-0-	-788	-0-	50	1	309	3	Y	-0-					90

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	570	R	570	-0-	-0-	-0-	69	1	410	3	Y	83	75	1			100
							91	9									
01	610	R	610	-0-	-0-	-0-	91	1	439	3	Y	73					173
							80	9									
02	552	R	552	-0-	-0-	-0-	95	1	390	3	Y	61	71	1			163
							67	9									
03	601	R	601	-0-	-0-	-0-	137	1	403	3	Y	55					218
							61	9									
04	540	#	374	-0-	-166	-0-	65	1	290	3	Y	17	68	1			167
							19	9									
05	558	#	151	-0-	-407	-0-	15	1	92	3	Y	40					207
							44	9									

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	#	867	-0-	-1	-0-	123	1	729	3	Y	14					78
							15	9									
01	959	R	959	-0-	-0-	-0-	165	1	793	3	Y	1					79
							1	9									
02	812	#	797	-0-	-15	-0-	155	1	635	3	Y	6					85
							7	9									
03	978	R	978	-0-	-0-	-0-	244	1	717	3	Y	15					100
							17	9									
04	840	#	694	-0-	-146	-0-	126	1	565	3	Y	3					103
							3	9									
05	868	#	264	-0-	-604	-0-	37	1	227	3	Y	-0-					103

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	#	1124	-0-	-147	-0-	162	1	960	3	Y	2					80
							2	9									
01	1271	#	1121	-0-	-150	-0-	192	1	926	3	Y	3					83
							3	9									
02	1189	#	1136	-0-	-53	-0-	222	1	910	3	Y	4					87
							4	9									
03	1240	#	1225	-0-	-15	-0-	310	1	912	3	Y	3					90
							3	9									
04	1170	#	794	-0-	-376	-0-	145	1	649	3	Y	-0-					90
05	1209	#	449	-0-	-760	-0-	62	1	387	3	Y	-0-					90

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	#	1832	-0-	-245	-0-	264	1	1566	3	Y	2	76	1			29
							2	9									
01	2077	#	1923	-0-	-154	-0-	330	1	1591	3	Y	2					31
							2	9									
02	1943	#	1861	-0-	-82	-0-	365	1	1496	3	Y	-0-					31
03	2046	#	1979	-0-	-67	-0-	499	1	1470	3	Y	9					40
							10	9									
04	1920	#	1402	-0-	-518	-0-	256	1	1146	3	Y	-0-					40
05	1984	#	884	-0-	-1100	-0-	122	1	762	3	Y	-0-					40

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	#	829	-0-	-318	-0-	119	1	709	3	Y	1					156
							1	9									
01	1147	#	838	-0-	-309	-0-	144	1	693	3	Y	1	76	1			81
							1	9									
02	1073	#	778	-0-	-295	-0-	152	1	625	3	Y	1					82
							1	9									
03	1147	#	972	-0-	-175	-0-	246	1	725	3	Y	1					83
							1	9									
04	1050	#	597	-0-	-453	-0-	108	1	482	3	Y	6					89
							7	9									
05	837	#	197	-0-	-640	-0-	27	1	169	3	Y	1					90
							1	9									

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	#	795	-0-	-73	-0-	114	1	681	3	Y	-0-					30
01	868	#	799	-0-	-69	-0-	137	1	662	3	Y	-0-					30
02	802	R	802	-0-	-0-	-0-	157	1	645	3	Y	-0-					30
03	867	R	867	-0-	-0-	-0-	220	1	647	3	Y	-0-					30
04	780	#	551	-0-	-229	-0-	101	1	450	3	Y	-0-					30
05	868	#	299	-0-	-569	-0-	41	1	258	3	Y	-0-					30

JENNINGS, M. N. WELL #: 3 RRCID -> 282706 COMPL. DATE 12/18/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5967 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
JENNINGS, M. N. WELL #: 1 RRCID -> 282707 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 5652 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

BARKSDALE, AMOS WELL #: 2 RRCID -> 286395 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5093 - 5174

12	1395	#	1065	-0-	-330	-0-	153	1	912	3	N	-0-					13
01	1395	#	1005	-0-	-390	-0-	171	1	822	3	N	11					24
							12	9									
02	1305	#	1008	-0-	-297	-0-	197	1	811	3	N	-0-					24
03	1395	#	1252	-0-	-143	-0-	317	1	935	3	N	-0-					24
04	1230	#	434	-0-	-796	-0-	79	1	355	3	N	-0-					24
05	1085	#	257	-0-	-828	-0-	36	1	221	3	N	-0-					24

PMC WELL #: 1 RRCID -> 286672 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5025 - 5029

12	482	R	482	-0-	-0-	-0-	70	1	412	3	N	-0-					-0-
01	465	R	465	-0-	-0-	-0-	93	1	372	3	N	-0-					-0-
02	456	R	456	-0-	-0-	-0-	72	1	384	3	N	-0-					-0-
03	508	R	508	-0-	-0-	-0-	119	1	389	3	N	-0-					-0-
04	437	R	437	-0-	-0-	-0-	100	1	337	3	N	-0-					-0-
*05	235	R	235	-0-	-0-	-0-	103	1	132	3	N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

12	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	180	#	87	-0-	-93	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	186	#	76	-0-	-110	-0-	76	3			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

12	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					36
01	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					36
02	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					36
03	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					36
04	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					36
*05	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					36

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
TARRANT E WELL #: 14 RRCID -> 282690 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 4072 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	203	#	163	-0-	-40	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	217	#	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	150	#	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*05	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	#	671	-0-	-73	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	696	#	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	#	684	-0-	-29	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
04	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	2	N	-0-					5
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	N	-0-					5
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	N	-0-					5
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	21	1	185	2	N	-0-					5
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	189	2	N	-0-					5
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	19	1	164	2	N	-0-					5

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			Y	-0-					15
01	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			Y	-0-					15
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	21	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	25	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	27	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	36	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	19	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	37	-0-	-118	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	25	1	149	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	29	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	33	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	45	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	103	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	42	-0-	-144	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-

MULKEY (4700 CADDO) 63749 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283793 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

12	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1023	2	120	9	N	109	161	1		98
01	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	1008	2	99	9	N	90				188
02	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1034	2	87	9	N	79	162	1		105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1086	2	35	9	N	32				137
04	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	754	2	8	9	N	7	81	1		63
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT				63

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

12	93	N	90	-0-	-3		-0-	90	2			N	-0-				-0-
01	93	N	90	-0-	-3		-0-	90	2			N	-0-				-0-
02	116	N	115	-0-	-1		-0-	115	2			N	-0-				-0-
03	93	N	90	-0-	-3		-0-	90	2			N	-0-				-0-
04	90	N	90	-0-	-0-		-0-	90	2			N	-0-				-0-
05	124	N	120	-0-	-4		-0-	120	2			N	-0-				-0-

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

12	160	N	160	-0-	-0-		-0-	160	3			N	-0-				-0-
01	158	N	158	-0-	-0-		-0-	158	3			N	-0-				-0-
02	146	N	146	-0-	-0-		-0-	146	3			N	-0-				-0-
03	157	N	157	-0-	-0-		-0-	157	3			N	-0-				-0-
04	154	N	154	-0-	-0-		-0-	154	3			N	-0-				-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-		-0-	161	3			N	-0-				-0-

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
NOBLE WELL #: 2 RRCID -> 113030 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	195	2	21	9	N	19					125
01	527	N	140	-0-	-387	-0-	122	2	18	9	N	16					141
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	278	2	34	9	N	31					172
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	321	2	41	9	N	37	179	1			30
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	96	2	4	9	N	4					34
05	341	N	163	-0-	-178	-0-	133	2	30	9	N	27					61

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	250	2	8	9	N	7					90
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	223	2	7	9	N	6	1	8			95
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	239	2	9	9	N	8					103
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	259	2	8	9	N	7					110
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	231	2	10	9	N	9	105	1			14
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	185	2	1	9	N	1					15

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
HAMMAN D WELL #: 2 RRCID -> 278794 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5150 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					18
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					18
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	N	2					20
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HAMMAN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3265	2	63	9	N	57					98
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3399	2	68	9	N	62	68	1			92
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3001	2	45	9	N	41	115	1			18
03	3348	X	2937	-0-	-411	-0-	2891	2	46	9	N	42					60
04	3240	X	2781	-0-	-459	-0-	2741	2	40	9	N	36					96
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					96

HAMMAN WELL #: 9 RRCID -> 279761 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4940 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	2346	2			N	-0-					28
01	2542	N	2162	-0-	-380	-0-	2162	2			N	-0-					28
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					28
03	2356	N	2192	-0-	-164	-0-	2192	2			N	-0-					28
*04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BLOODWORTH WELL #: 1 RRCID -> 279764 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5108 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					40
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					40
*04	3000	N	3116	-0-	116	116	3116	2			N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					40

BLOODWORTH WELL #: 2 RRCID -> 279782 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5022 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	2					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	764	2	92	9	N	84	49	1			91
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	783	2	40	9	N	36	94	1			33
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					33
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	740	2	74	9	N	67					100
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	820	2	78	9	N	71	101	1			70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1204	2	109	9	N	99	116	1			83
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1159	2	106	9	N	96	64	1			115
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1208	2	146	9	N	133	187	1			61
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1249	2	124	9	N	113	78	1			96
*04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1116	2	64	9	N	58	89	1			65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

HAMMAN D WELL #: 4 RRCID -> 282503 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5142 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					41
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					41
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	N	5					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

HAMMAN D WELL #: 5 RRCID -> 282504 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5200 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					11
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					11
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HAMMAN WELL #: 10 RRCID -> 282600 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4976 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					6
01	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					6
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					6
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					6
*04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

HAMMAN WELL #: 11 RRCID -> 282601 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 4930 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2724	2	140	9	N	127	77	1			105
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3336	2	111	9	N	101	113	1			93
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3169	2	112	9	N	102	165	1			30
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3674	2	128	9	N	116					146
*04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3709	2	155	9	N	141	174	1			113
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					113

SEWELL B WELL #: 2 RRCID -> 282618 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5100 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					58
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

PROTHRO WELL #: 2 RRCID -> 282828 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 4930 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2538	2	79	9	N	72	91	1			36
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2425	2	75	9	N	68	54	1			50
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2291	2	56	9	N	51					101
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2388	2	2	9	N	2					103
*04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2036	2	8	9	N	7					110
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

WIMBERLY B WELL #: 5 RRCID -> 283631 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4950 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	387	-0-	-1876	-0-	387	2			N	-0-					70
01	1488	N	743	-0-	-745	-0-	743	2			N	-0-					70
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					70
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	N	1					71
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					71
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
HAMMAN D WELL #: 3 RRCID -> 284468 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5108 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	749	-0-		-2351	25535	749	2			N	-0-					38
01	3100	N	719	-0-		-2381	23154	719	2			N	-0-					38
02	2900	N	940	-0-		-1960	21194	927	2	13	9	N	12					50
03	3100	N	2125	-0-		-975	20219	2125	2			N	-0-					50
*04	3000	N	1446	-0-		-1554	18665	1446	2			N	-0-					50
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	18665					N	NO RPT					50

BROWN A WELL #: 3 RRCID -> 284555 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4800 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	246	N	246	-0-		-0-	-0-	246	2			N	-0-					56
01	194	N	194	-0-		-0-	-0-	194	2			N	-0-					56
02	170	N	170	-0-		-0-	-0-	170	2			N	-0-					56
03	163	N	163	-0-		-0-	-0-	163	2			N	-0-					56
*04	16	N	16	-0-		-0-	-0-	16	2			N	-0-					56
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					56

WIMBERLY B WELL #: 4 RRCID -> 285275 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5050 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136	N	136	-0-		-0-	-0-	86	2	50	9	N	45					51
01	2138	N	2138	-0-		-0-	-0-	2079	2	59	9	N	54					105
02	2900	N	2978	-0-		78	78	2844	2	134	9	N	122	162	1			65
03	2073	N	1995	-0-		-78	-0-	1923	2	72	9	N	65	59	1			71
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	6	77	1			-0-
05	1178	X	NO RPT	-0-		-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY B WELL #: 6 RRCID -> 285276 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5164 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL A WELL #: 9 RRCID -> 285426 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5332 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	2122	-0-		-48	-0-	2083	2	39	9	N	35					150
01	2349	N	2349	-0-		-0-	-0-	2295	2	54	9	N	49	156	1			43
02	2066	N	2066	-0-		-0-	-0-	2022	2	44	9	N	40					83
03	2108	N	2092	-0-		-16	-0-	2070	2	22	9	N	20	63	1			40
*04	1975	N	1975	-0-		-0-	-0-	1947	2	28	9	N	25					65
05	2201	N	NO RPT	-0-		-2201	-0-					N	NO RPT					65

CLAYTON RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 286355 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	3275	-0-		-2150	-0-	3246	2	29	9	N	26	106	1			8
01	5425	X	4474	-0-		-951	-0-	4427	2	47	9	N	43					51
02	3915	X	3808	-0-		-107	-0-	3772	2	36	9	N	33	81	1			3
03	4185	X	3860	-0-		-325	-0-	3819	2	41	9	N	37					40
*04	3890	X	3890	-0-		-0-	-0-	3870	2	20	9	N	18					58
05	4464	X	NO RPT	-0-		-4464	-0-					N	NO RPT					58

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 287140 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5064 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	-0-	-0-		-837	-0-					N	-0-					10
01	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	1					11
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
*04	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					11
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					11

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
HAMMAN D WELL #: 1 RRCID -> 287601 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5159 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	X	10	-0-	-393	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	561	2	13	9	N	12					12
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	788	2	22	9	N	20					32
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	254					685
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	222					907
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	484					1391
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	215	522	1			1084
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	716	1			368
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					368

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADEXCO OPERATING COMPANY 007894
HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					120
01		3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					120
02		3074	X	2928	-0-	-146	-0-	2928	2			N	-0-					120
03		3503	X	3091	-0-	-412	-0-	3091	2			N	-0-					120
04		3390	X	2213	-0-	-1177	-0-	2213	2			N	-0-					120
*05		4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					120

ALARON ENERGY, INC. 010450
INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2019 - P/A 10/23/19

ALLGOOD OIL AND GAS, LLC 014132
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

AMEN OIL LLC 016944
VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOWER WELL #: 1 RRCID -> 286778 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8316 - 9158

12	0	W	-0-	-0-	-0-	2110					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	2110					N	-0-					-0-
02	0	W	313	-0-	313	2423	313	3			N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2423					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2423					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2423					N	NO RPT					-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

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

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	6173	-0-	6173	6173	6137	3	36	9	Y	33	33	1			93
01	DLQ	G-10	6381	-0-	6381	12554	6344	3	37	9	Y	34					127
02	DLQ	G-10	7302	-0-	7302	19856	7302	3			Y	-0-					127
03	DLQ	G-10	8460	-0-	8460	28316	8460	3			Y	-0-					127
*04	35669	X	7353	-0-	-28316	-0-	7353	3			Y	-0-					127
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					15
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					51
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	355	3	2	9	N	2					53
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					53
03	2635	X	521	-0-	-2114	-0-	521	3			N	-0-					53
04	2550	X	946	-0-	-1604	-0-	946	3			N	-0-					53
05	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					53

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		7331	-0-	7331	7331	7331	3			Y	-0-					30
01	DLQ G-10		7520	-0-	7520	14851	7520	3			Y	-0-					30
02	DLQ G-10		6759	-0-	6759	21610	6759	3			Y	-0-					30
03	DLQ G-10		6786	-0-	6786	28396	6786	3			Y	-0-					30
*04	36535	X	8139	-0-	-28396	-0-	8139	3			Y	-0-					30
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3981	-0-	3981	3981	3974	3	7	9	Y	6	6	1			48
01	DLQ G-10		3371	-0-	3371	7352	3351	3	20	9	Y	18					66
02	DLQ G-10		4810	-0-	4810	12162	4810	3			Y	-0-					66
03	DLQ G-10		1618	-0-	1618	13780	1618	3			Y	-0-					66
*04	13780	X	-0-	-0-	-13780	-0-					Y	-0-					66
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	52	-0-	52	445	52	3			Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	445					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	445					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	445					Y	-0-					1
*04	445	X	-0-	-0-	-445	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		273	-0-	273	273	273	3			Y	-0-					15
01	DLQ G-10		982	-0-	982	1255	981	3	1	9	Y	1					16
02	DLQ G-10		468	-0-	468	1723	468	3			Y	-0-					16
03	DLQ G-10		978	-0-	978	2701	978	3			Y	-0-					16
*04	1600	N	305	-0-	-1295	1406	305	3			Y	-0-					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1406					Y	NO RPT					16

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

12	DLQ G-10		4978	-0-	4978	4978	4978	3			Y	-0-					11
01	DLQ G-10		4519	-0-	4519	9497	4519	3			Y	-0-					11
02	DLQ G-10		4786	-0-	4786	14283	4786	3			Y	-0-					11
03	DLQ G-10		4947	-0-	4947	19230	4947	3			Y	-0-					11
*04	23389	X	4159	-0-	-19230	-0-	4159	3			Y	-0-					11
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

12	DLQ G-10		991	-0-	991	991	991	3			Y	-0-					14
01	DLQ G-10		1060	-0-	1060	2051	1060	3			Y	-0-					14
02	DLQ G-10		864	-0-	864	2915	864	3			Y	-0-					14
03	DLQ G-10		1190	-0-	1190	4105	1190	3			Y	-0-					14
*04	1600	N	997	-0-	-603	3502	997	3			Y	-0-					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3502					Y	NO RPT					14

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2720	-0-	-163	-0-	2720	3			N	-0-					27
01	DELQ	PR	3836	-0-	3836	3836	3836	3			N	-0-					27
*02	5647	X	1811	-0-	-3836	-0-	1811	3			N	-0-					27
03	2883	X	1636	-0-	-1247	-0-	1636	3			N	-0-					27
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					27
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					27

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4795	-0-	4795	4795	4776	3	19	9	Y	17	17	1			114
01	DLQ G-10		5337	-0-	5337	10132	5305	3	32	9	Y	29					143
02	DLQ G-10		2142	-0-	2142	12274	2142	3			Y	-0-					143
03	DLQ G-10		1233	-0-	1233	13507	1233	3			Y	-0-					143
*04	17664	X	4157	-0-	-13507	-0-	4157	3			Y	-0-					143
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2031	-0-	2031	2031	2001	3	30	9	Y	27	27	1			52
01	DLQ G-10		2525	-0-	2525	4556	2510	3	15	9	Y	14					66
02	DLQ G-10		1453	-0-	1453	6009	1453	3			Y	-0-					66
03	DLQ G-10		1074	-0-	1074	7083	1074	3			Y	-0-					66
*04	1600	N	929	-0-	-671	6412	929	3			Y	-0-					66
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6412					Y	NO RPT					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	8170	-0-	8170	8170	8125	3	45	9	Y	41	41	1			107
01	DLQ	G-10	7586	-0-	7586	15756	7541	3	45	9	Y	41					148
02	DLQ	G-10	4528	-0-	4528	20284	4528	3			Y	-0-					148
03	DLQ	G-10	5917	-0-	5917	26201	5917	3			Y	-0-					148
*04	31564	X	5363	-0-	-26201	-0-	5363	3			Y	-0-					148
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					148

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	997	-0-	997	997	953	3	44	9	Y	40	40	1			66
01	DLQ	G-10	993	-0-	993	1990	987	3	6	9	Y	5					71
02	DLQ	G-10	862	-0-	862	2852	862	3			Y	-0-					71
03	DLQ	G-10	800	-0-	800	3652	800	3			Y	-0-					71
*04	4450	X	798	-0-	-3652	-0-	798	3			Y	-0-					71
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	8281	-0-	8281	8281	8260	3	21	9	Y	19	19	1			91
01	DLQ G-10	7831	-0-	7831	16112	7785	3	46	9	Y	42					133
02	DLQ G-10	8856	-0-	8856	24968	8856	3			Y	-0-					133
03	DLQ G-10	9525	-0-	9525	34493	9525	3			Y	-0-					133
*04	43889 X	9396	-0-	-34493	-0-	9396	3			Y	-0-					133
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133

ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
APEXCO, INC. 027480
JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	895	N	435	-0-	-460	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	945					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	945					N	NO RPT					-0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	1931	-0-	-1665	-0-	401	1	1530	3	N	-0-					10
01	2914	X	1742	-0-	-1172	-0-	401	1	1341	3	N	-0-					10
02	2349	X	1558	-0-	-791	-0-	401	1	1157	3	N	-0-					10
03	2201	X	1605	-0-	-596	-0-	401	1	1204	3	N	-0-					10
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					10
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					123
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					123
02	522	N	369	-0-	-153	-0-	369	3			N	-0-					123
03	713	N	331	-0-	-382	-0-	331	3			N	-0-					123
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	739					N	NO RPT					153
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	739					N	NO RPT					153

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1462					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1462					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	401	1	5009	3	N	-0-					19
01	5270	X	5062	-0-	-208	-0-	401	1	4661	3	N	-0-					19
02	5104	X	4671	-0-	-433	-0-	4270	1	401	3	N	-0-					19
03	5456	X	4917	-0-	-539	-0-	401	1	4516	3	N	-0-					19
04	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					19
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					19

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	5123	-0-	-209	-0-	130	1	4993	3	N	-0-					23
01	5332	X	5049	-0-	-283	-0-	130	1	4871	3	N	44	53	1			14
							48	9									
02	4988	X	4116	-0-	-872	-0-	130	1	3983	3	N	3					17
							3	9									
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					17
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					17
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					17

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	100	1	9	3	N	-0-					60
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	1	1	3	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	3			N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	702	-0-	-1406	-0-	294	1	408	3	N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	130	1			19
02	1334	N	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-					19
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	202	-0-	-1131	-0-	202	3			N	-0-					30
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					30
02	551	N	271	-0-	-280	-0-	271	3			N	-0-					30
03	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	130	1	887	3	N	-0-					48
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	130	1	665	3	N	-0-					48
02	928	N	421	-0-	-507	-0-	130	1	291	3	N	-0-					48
03	1023	N	398	-0-	-625	-0-	130	1	268	3	N	-0-					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	1184	-0-	-1296	-0-	401 1	1 9	782	3	N	1					88
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	401 84	1 9	6	3	N	76	147	1			17
02	2088	N	401	-0-	-1687	-0-	401	1			N	-0-					17
03	1178	N	401	-0-	-777	-0-	401	1			N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					70
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					70
02	2204	N	1654	-0-	-550	-0-	1654	3			N	-0-					70
03	3100	N	4299	-0-	1199	1199	4299	3			N	-0-					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1199					N	NO RPT					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1199					N	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	326	1	1107	3	N	-0-					29
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	326	1	795	3	N	-0-					29
02	1305	N	594	-0-	-711	-0-	327	1	267	3	N	-0-					29
03	1426	N	561	-0-	-865	-0-	327	1	234	3	N	-0-					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	66 83	1 9	1857	3	N	75	91	1			18
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	67 1	1 9	1438	3	N	1					19
02	1769	N	798	-0-	-971	-0-	66 1	1 9	731	3	N	1					20
03	2015	N	754	-0-	-1261	-0-	67 1	1 9	686	3	N	1					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	1			N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					40
01	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					40
02	58	X	37	-0-	-21	-0-	37	3			N	-0-					40
03	62	X	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					40
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					40
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					40

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		172	-0-	172	172	172	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					50
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					50
02	232	N	2	-0-	-230	-0-	2	3			N	-0-					50
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	790	-0-	-512	-0-	790	3			N	-0-					40
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					40
02	754	N	367	-0-	-387	-0-	367	3			N	-0-					40
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	974	-0-	-638	-0-	974	3			N	-0-					25
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					25
02	928	N	453	-0-	-475	-0-	453	3			N	-0-					25
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					51
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					51
02	116	N	51	-0-	-65	-0-	51	3			N	-0-					51
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
01	1984	X	13	-0-	-1971	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	13	X	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1248	-0-	-271	-0-	340 3	1 9	905	3	N	3					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
02	1856	N	-0-	-0-	-1856	-0-					N	-0-					32
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	628	-0-	-147	-0-	628	3			N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	1073	N	-0-	-0-	-1073	-0-					N	-0-					12
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1205	-0-	-314	-0-	1205	3			N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	2030	N	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-					11
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1410	-0-	-388	-0-	340	1	1070	3	N	-0-			30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	2146	N	-0-	-0-	-2146	-0-					N	-0-			30
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

12	1023	N	879	-0-	-144	-0-	341	1	538	3	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1247	N	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-			-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-			48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			48
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			Y	-0-			65
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			Y	-0-			65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
02	406	N	181	-0-	-225	-0-	181	3			N	-0-			-0-
03	434	N	171	-0-	-263	-0-	171	3			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-			-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
02	290	N	137	-0-	-153	-0-	137	3			N	-0-			-0-
03	341	N	129	-0-	-212	-0-	129	3			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-			63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		331	-0-	331	331	331	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		259	-0-	259	590	259	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		137	-0-	137	727	137	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		129	-0-	129	856	129	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	856					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	856					Y	NO RPT					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	269	1	991	3	N	-0-					-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	268	1	776	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	679	-0-	-481	-0-	269	1	410	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	656	-0-	-615	-0-	268	1	388	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					33
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					33
02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					33
03	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					33
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					51
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					51
02	870	N	596	-0-	-274	-0-	596	3			N	-0-					51
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	67	1	1009	3	N	139	160	1			31
							153	9									
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	66	1	790	3	N	29					60
							32	9									
02	986	N	486	-0-	-500	-0-	66	1	419	3	N	1					61
							1	9									
03	1240	N	462	-0-	-778	-0-	66	1	395	3	N	1					62
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					15
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					15
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					41
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					25
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					71
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					71
02	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					71
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

12	2139	X	213	-0-	-1926	-0-	213	1			N	-0-					52
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					52
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					52
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					52
04	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					52
05	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					52

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					29
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					29
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	493	N	221	-0-	-272	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	527	N	209	-0-	-318	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	290	N	133	-0-	-157	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	327	1	954	3	N	-0-					28
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	327	1	675	3	N	-0-					28
02	1160	N	531	-0-	-629	-0-	327	1	204	3	N	-0-					28
03	1271	N	501	-0-	-770	-0-	327	1	174	3	N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	185	-0-	-187	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	348	N	3	-0-	-345	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	4070	-0-	-22	-0-	484 2	1 9	3584	3	N	2					70
01	4092	X	3289	-0-	-803	-0-	484 1	1 9	2804	3	N	1					71
02	3828	X	1971	-0-	-1857	-0-	484 1	1 9	1486	3	N	1					72
03	4061	X	1888	-0-	-2173	-0-	485 1	1 9	1402	3	N	1					73
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					73
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					73

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	401	1	3562	3	N	1					20
							1	9									
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	401	1	2699	3	N	1					21
							1	9									
02	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	401	1	1241	3	N	1					22
							1	9									
03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	402	1	1149	3	N	170	184	1			8
							187	9									
04	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					8
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					8

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	87	N	44	-0-	-43	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	202	1	733	3	N	1					23
							1	9									
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	202	1	530	3	N	1					24
							1	9									
02	870	N	388	-0-	-482	-0-	202	1	185	3	N	1					25
							1	9									
03	930	N	368	-0-	-562	-0-	202	1	164	3	N	2					27
							2	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3584	3	186	9	N	169	178	1			48
01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2804	3	2	9	N	2					50
02	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1485	3	165	9	N	150	182	1			18
03	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1402	3	4	9	N	4					22
04	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					22
05	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					22

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					31
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					31
02	58	N	25	-0-	-33	-0-	25	3			N	-0-					31
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	580	N	258	-0-	-322	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	620	N	243	-0-	-377	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	401	1	132	3	N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	401	1	16	3	N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	401	1	221	3	N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	401	1	209	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1180	-0-	-1083	-0-	493	1	687	3	N	-0-					-0-
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	492	1	1163	3	N	191	177	1			14
							210	9									
02	2175	N	510	-0-	-1665	-0-	493	1	17	3	N	-0-					14
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	282	1	2014	3	N	-0-					-0-
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	282	1	1514	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	951	-0-	-238	-0-	282	1	669	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	898	-0-	-373	-0-	282	1	616	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	863	-0-	-5	-0-	402	1	461	3	N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	402	1	299	3	N	-0-					-0-
02	783	N	427	-0-	-356	-0-	401	1	26	3	N	-0-					-0-
03	868	N	410	-0-	-458	-0-	401	1	9	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	282	1	1538	3	N	-0-					40
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	282	1	1142	3	N	-0-					40
02	1653	N	754	-0-	-899	-0-	282	1	472	3	N	-0-					40
03	1829	N	712	-0-	-1117	-0-	282	1	430	3	N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	402	1	1610	3	N	-0-					102
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	401	1	1260	3	N	-0-					102
02	1856	N	1068	-0-	-788	-0-	401	1	667	3	N	-0-					102
03	2015	N	1032	-0-	-983	-0-	402	1	630	3	N	-0-					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	202	1	1107	3	N	1			25
							1	9							
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	202	1	822	3	N	1			26
							1	9							
02	1189	N	543	-0-	-646	-0-	202	1	340	3	N	1			27
							1	9							
03	1302	N	513	-0-	-789	-0-	202	1	310	3	N	1			28
							1	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			-0-
02	783	N	362	-0-	-421	-0-	362	3			N	-0-			-0-
03	837	N	341	-0-	-496	-0-	341	3			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589	N	185	-0-	-404	-0-	185	3			N	-0-			-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	401	1	145	3	N	-0-			-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	70	1	77	3	N	-0-			-0-
03	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	268	1	4022	3	N	-0-			10
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	269	1	3146	3	N	-0-			10
02	2494	X	1936	-0-	-558	-0-	269	1	1667	3	N	-0-			10
03	2666	X	1842	-0-	-824	-0-	268	1	1574	3	N	-0-			10
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			10
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			10

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	282	1	72	3	N	-0-			-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	282	1	68	3	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 277358 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5792 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
02	116	N	50	-0-	-66	-0-	50	3			N	-0-			-0-
03	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277361 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5563 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589	N	293	-0-	-296	-0-	283	1	10	3	N	-0-			-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	282	1	121	3	N	-0-			-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	282	1	115	3	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 277362 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 8581

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 4H RRCID -> 277370 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 8143

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 2H RRCID -> 277371 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 9119

12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
02	58	N	31	-0-	-27	-0-	31	3			N	-0-			-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 8550

12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
02	87	N	37	-0-	-50	-0-	37	3			N	-0-			-0-
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707

12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			148
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			148
02	609	N	271	-0-	-338	-0-	271	3			N	-0-			148
03	651	N	256	-0-	-395	-0-	256	3			N	-0-			148
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

12	2294	X	2096	-0-	-198	-0-	283	1	1813	3	N	-0-			-0-
01	2077	X	1640	-0-	-437	-0-	283	1	1357	3	N	-0-			-0-
02	1943	X	868	-0-	-1075	-0-	282	1	586	3	N	-0-			-0-
03	2108	X	820	-0-	-1288	-0-	282	1	538	3	N	-0-			-0-
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			-0-
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AZTECA PETROLEUM, LLC 039750
INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	7	-0-	7	7	1	2	6	9	N	5	40	1			-0-
*08	14B2	EXT	1	-0-	1	8	1	2			N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	1	-0-	1	9	1	2			N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	1	-0-	1	10	1	2			N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1	-0-	1	11	1	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AZTECA PETROLEUM, LLC //CONT.// 039750
CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	44580					N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	41480					N	-0-					-0-
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	38580					N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	35480					N	-0-					-0-
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	32480					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	32480					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AZTECA PETROLEUM, LLC //CONT.// 039750

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7996 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42463					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	63270					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AZTECA PETROLEUM, LLC //CONT.// 039750
INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

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

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

12	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	64508					N	NO RPT					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BC WILSON AND COMPANY //CONT.// 058904
CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					48
01	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	2			Y	-0-					48
02	928	N	908	-0-	-20	-0-	908	2			Y	-0-					48
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					48
*04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	47	1	1130	2	Y	-0-					48
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	110	1	883	2	Y	-0-					48

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					18
01	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	2			Y	-0-					18
02	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			Y	-0-					18
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					18
04	930	N	732	-0-	-198	-0-	45	1	687	2	Y	-0-					18
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	112	1	903	2	Y	-0-					18

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					65
01	2232	N	2124	-0-	-108	-0-	2124	2			Y	-0-					65
02	2059	N	1943	-0-	-116	-0-	1943	2			Y	-0-					65
03	2201	N	1847	-0-	-354	-0-	1847	2			Y	-0-					65
04	2070	N	1890	-0-	-180	-0-	111	1	1779	2	Y	-0-					65
*05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	303	1	2364	2	Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					22
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					22
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					22
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					22
*04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	103	1	2675	2	Y	-0-					22
*05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	239	1	2458	2	Y	-0-					22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	896	-0-	-1987	-0-	896	2			N	-0-					94
01	2325	X	1127	-0-	-1198	-0-	1127	2			Y	-0-					94
02	1653	X	1090	-0-	-563	-0-	1090	2			Y	-0-					94
03	1488	X	1106	-0-	-382	-0-	1106	2			Y	-0-					94
04	1260	X	983	-0-	-277	-0-	983	2			Y	-0-					94
05	1178	X	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			Y	-0-					94

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					30
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					30
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					30
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					30
*04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	48	1	1045	2	Y	-0-					30
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	111	1	925	2	Y	-0-					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					20
01	1922	N	1601	-0-	-321	-0-	1601	2			Y	-0-					20
02	1682	N	1089	-0-	-593	-0-	1089	2			Y	-0-					20
03	1705	N	1284	-0-	-421	-0-	1284	2			Y	-0-					20
04	1560	N	1361	-0-	-199	-0-	54	1	1307	2	Y	-0-					20
*05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	172	1	2106	2	Y	-0-					20

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1461	-0-	-182	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
02	1653	N	1384	-0-	-269	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
*04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2036	-0-	-34	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	174	1	6101	2	N	-0-					55
01	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	418	1	7316	2	Y	35					90
							39	9									
02	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			Y	-0-					90
03	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6818	2	20	9	Y	18					108
*04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			Y	-0-					108
*05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			Y	-0-					108

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					40
01	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	2356	2			Y	-0-					40
02	2378	N	2135	-0-	-243	-0-	2135	2			Y	-0-					40
03	2604	N	2333	-0-	-271	-0-	2333	2			Y	-0-					40
*04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					40
*05	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					40

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
02	783	N	683	-0-	-100	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
*04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					102
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					102
02	348	N	345	-0-	-3	-0-	345	2			Y	-0-					102
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					102
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					102
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			Y	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	319	N	93	-0-	-226	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	480	N	114	-0-	-366	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2890	-0-	-179	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2915	-0-	-123	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2732	-0-	-238	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2974	-0-	-95	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		163	-0-	163	179	163	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		256	-0-	256	435	256	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		107	-0-	107	542	107	2			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	284	-0-	-181	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	144	-0-	-117	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	243	-0-	-18	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2242	-0-	-207	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
02	2291	N	1620	-0-	-671	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	1895	-0-	-461	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
*04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
*05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
02	1189	N	1024	-0-	-165	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
*04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
*05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
*04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
*05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					57
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					57
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					57
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					57
*04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					57
*05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					57

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	640	2	13	9	N	12					69
01	713	N	653	-0-	-60	-0-	652	2	1	9	Y	1					70
02	667	N	629	-0-	-38	-0-	629	2			Y	-0-					70
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					70
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					70
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					70

RANGE "A" WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	272	-0-	-751	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	725	N	249	-0-	-476	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	270	N	98	-0-	-172	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1671	2	87	9	N	79	177	1			22
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					22
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1641	2	2	9	Y	2					24
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1844	2	8	9	Y	7					31
*04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1965	2	4	9	Y	4					35
*05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2371	2	4	9	Y	4					39

BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					51
02	T. A.		23	-0-	23	24	23	2			Y	-0-	17	1			34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					34
04	T. A.		136	-0-	136	160	136	2			Y	-0-					34
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	160					Y	NO RPT					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	156	1	1659	2	Y	-0-					2
01	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	164	1	948	2	Y	-0-					2
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	138	1	1015	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	87	1	1242	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	864	-0-	-126	-0-	84	1	780	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1250	-0-	-610	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1287	-0-	-424	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
*04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	1715	-0-	-827	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
*04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
*05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	715	-0-	-463	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	783	N	556	-0-	-227	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	744	N	550	-0-	-194	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	690	N	490	-0-	-200	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1752	2	2	9	N	2					45
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					45
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					45
03	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	1549	2			Y	-0-					45
*04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					45
*05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					45

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					75
01	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	2			Y	-0-					75
02	551	N	420	-0-	-131	-0-	420	2			Y	-0-					75
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			Y	-0-					75
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			Y	-0-					75
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			Y	-0-					75

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1297	2	2	9	N	2					48
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					48
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					48
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					48
04	1350	N	1235	-0-	-115	-0-	1235	2			Y	-0-					48
05	1395	N	1143	-0-	-252	-0-	1143	2			Y	-0-					48

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1592	2	6	9	N	5					97
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					97
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					97
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					97
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					97
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					97

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
02	1421	N	1413	-0-	-8	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
*04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	230	1	1529	2	N	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	212	1	1498	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1606	-0-	-76	-0-	198	1	1408	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	191	1	1489	2	N	-0-					-0-
*04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	172	1	1488	2	N	-0-					-0-
*05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	169	1	1577	2	N	-0-					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					60
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					60
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					60
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					60
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					60
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			Y	-0-					60

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					1
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					1
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					1
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					1
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					1
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					1

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3300	-0-	-389	-0-	355	1	2945	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3284	-0-	-436	-0-	333	1	2951	2	Y	-0-					-0-
02	3480	X	3082	-0-	-398	-0-	331	1	2751	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3213	-0-	-166	-0-	341	1	2872	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3090	-0-	-90	-0-	330	1	2760	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3162	-0-	-124	-0-	335	1	2827	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	113	1	972	2	N	-0-					-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	106	1	994	2	Y	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	106	1	955	2	Y	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	115	1	1017	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	111	1	893	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	113	1	933	2	Y	-0-					-0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					33
01	837	N	424	-0-	-413	-0-	424	2			Y	-0-					33
02	870	N	413	-0-	-457	-0-	412	2	1	9	Y	1					34
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	709	2	44	9	Y	40	59	1			15
*04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9	Y	3					18
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	425	2	1	9	Y	1					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1162	-0-	-27	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
*05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					49
01	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	1446	2			Y	-0-					49
02	1479	N	1371	-0-	-108	-0-	1371	2			Y	-0-					49
03	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	1419	2			Y	-0-					49
04	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1359	2			Y	-0-					49
05	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1408	2			Y	-0-					49

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	435	N	392	-0-	-43	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	998	-0-	-172	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	252	2	Y	9					18
							10	9									
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	27	1	248	2	Y	28					46
							31	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	262	2	Y	1	42	1			5
							1	9									
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	Y	-0-					5
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	21	1	236	2	Y	12					17
							13	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
*04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	609	N	470	-0-	-139	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	540	N	421	-0-	-119	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					62
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					62
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					62
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					62
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					62
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					62

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					1
01	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			Y	-0-					1
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					1
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					1
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					1
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			Y	-0-					1

COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2785	-0-	-160	-0-	292	1	2493	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	274	1	2609	2	Y	-0-					-0-
02	2842	X	2793	-0-	-49	-0-	274	1	2519	2	Y	-0-					-0-
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	301	1	2692	2	Y	-0-					-0-
*04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	292	1	2525	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	297	1	2531	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	745	2	9	9	N	8					83
01	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			Y	-0-					83
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					83
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			Y	-0-					83
04	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			Y	-0-					83
05	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	2			Y	-0-					83

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	N	2					57
01	744	N	697	-0-	-47	-0-	690	2	7	9	N	6					63
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	694	2	2	9	N	2					65
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	719	2	22	9	N	20					85
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					85
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	725	2	8	9	N	7					92

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					46
01	434	N	278	-0-	-156	-0-	278	2			Y	-0-					46
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					46
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					3
*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					3
*05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					3

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					33
01	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-					33
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	295	2	2	9	Y	2					35
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	305	2	45	9	Y	41	61	1			15
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	220	2	3	9	Y	3					18
05	310	N	216	-0-	-94	-0-	214	2	2	9	Y	2					20

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					37
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					37
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					37
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					37
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					37
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					37

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	166	1	553	2	N	53					93
							58	9									
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	166	1	643	2	Y	74	166	1			1
							81	9									
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	149	1	678	2	Y	24					25
							26	9									
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	128	1	622	2	Y	3					28
							3	9									
*04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	124	1	662	2	Y	84					112
							92	9									
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	127	1	705	2	Y	54					166
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	172	1	1843	2	N	-0-					10
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	172	1	1673	2	Y	-0-					10
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	179	1	1472	2	Y	-0-					10
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	277	1	1467	2	Y	-0-					10
*04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	268	1	1387	2	Y	-0-					10
*05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	275	1	1283	2	Y	-0-					10

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
01	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
*04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
*05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	209	-0-	-23	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	407	1	2196	2	N	-0-					-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	407	1	2145	2	Y	-0-					-0-
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	373	1	1988	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	358	1	2122	2	Y	-0-					-0-
*04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	346	1	2034	2	Y	-0-					-0-
*05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	358	1	1964	2	Y	-0-					-0-

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		625	-0-	625	625	625	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	625					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	625					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		380	-0-	380	1005	63	1	317	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1005					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	348	N	343	-0-	-5	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	990	N	951	-0-	-39	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	2272	-0-	-77	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2430	-0-	-19	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2083	-0-	-287	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2240	-0-	-178	-0-	2240	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					42
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					42
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					42
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					42
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					42
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					42

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					64
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					64
02	377	N	374	-0-	-3	-0-	374	2			N	-0-					64
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					64
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					64
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					11
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					11
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					11
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					11
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					11
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					11

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	29	1	151	2	N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	27	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	27	1	108	2	Y	-0-					-0-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	26	1	88	2	Y	-0-					-0-
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	30	1	110	2	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	N	-0-					-0-
01	496	N	432	-0-	-64	-0-	24	1	408	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	302	-0-	-17	-0-	22	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	371	-0-	-94	-0-	9	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	9	1	396	2	Y	-0-					-0-
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	9	1	480	2	Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	55	1	1791	2	Y	-0-					-0-
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	80	1	2055	2	Y	-0-					-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	55	1	1752	2	Y	-0-					-0-
*04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	122	1	1767	2	Y	-0-					-0-
*05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	116	1	1714	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2628	-0-	-7	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2290	-0-	-260	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2406	-0-	-229	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					25
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					25
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					25
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					25
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					25
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					25

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	203	1	1554	2	N	-0-					-0-
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	196	1	1606	2	N	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	183	1	1512	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	198	1	1569	2	N	-0-					-0-
*04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	209	1	1546	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	205	1	1571	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	112	-0-	-120	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	58	N	17	-0-	-41	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2467	N	1397	-0-	-1070	-0-	87	1	1308	2	Y	2					4
							2	9									
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	85	1	1895	2	Y	5					9
							6	9									
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	96	1	2377	2	Y	-0-	8	1			1
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	166	1	2491	2	Y	-0-					1
*04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	161	1	2393	2	Y	2					3
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	172	1	967	2	N	-0-					8
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	172	1	969	2	Y	-0-					8
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	159	1	938	2	Y	-0-					8
03	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	162	1	949	2	Y	-0-					8
04	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	157	1	922	2	Y	-0-					8
05	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	162	1	909	2	Y	-0-					8

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	356	1	1918	2	N	-0-					-0-
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	356	1	1892	2	Y	-0-					-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	332	1	1798	2	Y	-0-					-0-
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	351	1	1841	2	Y	-0-					-0-
*04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	339	1	1822	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	350	1	1781	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	85	2	10	9	N	9					34
01	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					34
02	87	N	34	-0-	-53	-0-	34	2			N	-0-					34
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					34
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					34
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					34

TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304	2	Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	7	1	357	2	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	406	N	72	-0-	-334	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
*04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
*05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
*04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
*05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	63	1	1159	2	Y	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	63	1	1228	2	Y	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	66	1	1455	2	Y	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	101	1	1475	2	Y	-0-					-0-
*04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	98	1	1413	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	2	Y	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	Y	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	477	2	Y	-0-					-0-
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	51	1	399	2	Y	17					67
							19	9									
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	51	1	503	2	Y	56					123
							62	9									
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	45	1	579	2	Y	2	114	1			11
							2	9									
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	670	2	Y	-0-					11
*04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	38	1	615	2	Y	31					42
							34	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	769	2	8	9	N	7					49
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	852	2	18	9	N	16					65
02	812	N	628	-0-	-184	-0-	621	2	7	9	N	6					71
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					71
*04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					71
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					71

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

12	2230	N	1183	-0-	-1047	-0-	1183	2			Y	-0-					101
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					101
02	522	N	261	-0-	-261	-0-	261	2			Y	-0-					101
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-	34	1			67
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					17
01	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			Y	-0-					17
02	319	N	203	-0-	-116	-0-	203	2			Y	-0-					17
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	547	2	3	9	Y	3					20
*04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					20
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					20

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2247	2	64	9	N	58					73
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2498	2	35	9	Y	32					105
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2266	2	2	9	Y	2					107
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2603	2	11	9	Y	10					117
*04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					3
*05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2303	2	176	9	Y	160	158	1			5

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					48
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					48
02	58	N	16	-0-	-42	-0-	16	2			Y	-0-					48
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					48
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					48
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					48

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					15
01	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	2			Y	-0-					15
02	667	N	652	-0-	-15	-0-	652	2			Y	-0-					15
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					15
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					15
05	682	N	395	-0-	-287	-0-	395	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	261	N	113	-0-	-148	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	519	2	Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	2	Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	Y	-0-					-0-
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	36	1	480	2	Y	-0-					-0-
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	54	1	772	2	Y	-0-					1
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	54	1	767	2	Y	-0-					1
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	775	N	730	-0-	-45	-0-	1	1	729	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	1	1	691	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

12	3100	N	1501	-0-	-1599	877	120	1	1381	2	Y	-0-					1
01	2312	N	1435	-0-	-877	-0-	119	1	1316	2	Y	-0-					1
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	104	1	1100	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	80	1	1172	2	Y	-0-					-0-
*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	77	1	1132	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	61	1	866	2	Y	-0-					1
01	868	N	867	-0-	-1	-0-	60	1	807	2	Y	-0-					1
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	56	1	784	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	58	1	869	2	Y	-0-					-0-
*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	56	1	832	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	465	N	111	-0-	-354	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
*05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
01	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	744	-0-	-68	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
*05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					118
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	921	-0-	-102	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	2	N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	2	Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	22	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	22	1	83	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

RANGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
*04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1262	-0-	-159	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
*04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					53
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					53
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1					54
03	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			Y	-0-					54
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					54
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-	30	1			24

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
02	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-	36	1			69

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					35
01	527	N	151	-0-	-376	-0-	151	2			Y	-0-					35
02	493	N	23	-0-	-470	-0-	23	2			Y	-0-					35
03	527	N	6	-0-	-521	-0-	6	2			Y	-0-	12	1			23
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					167
01	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	2			Y	-0-					167
02	464	N	268	-0-	-196	-0-	261	2	7	9	Y	6					173
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	274	2	44	9	Y	40	185	1			28
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	249	2	2	9	Y	2					30
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	2	3	9	Y	3					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
*05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	818	2	2	9	N	2					37
01	868	N	807	-0-	-61	-0-	792	2	15	9	N	14					51
02	783	N	716	-0-	-67	-0-	709	2	7	9	N	6					57
03	806	N	800	-0-	-6	-0-	755	2	45	9	N	41					98
04	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	2			N	-0-					98
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	760	2	2	9	N	2					100

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	50	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	2	3	9	N	3					72
01	558	N	70	-0-	-488	-0-	70	2			N	-0-					72
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					72
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					72
*04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					72
05	651	N	385	-0-	-266	-0-	385	2			N	-0-					72

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1477	-0-	-228	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	599	-0-	-1501	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	411	-0-	-1325	-0-	411	2			N	-0-					-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	860	2	4	9	N	4					71
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1163	2	19	9	N	17					88
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	942	2	3	9	N	3					91
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1150	2	10	9	N	9					100
04	1140	N	499	-0-	-641	-0-	490	2	9	9	N	8					108
05	1023	N	528	-0-	-495	-0-	526	2	2	9	N	2					110

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	261	N	228	-0-	-33	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	5	1	236	2	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	685	2	8	9	N	7					122
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					122
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					122
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					122
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-	107	1			15
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	14	1	653	2	Y	-0-					15

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					76
01	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			Y	-0-					76
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					76
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					76
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					-0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
*04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	145	N	138	-0-	-7	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	783	N	770	-0-	-13	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	780	N	707	-0-	-73	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1010	2	6	9	N	5	160	1			28
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1017	2	7	9	N	6					34
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	950	2	1	9	N	1					35
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1001	2	6	9	N	5					40
04	990	N	858	-0-	-132	-0-	856	2	2	9	N	2					42
05	1023	N	779	-0-	-244	-0-	773	2	6	9	N	5					47

ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7328

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1448	-0-	-922	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

12	2046	X	2012	-0-	-34	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1700	-0-	-185	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
*04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
*05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					14
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					14
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					14
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					14
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					14
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					14

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					90
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					90
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	51	1			40

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					42
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					42
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					42
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					42
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					42
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	532	2	66	9	Y	60	61	1			41

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

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

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					108
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					108
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					108
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					108
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					108
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					108

LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	947	2	3	9	N	3					54
01	1085	N	826	-0-	-259	-0-	825	2	1	9	N	1					55
02	1044	N	907	-0-	-137	-0-	907	2			N	-0-					55
03	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					55
*04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	920	2	1	9	N	1					56
05	961	N	958	-0-	-3	-0-	957	2	1	9	N	1					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					38
01	868	N	699	-0-	-169	-0-	677	2	22	9	Y	20					58
02	928	N	757	-0-	-171	-0-	757	2			Y	-0-					58
03	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			Y	-0-					58
04	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	2			Y	-0-					58
05	806	N	670	-0-	-136	-0-	658	2	12	9	Y	11	41	1			28

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					11
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			Y	-0-					11
02	116	N	32	-0-	-84	-0-	32	2			Y	-0-					11
03	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			Y	-0-					11
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	6	1			6

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1068	2	2	9	N	2					94
01	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	1256	2	12	9	N	11					105
02	1218	N	1084	-0-	-134	-0-	1059	2	25	9	N	23					128
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1236	2	8	9	N	7					135
04	1230	N	984	-0-	-246	-0-	984	2			N	-0-					135
*05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					135

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					47
01	558	N	310	-0-	-248	-0-	310	2			N	-0-					47
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					47
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	766	2	17	9	N	15					62
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	975	2	2	9	N	2					64
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1085	2	10	9	N	9					73

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1386	N	1219	-0-	-167	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
02	957	N	931	-0-	-26	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
*04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
*05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	30	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	42	-0-	-237	-0-	30	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	28	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	32	1	127	2	Y	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	31	1	74	2	Y	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	31	1	74	2	Y	-0-					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	905	2	11	9	N	10					47
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	888	2	22	9	N	20					67
02	841	N	831	-0-	-10	-0-	831	2			N	-0-					67
03	930	N	887	-0-	-43	-0-	886	2	1	9	N	1					68
04	870	N	862	-0-	-8	-0-	855	2	7	9	N	6					74
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	858	2	34	9	N	31					105

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					143
01	1209	N	992	-0-	-217	-0-	992	2			N	-0-					143
02	1131	N	1038	-0-	-93	-0-	1032	2	6	9	N	5					148
03	1147	N	977	-0-	-170	-0-	977	2			N	-0-					148
*04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					148
05	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	2			N	-0-					148

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1577	2	17	9	N	15					213
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1586	2	14	9	N	13					226
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1464	2	10	9	N	9					235
03	1581	N	1099	-0-	-482	-0-	1097	2	2	9	N	2	152	1			85
*04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1685	2	3	9	N	3					88
*05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1782	2	13	9	N	12					100

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2480	2	17	9	N	15					144
01	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	2378	2			N	-0-					144
02	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					144
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2498	2	19	9	N	17	79	1			82
04	2310	N	2259	-0-	-51	-0-	2259	2			N	-0-					82
05	2697	N	2564	-0-	-133	-0-	2564	2			N	-0-					82

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1695	2	22	9	N	20					90
01	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1703	2	6	9	Y	5					95
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					95
03	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1683	2	10	9	Y	9	104	1			-0-
04	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1935	2	9	9	N	8					37
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1287	2	2	9	N	2					39
02	1305	N	969	-0-	-336	-0-	968	2	1	9	N	1					40
03	1395	N	931	-0-	-464	-0-	931	2			N	-0-					40
04	1260	N	883	-0-	-377	-0-	883	2			N	-0-					40
05	1023	N	755	-0-	-268	-0-	755	2			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
*04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
*05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	696	N	604	-0-	-92	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	690	N	550	-0-	-140	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-					-0-

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1008	2	13	9	N	12					145
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	993	2	12	9	N	11					156
02	899	N	728	-0-	-171	-0-	720	2	8	9	N	7	148	1			15
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1014	2	10	9	N	9					24
04	960	N	956	-0-	-4	-0-	950	2	6	9	N	5					29
*05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	976	2	14	9	N	13					42

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					82
01	2666	N	2441	-0-	-225	-0-	2441	2			Y	-0-					82
02	2349	N	2246	-0-	-103	-0-	2246	2			Y	-0-					82
03	2449	N	2296	-0-	-153	-0-	2296	2			Y	-0-					82
04	2370	N	2249	-0-	-121	-0-	2249	2			Y	-0-					82
05	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	2383	2			Y	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

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

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

12	1922	X	1826	-0-	-96	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1800	-0-	-153	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
02	1827	X	1643	-0-	-184	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
*04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
*05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2612	-0-	-209	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
02	2552	N	2498	-0-	-54	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2430	-0-	-90	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2512	-0-	-154	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	377	N	335	-0-	-42	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	720	N	371	-0-	-349	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	N	3					45
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	N	2					47
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	451	2	3	9	N	3					50
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					50
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					50
*05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	869	2	11	9	N	10					60

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1537	-0-	-145	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
*04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
*05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	248	N	88	-0-	-160	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
*04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	40	1	917	2	N	-0-					-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	42	1	935	2	N	-0-					-0-
02	899	N	763	-0-	-136	-0-	42	1	721	2	N	-0-					-0-
03	961	N	750	-0-	-211	-0-	37	1	713	2	N	-0-					-0-
04	930	N	746	-0-	-184	-0-	36	1	710	2	N	-0-					-0-
05	806	N	759	-0-	-47	-0-	35	1	724	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	849	-0-	-514	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1078	-0-	-286	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
*04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
*05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					18
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					18
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					18
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					18
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					18
05	682	N	536	-0-	-146	-0-	536	2			Y	-0-					18

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					15
01	403	N	251	-0-	-152	-0-	251	2			Y	-0-					15
02	232	N	211	-0-	-21	-0-	211	2			Y	-0-					15
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					15
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					15
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					15

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	298	2	N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	N	-0-					-0-
02	261	N	192	-0-	-69	-0-	6	1	186	2	N	-0-					-0-
03	310	N	194	-0-	-116	-0-	6	1	188	2	N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	8	1	231	2	N	-0-					-0-
05	217	N	104	-0-	-113	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	72	1	2159	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2221	-0-	-73	-0-	70	1	2151	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	2029	-0-	-88	-0-	65	1	1964	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	69	1	2112	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2075	-0-	-85	-0-	67	1	2008	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	69	1	2078	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	2	N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	N	-0-					-0-
02	203	N	166	-0-	-37	-0-	11	1	155	2	N	-0-					-0-
03	248	N	172	-0-	-76	-0-	8	1	164	2	N	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	8	1	180	2	N	-0-					-0-
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					38
01	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	2			Y	-0-					38
02	1102	N	1007	-0-	-95	-0-	1007	2			Y	-0-					38
*03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1085	2	70	9	Y	64					102
*04	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1081	2	8	9	Y	7	76	1			33
*05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1082	2	10	9	Y	9	24	1			18

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	115	1	2021	2	N	-0-					-0-
01	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	108	1	1852	2	N	-0-					-0-
02	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	109	1	1951	2	N	-0-					-0-
03	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	101	1	2059	2	N	-0-					-0-
*04	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	98	1	1911	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	1899	-0-	-23	-0-	113	1	1786	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

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

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	868	N	650	-0-	-218	-0-	39	1	611	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	601	-0-	-153	-0-	57	1	544	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	658	-0-	-86	-0-	41	1	617	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	483	-0-	-147	-0-	56	1	427	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	400	-0-	-251	-0-	53	1	347	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
01	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
02	580	N	530	-0-	-50	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	478	-0-	-122	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	116	N	43	-0-	-73	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	210	N	76	-0-	-134	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	3	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	2735	2			N	-0-					125
01	2821	X	2559	-0-	-262	-0-	2559	2			Y	-0-					125
02	2552	X	2384	-0-	-168	-0-	2384	2			Y	-0-					125
03	2728	X	2362	-0-	-366	-0-	2362	2			Y	-0-					125
04	2640	X	2175	-0-	-465	-0-	137	1	2038	2	Y	-0-					125
*05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	328	1	3120	2	Y	-0-					125

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					63
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					63
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					63
03	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1253	2			Y	-0-					63
*04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	58	1	1705	2	Y	-0-					63
*05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	162	1	1810	2	Y	-0-					63

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	434	N	112	-0-	-322	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	1	-0-	-405	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
*04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
*05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
*04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
*05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
*04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
*05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2568	-0-	-222	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
02	2639	N	2131	-0-	-508	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	1883	-0-	-845	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2234	-0-	-256	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
*05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

12	3999	X	2770	-0-	-1229	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	2528	-0-	-1781	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3446	-0-	-585	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	1450	-0-	-2859	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	939	-0-	-3141	-0-	939	2			N	-0-					-0-
*05	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

12	4340	X	4107	-0-	-233	-0-	4107	2			N	-0-					63
01	4278	X	3962	-0-	-316	-0-	3962	2			Y	-0-					63
02	3973	X	2744	-0-	-1229	-0-	2744	2			Y	-0-					63
03	4092	X	3273	-0-	-819	-0-	3273	2			Y	-0-					63
04	3960	X	3251	-0-	-709	-0-	3251	2			Y	-0-					63
05	4092	X	3499	-0-	-593	-0-	3499	2			Y	-0-					63

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

12	3286	X	3263	-0-	-23	-0-	3255	2	8	9	N	7					27
01	3534	X	3283	-0-	-251	-0-	3283	2			N	-0-					27
02	3306	X	3051	-0-	-255	-0-	3051	2			N	-0-					27
03	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	3376	2			N	-0-					27
04	3180	X	3105	-0-	-75	-0-	3105	2			N	-0-					27
*05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		Y	-0-			-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		Y	-0-			-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		Y	-0-			-0-
*04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		Y	-0-			-0-
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		Y	-0-			-0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

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

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					72
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					72
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					72
03	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	1755	2			Y	-0-					72
04	1770	N	1586	-0-	-184	-0-	1586	2			Y	-0-					72
*05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					72

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	403	N	138	-0-	-265	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
02	348	N	145	-0-	-203	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	60	-0-	-219	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
01	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	116	N	62	-0-	-54	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
02	1363	N	1216	-0-	-147	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	989	-0-	-189	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	221	-0-	-919	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	868	-0-	-434	-0-	868	2			Y	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	839	-0-	-184	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	778	-0-	-431	-0-	778	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	713	N	421	-0-	-292	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	2			Y	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	638	N	575	-0-	-63	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	630	N	529	-0-	-101	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	99	-0-	-46	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2041	2	24	9	N	22					47
01	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2752	2	31	9	N	28					75
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2341	2	11	9	N	10					85
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2384	2	44	9	N	40					125
*04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2275	2	20	9	N	18					143
*05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2485	2	6	9	N	5					148

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	79	1	2353	2	N	-0-					-0-
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	74	1	2284	2	N	-0-					-0-
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	69	1	2074	2	N	-0-					-0-
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	72	1	2197	2	N	-0-					-0-
*04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	72	1	2174	2	N	-0-					-0-
*05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	75	1	2266	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

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

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	18	1	433	2	N	-0-					-0-
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	16	1	422	2	N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	394	2	N	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	18	1	422	2	N	-0-					-0-
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	2	N	-0-					-0-
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	421	2	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	180	1	2758	2	N	5					138
							6	9									
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	180	1	2705	2	N	2					140
							2	9									
02	2726	X	2308	-0-	-418	-0-	169	1	2122	2	N	15					155
							17	9									
03	2945	X	2654	-0-	-291	-0-	180	1	2471	2	N	3					158
							3	9									
04	2850	X	1924	-0-	-926	-0-	172	1	1664	2	N	80	80	1			158
							88	9									
05	2945	X	2850	-0-	-95	-0-	356	1	2494	2	N	-0-					158

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6	9	Y	5	156	1			62
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					62
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					62
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1					63
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	516	2	2	9	Y	2					65
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					65

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					63
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					63
*02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1157	2	13	9	Y	12					75
*03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1218	2	121	9	Y	110					185
*04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-	104	1			81
*05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-	33	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
*04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
*04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
*05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

12	2635	N	2581	-0-	-54	-0-	620	1	1961	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2659	-0-	-379	-0-	618	1	2041	2	Y	-0-					-0-
02	2842	X	2578	-0-	-264	-0-	580	1	1998	2	Y	-0-					-0-
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	620	1	2435	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2925	-0-	-15	-0-	600	1	2325	2	Y	-0-					-0-
*05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	620	1	2220	2	Y	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

12	3162	X	3083	-0-	-79	-0-	3083	2			N	-0-					5
01	3286	X	3011	-0-	-275	-0-	3003	2	8	9	Y	7					12
02	3074	X	2816	-0-	-258	-0-	2816	2			Y	-0-					12
03	3224	X	3039	-0-	-185	-0-	3009	2	30	9	Y	27					39
04	3120	X	2869	-0-	-251	-0-	2869	2			Y	-0-					39
05	3069	X	2986	-0-	-83	-0-	2986	2			Y	-0-					39

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	377	N	376	-0-	-1	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	N	2			182
01	961	N	268	-0-	-693	-0-	268	2			N	-0-			182
02	580	N	230	-0-	-350	-0-	230	2			N	-0-			182
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-			182
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-			182
*05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			182

RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4078	-0-	-479	-0-	4078	2			N	-0-			-0-
01	4526	X	4483	-0-	-43	-0-	4483	2			N	-0-			-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-			-0-
03	4526	X	3376	-0-	-1150	-0-	3376	2			N	-0-			-0-
04	4350	X	2407	-0-	-1943	-0-	2407	2			N	-0-			-0-
05	4557	X	2170	-0-	-2387	-0-	2170	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
04	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-			-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
01	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
03	186	N	32	-0-	-154	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3110	-0-	-341	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3281	-0-	-532	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3060	-0-	-630	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3208	-0-	-605	-0-	3208	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	2	N	-0-					-0-
02	406	N	387	-0-	-19	-0-	17	1	370	2	N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	2	N	-0-					-0-
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	N	-0-					-0-
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	N	-0-					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
*04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
*05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	116	N	98	-0-	-18	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

12	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	150	1	4478	2	N	-0-					-0-
01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	145	1	4483	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	4307	-0-	-43	-0-	139	1	4168	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4615	-0-	-35	-0-	147	1	4468	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4441	-0-	-59	-0-	143	1	4298	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4549	-0-	-70	-0-	146	1	4403	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					123
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1008	2	26	9	N	24					147
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1275	2	6	9	N	5					152
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					152
*04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1238	2	7	9	N	6					158
*05	3100	N	3484	-0-	384	384	3484	2			N	-0-					158

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	184	1	4436	2	N	-0-					42
01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	184	1	4181	2	N	-0-					42
02	3770	X	3732	-0-	-38	-0-	172	1	3560	2	N	-0-					42
03	4371	X	3470	-0-	-901	-0-	184	1	3286	2	N	-0-					42
04	4230	X	2875	-0-	-1355	-0-	172	1	2703	2	N	-0-					42
05	4371	X	3592	-0-	-779	-0-	184	1	3408	2	N	-0-					42

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2534	-0-	-163	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
*04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2612	-0-	-23	-0-	2612	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

12	3131	X	84	-0-	-3047	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	285	-0-	-2443	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	137	1	2245	2	N	-0-					-0-
03	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
*04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
*05	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

12	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
01	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
02	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
*04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3655	-0-	555	555	3655	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	49	1	1119	2	N	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	47	1	1107	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	1037	-0-	-36	-0-	47	1	990	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	54	1	1090	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	53	1	1027	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	53	1	1047	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
02	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
*04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	871	2	3	9	N	3					20
01	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	1219	2	1	9	N	1					21
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					21
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1195	2	25	9	N	23					44
04	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	1080	2			N	-0-					44
05	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1195	2	7	9	N	6					50

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
01	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4847	-0-	-141	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5085	-0-	-588	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4109	-0-	-1381	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5030	-0-	-643	-0-	5030	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		619	-0-	619	619	211	1	408	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	109	1	1158	2	N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	117	1	1224	2	N	-0-					-0-
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	113	1	1215	2	N	-0-					-0-
*05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	117	1	943	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
01	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
02	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
*04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
*05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	437	2	Y	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	17	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	15	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	546	2	Y	-0-					-0-
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	16	1	456	2	Y	-0-					-0-
*05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	14	1	431	2	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2015	N	1494	-0-	-521	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
*04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

12	5642	X	5397	-0-	-245	-0-	226	1	5171	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5378	-0-	-16	-0-	218	1	5160	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4913	-0-	-46	-0-	219	1	4694	2	N	-0-					-0-
03	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	229	1	5241	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5023	-0-	-197	-0-	212	1	4811	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5119	-0-	-275	-0-	221	1	4898	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

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

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3786	-0-	-151	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3491	-0-	-291	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	2999	-0-	-916	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	813	-0-	-3372	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	1695	-0-	-2355	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	1175	-0-	-2607	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	136	1	2911	2	N	-0-					-0-
01	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	131	1	2915	2	N	-0-					-0-
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	132	1	2727	2	N	-0-					-0-
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	148	1	3164	2	N	-0-					-0-
*04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	144	1	3028	2	N	-0-					-0-
*05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	144	1	3087	2	N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4628	-0-	-518	-0-	4628	2			N	-0-					12
01	5735	X	5132	-0-	-603	-0-	5132	2			N	-0-					12
02	5365	X	4784	-0-	-581	-0-	4784	2			N	-0-					12
03	5735	X	4784	-0-	-951	-0-	4784	2			N	-0-					12
04	4980	X	4052	-0-	-928	-0-	4052	2			N	-0-					12
*05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					12

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2372	2	17	9	N	15					193
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1833	2	6	9	N	5					198
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2570	2	24	9	N	22					220
03	3100	N	4485	-0-	1385	1385	4438	2	47	9	N	43					263
*04	3000	N	4171	-0-	1171	2556	4165	2	6	9	N	5	182	1			86
*05	3100	N	883	-0-	-2217	339	877	2	6	9	N	5					91

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	271	-0-	-287	-0-	36	1	235	2	N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	203	1	755	2	N	-0-					-0-
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	213	1	2309	2	N	-0-					-0-
*04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	202	1	2207	2	N	-0-					-0-
*05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	232	1	2272	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	295	1	3276	2	N	-0-					-0-
01	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	331	1	5449	2	N	-0-					-0-
02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	311	1	5187	2	N	-0-					-0-
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	357	1	4023	2	N	-0-					-0-
*04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	372	1	4024	2	N	-0-					-0-
*05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	367	1	4386	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4019	-0-	-1034	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4123	-0-	-930	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	3862	-0-	-372	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
*04	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
*05	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	3342	-0-	-892	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3736	-0-	-790	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3435	-0-	-945	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3656	-0-	-281	-0-	3656	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	1961	-0-	-1356	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1995	-0-	-640	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	126	1	3708	2	N	-0-					-0-
03	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
*04	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
*05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5630	-0-	-74	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	5118	-0-	-218	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5258	-0-	-446	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5011	-0-	-509	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5490	-0-	-214	-0-	5490	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	1942	-0-	-755	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
01	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
02	2030	X	1428	-0-	-602	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1793	-0-	-377	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	2095	-0-	-65	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
*05	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3379	-0-	-31	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3254	-0-	-249	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	3148	-0-	-129	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2363	-0-	-1140	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2077	-0-	-1313	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	806	-0-	-2573	-0-	806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3580	-0-	-202	-0-	621	1	2959	2	Y	-0-					66
01	3999	X	3658	-0-	-341	-0-	599	1	3059	2	Y	-0-					66
02	3799	X	3279	-0-	-520	-0-	585	1	2694	2	Y	-0-					66
03	4061	X	3612	-0-	-449	-0-	639	1	2973	2	Y	-0-					66
04	3930	X	3512	-0-	-418	-0-	473	1	3039	2	Y	-0-					66
05	3658	X	3241	-0-	-417	-0-	415	1	2826	2	Y	-0-					66

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6529	-0-	-446	-0-	290	1	6239	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	6615	-0-	-81	-0-	285	1	6330	2	N	-0-					-0-
02	6583	X	6288	-0-	-295	-0-	286	1	6002	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6133	-0-	-904	-0-	319	1	5814	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6037	-0-	-773	-0-	311	1	5726	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6446	-0-	-281	-0-	311	1	6135	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	192	1	5719	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	1497	-0-	-4362	-0-	47	1	1450	2	N	-0-					-0-
02	5481	X	2055	-0-	-3426	-0-	66	1	1989	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	1722	-0-	-4137	-0-	55	1	1667	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	1431	-0-	-4239	-0-	46	1	1385	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	1456	-0-	-4403	-0-	47	1	1409	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	960	2	13	9	N	12					78
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	971	2	22	9	N	20					98
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	904	2	2	9	N	2					100
03	961	N	950	-0-	-11	-0-	943	2	7	9	N	6					106
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	898	2	10	9	N	9					115
05	961	N	904	-0-	-57	-0-	892	2	12	9	N	11					126

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5339	-0-	-427	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5623	-0-	-143	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	5238	-0-	-156	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5272	-0-	-158	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5368	-0-	-243	-0-	5368	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	4213	-0-	-3134	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	4868	-0-	-1363	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	3072	-0-	-2757	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4311	-0-	-1703	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4161	-0-	-1479	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3986	-0-	-881	-0-	3986	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	1			N	-0-					-0-
01	992	N	883	-0-	-109	-0-	883	1			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	1			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					-0-
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	1			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

12	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	221	1	6586	2	N	-0-					-0-
01	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	217	1	6676	2	N	-0-					-0-
02	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	201	1	6045	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6563	-0-	-40	-0-	209	1	6354	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6238	-0-	-152	-0-	201	1	6037	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6409	-0-	-194	-0-	206	1	6203	2	N	-0-					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

12	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3047	2	8	9	N	7					96
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3026	2	2	9	N	2					98
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2832	2	2	9	N	2					100
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3057	2	2	9	N	2					102
*04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					102
*05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3425	2	6	9	N	5					107

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					5
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					5
02	1015	N	346	-0-	-669	-0-	346	2			Y	-0-					5
03	775	N	223	-0-	-552	-0-	223	2			Y	-0-					5
04	540	N	242	-0-	-298	-0-	242	2			Y	-0-					5
05	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			Y	-0-					5

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	889	-0-	-329	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	233	-0-	-1069	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	886	-0-	-374	-0-	46	1	840	2	N	-0-					-0-
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	151	1	1530	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4627	-0-	1527	1527	1145	1	3482	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	4326	-0-	1226	2753	1127	1	3199	2	N	-0-			-0-
02	6773	X	4020	-0-	-2753	-0-	1074	1	2946	2	N	-0-			-0-
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	1132	1	3149	2	N	-0-			-0-
*04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	1086	1	2834	2	N	-0-			-0-
*05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	1120	1	2924	2	N	-0-			-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	173	1	3577	2	N	-0-			28
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	177	1	3359	2	N	-0-			28
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	426	1	3141	2	N	-0-			28
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	456	1	3503	2	N	-0-			28
*04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	441	1	3431	2	N	-0-			28
*05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	456	1	3461	2	N	-0-			28

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	961	N	2	-0-	-959	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	58	N	2	-0-	-56	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	1798	-0-	-4464	-0-	1798	2			N	-0-			-0-
01	6262	X	354	-0-	-5908	-0-	354	2			N	-0-			-0-
02	5858	X	-0-	-0-	-5858	-0-					N	-0-			-0-
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-			-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-			-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4765	-0-	-9	-0-	4765	2			Y	-0-			4
01	4743	X	4717	-0-	-26	-0-	4717	2			Y	-0-			4
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			Y	-0-			4
03	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			Y	-0-			4
*04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			Y	-0-			4
05	4774	X	4738	-0-	-36	-0-	4738	2			Y	-0-			4

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

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

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-			-0-
01	2325	N	2140	-0-	-185	-0-	2140	2			N	-0-			-0-
02	2088	N	1990	-0-	-98	-0-	1990	2			N	-0-			-0-
03	2170	N	2133	-0-	-37	-0-	2133	2			N	-0-			-0-
04	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
05	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	2050	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	213	1	2193	2	N	-0-					40
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	224	1	2208	2	N	-0-					40
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	200	1	1925	2	N	-0-					40
03	2418	N	2216	-0-	-202	-0-	214	1	2002	2	N	-0-					40
04	2340	N	2122	-0-	-218	-0-	210	1	1912	2	N	-0-					40
05	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	222	1	2002	2	N	-0-					40

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3570	-0-	-57	-0-	685	1	2855	2	N	27					155
							30	9									
01	3782	X	3178	-0-	-604	-0-	573	1	2596	2	N	8					163
							9	9									
02	3712	X	2572	-0-	-1140	-0-	411	1	2128	2	N	30					193
							33	9									
03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	273	1	4383	2	N	9					202
							10	9									
*04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	287	1	4183	2	N	1					203
							1	9									
*05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	321	1	4192	2	N	9					212
							10	9									

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	9347	-0-	-697	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9339	-0-	-643	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	8729	-0-	-58	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	6917	-0-	-2476	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8919	-0-	-141	-0-	46	1	8873	2	N	-0-					-0-
*05	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	151	1	9700	2	N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	571	1	5754	2	N	-0-					164
01	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	598	1	5660	2	N	-0-					164
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	532	1	5191	2	N	-0-					164
03	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	571	1	5408	2	N	103					267
							113	9									
*04	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	539	1	5042	2	N	52					319
							57	9									
*05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	537	1	5193	2	N	-0-					319

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
01	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
*04	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
*05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4904	-0-	-366	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4866	-0-	-404	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	4549	-0-	-381	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4617	-0-	-213	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4864	-0-	-34	-0-	4864	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	285	1	6966	2	N	-0-			-0-
01	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	281	1	6762	2	N	-0-			-0-
02	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	282	1	5797	2	N	-0-			-0-
03	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	298	1	6299	2	N	-0-			-0-
*04	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	290	1	5819	2	N	-0-			-0-
*05	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	285	1	5717	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

12	4154	X	3883	-0-	-271	-0-	3883	2			N	-0-			-0-
01	4154	X	3753	-0-	-401	-0-	3753	2			N	-0-			-0-
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-			-0-
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-			-0-
*04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-			-0-
05	4495	X	4193	-0-	-302	-0-	4193	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

12	6851	X	6216	-0-	-635	-0-	6216	2			N	-0-			-0-
01	6913	X	5718	-0-	-1195	-0-	5718	2			N	-0-			-0-
02	6467	X	5364	-0-	-1103	-0-	5364	2			N	-0-			-0-
03	6417	X	4334	-0-	-2083	-0-	4334	2			N	-0-			-0-
04	6030	X	5144	-0-	-886	-0-	46	1	5098	2	N	-0-			-0-
*05	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	151	1	6537	2	N	-0-			-0-

GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

12	8246	X	7838	-0-	-408	-0-	7838	2			N	-0-			35
01	8122	X	7572	-0-	-550	-0-	7572	2			N	-0-			35
02	7598	X	7058	-0-	-540	-0-	7058	2			N	-0-			35
03	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-			35
*04	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-			35
*05	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-			35

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

12	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2			N	-0-			-0-
01	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			N	-0-			-0-
02	9193	X	8845	-0-	-348	-0-	8845	2			N	-0-			-0-
03	9827	X	9427	-0-	-400	-0-	9427	2			N	-0-			-0-
04	9510	X	7036	-0-	-2474	-0-	7036	2			N	-0-			-0-
05	9796	X	8450	-0-	-1346	-0-	8450	2			N	-0-			-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

12	11811	X	11442	-0-	-369	-0-	11442	2			N	-0-			22
01	11563	X	11360	-0-	-203	-0-	11360	2			N	-0-			22
02	10817	X	10473	-0-	-344	-0-	10473	2			N	-0-			22
03	11563	X	11126	-0-	-437	-0-	11126	2			N	-0-			22
04	11070	X	10892	-0-	-178	-0-	10892	2			N	-0-			22
05	11439	X	11388	-0-	-51	-0-	11388	2			N	-0-			22

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5938	-0-	-479	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
01	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5958	-0-	-102	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5782	-0-	-542	-0-	5782	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	5214	-0-	-924	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	4285	-0-	-1853	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	3528	-0-	-2214	-0-	142	1	3386	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5250	-0-	-888	-0-	28	1	5222	2	N	-0-					-0-
*04	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
*05	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4408	-0-	-242	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4366	-0-	-253	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	4120	-0-	-201	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4181	-0-	-252	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4021	-0-	-239	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
*05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	1357	-0-	-1340	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	833	-0-	-487	-0-	46	1	787	2	N	-0-					-0-
*05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	151	1	1955	2	N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	7757	-0-	-737	-0-	401	1	7347	2	N	8					63
							9	9									
01	8556	X	7424	-0-	-1132	-0-	400	1	6991	2	Y	30					93
							33	9									
02	8004	X	6649	-0-	-1355	-0-	353	1	6132	2	Y	149	186	1			56
							164	9									
03	8556	X	6883	-0-	-1673	-0-	365	1	6512	2	Y	5					61
							6	9									
04	7560	X	6567	-0-	-993	-0-	348	1	6219	2	Y	-0-					61
05	7750	X	6671	-0-	-1079	-0-	355	1	6316	2	Y	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	2980	2	2	9	N	2					112
01	3286	X	2966	-0-	-320	-0-	2965	2	1	9	Y	1					113
02	3074	X	2726	-0-	-348	-0-	2726	2			Y	-0-					113
03	3286	X	2940	-0-	-346	-0-	2940	2			Y	-0-					113
04	2880	X	2633	-0-	-247	-0-	2633	2			Y	-0-					113
*05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-					113

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	735	1	537	2	N	-0-					-0-
01	1147	X	1126	-0-	-21	-0-	749	1	377	2	N	-0-					-0-
02	1189	X	735	-0-	-454	-0-	730	1	5	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	1253	-0-	-18	-0-	858	1	395	2	N	-0-					-0-
04	1230	X	979	-0-	-251	-0-	837	1	142	2	N	-0-					-0-
05	1271	X	931	-0-	-340	-0-	931	1			N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	564	1	5992	2	N	-0-					-0-
01	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	565	1	4826	2	N	-0-					-0-
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	528	1	4003	2	N	-0-					-0-
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	547	1	3813	2	N	-0-					-0-
*04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	547	1	3612	2	N	-0-					-0-
*05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	565	1	3122	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3845	-0-	-247	-0-	3835	2	10	9	N	9					46
01	4092	X	3943	-0-	-149	-0-	3933	2	10	9	Y	9					55
02	3828	X	3540	-0-	-288	-0-	3540	2			Y	-0-					55
03	4092	X	3741	-0-	-351	-0-	3741	2			Y	-0-					55
04	3810	X	3427	-0-	-383	-0-	3427	2			Y	-0-					55
05	3937	X	3721	-0-	-216	-0-	3721	2			Y	-0-					55

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
01	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	259	1	8341	2	N	-0-					-0-
02	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	314	1	7536	2	N	-0-					-0-
03	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	341	1	7157	2	N	-0-					-0-
*04	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	330	1	6797	2	N	-0-					-0-
*05	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	341	1	6915	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1842	-0-	-204	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	7240	-0-	-851	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7226	-0-	-369	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6869	-0-	-178	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6761	-0-	-772	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6186	-0-	-834	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6975	-0-	-372	-0-	6975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	1			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	1			N	-0-					-0-
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	1			N	-0-					-0-
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	1			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3413	-0-	-245	-0-	300	1	3113	2	N	-0-					7
01	3286	X	2611	-0-	-675	-0-	261	1	2350	2	N	-0-					7
02	3219	X	3036	-0-	-183	-0-	281	1	2755	2	N	-0-					7
03	3441	X	3015	-0-	-426	-0-	300	1	2715	2	N	-0-					7
04	3330	X	3244	-0-	-86	-0-	294	1	2950	2	N	-0-					7
05	3410	X	2735	-0-	-675	-0-	306	1	2429	2	N	-0-					7

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	4073	-0-	-1662	-0-	698	1	3375	2	Y	-0-					96
01	5735	X	4284	-0-	-1451	-0-	720	1	3564	2	Y	-0-					96
02	5423	X	3789	-0-	-1634	-0-	650	1	3139	2	Y	-0-					96
03	5797	X	3916	-0-	-1881	-0-	681	1	3235	2	Y	-0-					96
04	5610	X	4073	-0-	-1537	-0-	571	1	3502	2	Y	-0-					96
*05	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	664	1	4593	2	Y	-0-					96

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-
02	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			Y	-0-					-0-
03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4447	-0-	-623	-0-	4447	2			Y	-0-					-0-
05	5394	X	4703	-0-	-691	-0-	4703	2			Y	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5781	-0-	-78	-0-	5781	2			Y	-0-					11
01	5797	X	5757	-0-	-40	-0-	5757	2			Y	-0-					11
02	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			Y	-0-					11
03	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			Y	-0-					11
*04	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			Y	-0-					11
05	5859	X	5757	-0-	-102	-0-	5757	2			Y	-0-					11

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3275	-0-	-414	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3239	-0-	-47	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3261	-0-	-25	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
*04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	73	1	3151	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3103	-0-	-183	-0-	74	1	3029	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3721	-0-	-743	-0-	634	1	3065	2	N	20					75
							22	9									
01	4154	X	3943	-0-	-211	-0-	746	1	3164	2	N	30					105
							33	9									
02	3770	X	3185	-0-	-585	-0-	807	1	2361	2	N	15					120
							17	9									
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	617	1	3593	2	N	7					127
							8	9									
*04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	568	1	3453	2	N	-0-					127
*05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	551	1	3607	2	N	-0-					127

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3313	-0-	-252	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	3056	-0-	-279	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3190	-0-	-260	-0-	77	1	3113	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3344	-0-	-128	-0-	81	1	3263	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

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

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3329	-0-	-143	-0-	329	1	3000	2	N	-0-					-0-
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	457	1	4417	2	N	-0-					-0-
02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	437	1	4255	2	N	-0-					-0-
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	450	1	3933	2	N	-0-					-0-
*04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	412	1	3336	2	N	-0-					-0-
*05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	423	1	3365	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	214	1	3742	2	N	-0-					-0-
01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	225	1	3752	2	N	-0-					-0-
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	224	1	3514	2	N	-0-					-0-
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	254	1	3542	2	N	-0-					-0-
*04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	246	1	3587	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3493	-0-	-289	-0-	256	1	3237	2	N	-0-					-0-

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	1	2	2	N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

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

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					65
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					65
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					65
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					65
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					65
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					65

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	354	1	3049	2	N	-0-					7
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	332	1	2828	2	N	2					9
							2	9									
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	308	1	2618	2	N	1					10
							1	9									
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	569	1	2677	2	N	-0-	3	1			7
*04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	551	1	2617	2	N	-0-					7
*05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	569	1	2721	2	N	-0-					7

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	430	1	7749	2	N	-0-					-0-
01	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	270	1	7185	2	N	-0-					-0-
02	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	266	1	6503	2	N	-0-					-0-
03	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	301	1	6858	2	N	-0-					-0-
*04	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	243	1	6594	2	N	-0-					-0-
*05	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	273	1	6437	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		5172	-0-	5172	7997	131	1	5041	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4581	-0-	4581	12578	113	1	4468	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		4256	-0-	4256	16834	88	1	4168	2	N	-0-					-0-
03	21316	X	4482	-0-	-16834	-0-	98	1	4384	2	N	-0-					-0-
*04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	94	1	4324	2	N	-0-					-0-
*05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	97	1	4450	2	N	-0-					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

12	5828	X	4471	-0-	-1357	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	3749	-0-	-1645	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	3752	-0-	-1207	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3779	-0-	-1026	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
*04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	46	1	4527	2	N	-0-					-0-
*05	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	151	1	5183	2	N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

12	3100	N	2202	-0-	-898	6687	2202	2			Y	-0-					11
01	3100	N	2467	-0-	-633	6054	2467	2			Y	-0-					11
02	2900	N	2335	-0-	-565	5489	2335	2			Y	-0-					11
03	3100	N	2469	-0-	-631	4858	2469	2			Y	-0-					11
*04	3000	N	2459	-0-	-541	4317	2459	2			Y	-0-					11
*05	3100	N	2513	-0-	-587	3730	2513	2			Y	-0-					11

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

12	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			Y	-0-					28
01	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			Y	-0-					28
02	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			Y	-0-					28
03	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			Y	-0-					28
*04	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			Y	-0-					28
*05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			Y	-0-					28

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

12	4960	X	3938	-0-	-1022	-0-	3938	2			Y	-0-					28
01	4960	X	4032	-0-	-928	-0-	4032	2			Y	-0-					28
02	4060	X	3800	-0-	-260	-0-	3800	2			Y	-0-					28
03	4154	X	3552	-0-	-602	-0-	3552	2			Y	-0-					28
04	3930	X	3854	-0-	-76	-0-	3854	2			Y	-0-					28
05	4061	X	3850	-0-	-211	-0-	3850	2			Y	-0-					28

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

12	4743	X	4616	-0-	-127	-0-	4616	2			Y	-0-					15
01	4805	X	4557	-0-	-248	-0-	4557	2			Y	-0-					15
02	4495	X	4248	-0-	-247	-0-	4248	2			Y	-0-					15
03	4681	X	4558	-0-	-123	-0-	4558	2			Y	-0-					15
04	4470	X	4373	-0-	-97	-0-	4373	2			Y	-0-					15
05	4619	X	4476	-0-	-143	-0-	4476	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	565	1	7584	2	N	-0-					-0-
01	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	565	1	7155	2	N	-0-					-0-
02	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	529	1	6519	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6973	-0-	-33	-0-	565	1	6408	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6492	-0-	-288	-0-	150	1	6342	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6885	-0-	-121	-0-	867	1	6018	2	N	-0-					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	35	1	391	2	N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	36	1	402	2	N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	2	N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	N	-0-					-0-
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	41	1	514	2	N	-0-					-0-
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	55	1	532	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

12	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
01	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
*04	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
*05	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

12	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	313	1	9313	2	N	-0-					-0-
01	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	423	1	9376	2	N	-0-					-0-
02	9628	X	9364	-0-	-264	-0-	784	1	8580	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9700	-0-	-592	-0-	832	1	8868	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	9188	-0-	-772	-0-	804	1	8384	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	9572	-0-	-441	-0-	852	1	8720	2	N	-0-					-0-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

12	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	797	1	4236	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	5547	-0-	-1087	-0-	860	1	4687	2	Y	-0-					-0-
02	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	798	1	5614	2	Y	-0-					-0-
03	6634	X	6415	-0-	-219	-0-	825	1	5590	2	Y	-0-					-0-
*04	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	814	1	5666	2	Y	-0-					-0-
*05	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	620	1	6838	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
*04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

12	6696	X	5597	-0-	-1099	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5813	-0-	-883	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	5227	-0-	-805	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5615	-0-	-523	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5657	-0-	-13	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
*05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

12	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	748	1	6903	2	N	-0-					-0-
01	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	747	1	6843	2	Y	-0-					-0-
02	6815	X	6623	-0-	-192	-0-	703	1	5920	2	Y	-0-					-0-
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	751	1	6674	2	Y	-0-					-0-
04	7050	X	6885	-0-	-165	-0-	684	1	6201	2	Y	-0-					-0-
*05	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	751	1	7002	2	Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	679	1	3656	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3797	-0-	-450	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3092	-0-	-881	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	1595	-0-	-2652	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	254	1	3776	2	Y	-0-	2	1			3
01	3844	X	3706	-0-	-138	-0-	260	1	3446	2	Y	-0-					3
02	3625	X	3480	-0-	-145	-0-	256	1	3224	2	Y	-0-					3
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	274	1	3722	2	Y	-0-					3
*04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	265	1	3552	2	Y	-0-					3
05	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	274	1	3416	2	Y	-0-					3

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

12	4030	X	3662	-0-	-368	-0-	629	1	3033	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3164	-0-	-990	-0-	131	1	3033	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3077	-0-	-809	-0-	340	1	2737	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	2989	-0-	-1165	-0-	357	1	2632	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2863	-0-	-857	-0-	338	1	2525	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	2929	-0-	-729	-0-	352	1	2577	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	171	1	4404	2	N	-0-					-0-
01	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	194	1	4376	2	N	-0-					-0-
02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	177	1	4046	2	N	-0-					-0-
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	181	1	4063	2	N	-0-					-0-
*04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	166	1	4180	2	N	-0-					-0-
*05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	181	1	4336	2	N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

12	3596	X	3212	-0-	-384	-0-	262	1	2950	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3410	-0-	-186	-0-	269	1	3141	2	Y	-0-					-0-
02	3364	X	3328	-0-	-36	-0-	236	1	3092	2	Y	-0-					-0-
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	254	1	3437	2	Y	-0-					-0-
*04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	253	1	3445	2	Y	-0-					-0-
*05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	248	1	3509	2	Y	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

12	11873	X	11635	-0-	-238	-0-	11607	2	28	9	N	25	181	1			28
01	11873	X	11147	-0-	-726	-0-	11099	2	48	9	Y	44					72
02	11107	X	10000	-0-	-1107	-0-	9998	2	2	9	Y	2					74
03	11873	X	11094	-0-	-779	-0-	11027	2	67	9	Y	61					135
04	11490	X	10465	-0-	-1025	-0-	10440	2	25	9	Y	23	147	1			11
05	11625	X	10670	-0-	-955	-0-	10622	2	48	9	Y	44					55

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

12	4216	X	4093	-0-	-123	-0-	99	1	3994	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3918	-0-	-298	-0-	99	1	3819	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	3691	-0-	-253	-0-	69	1	3622	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3985	-0-	-231	-0-	76	1	3909	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3861	-0-	-219	-0-	75	1	3786	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3957	-0-	-135	-0-	78	1	3879	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

12	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	267	1	5106	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5286	-0-	-387	-0-	254	1	5032	2	N	-0-					-0-
02	5307	X	4910	-0-	-397	-0-	239	1	4671	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5125	-0-	-548	-0-	268	1	4857	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5121	-0-	-369	-0-	263	1	4858	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5233	-0-	-130	-0-	282	1	4951	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

12	6603	X	5634	-0-	-969	-0-	158	1	5476	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	5710	-0-	-893	-0-	189	1	5521	2	N	-0-					-0-
02	6032	X	4684	-0-	-1348	-0-	192	1	4492	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	4752	-0-	-1696	-0-	223	1	4529	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	4497	-0-	-1353	-0-	210	1	4287	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	4738	-0-	-966	-0-	231	1	4507	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	138	1	4460	2	N	-0-					-0-
01	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	160	1	5270	2	N	-0-					-0-
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	146	1	4325	2	N	-0-					-0-
03	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	194	1	5894	2	N	-0-					-0-
*04	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	195	1	5801	2	N	-0-					-0-
*05	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	204	1	5732	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	6160	-0-	3060	3060	272	1	5888	2	N	-0-					-0-
01	7902	X	4842	-0-	-3060	-0-	434	1	4408	2	N	-0-					-0-
02	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	404	1	4846	2	N	-0-					-0-
03	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	395	1	5202	2	N	-0-					-0-
*04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	382	1	4457	2	N	-0-					-0-
*05	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	388	1	4248	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	286	1	2669	2	N	-0-					-0-
01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	336	1	2583	2	N	-0-					-0-
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	392	1	2718	2	N	-0-					-0-
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	445	1	3017	2	N	-0-					-0-
*04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	425	1	2728	2	N	-0-					-0-
*05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	445	1	2364	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5333	-0-	-588	-0-	141	1	5192	2	N	-0-					-0-
01	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	162	1	5309	2	N	-0-					-0-
02	5510	X	4925	-0-	-585	-0-	143	1	4782	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5120	-0-	-770	-0-	151	1	4969	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4887	-0-	-813	-0-	147	1	4740	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4765	-0-	-691	-0-	149	1	4616	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	5856	-0-	-840	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
01	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	6134	-0-	-14	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6241	-0-	-331	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5957	-0-	-403	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6418	-0-	-154	-0-	6418	2			N	-0-					-0-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					32
01	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					32
02	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					32
03	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					32
04	4770	X	4364	-0-	-406	-0-	4364	2			N	-0-					32
05	4929	X	4389	-0-	-540	-0-	4371	2	18	9	N	16					48

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4934	-0-	-26	-0-	4934	2			Y	-0-	33	1			10
01	4898	X	3524	-0-	-1374	-0-	3524	2			Y	-0-					10
02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			Y	-0-					10
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			Y	-0-					10
*04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			Y	-0-					10
05	4960	X	4627	-0-	-333	-0-	4627	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3522	-0-	-167	-0-	3522	2			N	-0-					18
01	3720	X	3340	-0-	-380	-0-	3340	2			N	-0-					18
02	3480	X	2880	-0-	-600	-0-	2880	2			N	-0-					18
03	3565	X	3145	-0-	-420	-0-	3071	2	74	9	N	67					85
04	3420	X	3246	-0-	-174	-0-	3246	2			N	-0-					85
05	3534	X	3401	-0-	-133	-0-	3401	2			N	-0-					85

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1253	-0-	-81	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
*05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					58
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					58
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					58
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3315	2	116	9	N	105					163
*04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					163
*05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					163

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	397	1	5252	2	Y	16					198
							18	9									
01	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	489	1	5046	2	Y	2	66	1			134
							2	9									
02	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	446	1	4506	2	Y	-0-					134
03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	483	1	4969	2	Y	33					167
							36	9									
*04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	383	1	4271	2	Y	-0-					167
05	3565	X	2271	-0-	-1294	-0-	280	1	1991	2	Y	-0-					167

LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
02	4553	X	-0-	-0-	-4553	-0-					N	-0-					-0-
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					33
01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					33
02	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					33
03	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					33
*04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					33
*05	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

12	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	355	1	5052	2	N	15					109
							17	9									
01	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	489	1	4417	2	N	11					120
							12	9									
02	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	393	1	4883	2	N	-0-					120
03	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	415	1	7041	2	N	5					125
							6	9									
*04	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	274	1	5602	2	N	14					139
							15	9									
05	4619	X	287	-0-	-4332	-0-	287	1			N	-0-					139

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

12	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	567	1	8363	2	N	-0-					77
01	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	586	1	8232	2	N	-0-					77
02	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	591	1	7424	2	N	-0-					77
03	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	632	1	7710	2	N	-0-					77
04	7650	X	5331	-0-	-2319	-0-	687	1	4644	2	N	-0-					77
*05	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	720	1	8155	2	N	-0-					77

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

12	3100	N	3533	-0-	433	433	7	1	3489	2	N	34					272
							37	9									
01	3917	X	3484	-0-	-433	-0-	7	1	3471	2	N	5					277
							6	9									
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	6	1	3058	2	N	-0-					277
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	7	1	3490	2	N	78	182	1			173
							86	9									
04	2820	X	2704	-0-	-116	-0-	6	1	2698	2	N	-0-					173
05	2914	X	2888	-0-	-26	-0-	7	1	2881	2	N	-0-					173

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2918	-0-	-771	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3018	-0-	-955	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3242	-0-	-1005	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3338	-0-	-772	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3142	-0-	-547	-0-	3142	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

12	4650	X	4486	-0-	-164	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
*04	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	41	1	5070	2	N	-0-					-0-
*05	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	45	1	4988	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7061	2	1	9	N	1					38
01	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			Y	-0-					38
02	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			Y	-0-					38
03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			Y	-0-					38
*04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			Y	-0-					38
*05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			Y	-0-					38

NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					125
01	5022	X	4828	-0-	-194	-0-	4828	2			N	-0-					125
02	4785	X	3611	-0-	-1174	-0-	3611	2			N	-0-					125
03	5642	X	4625	-0-	-1017	-0-	4625	2			N	-0-					125
04	5460	X	3795	-0-	-1665	-0-	3795	2			N	-0-					125
05	5642	X	4660	-0-	-982	-0-	4660	2			N	-0-					125

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9380 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3171	-0-	71	71	3171	2			N	-0-					93
01	2958	X	2887	-0-	-71	-0-	2887	2			Y	-0-					93
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			Y	-0-					93
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			Y	-0-					93
*04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			Y	-0-					93
*05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			Y	-0-					93

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			Y	-0-					16
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-					16
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			Y	-0-					16
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			Y	-0-					16
*04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					16
*05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			Y	-0-					16

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	5683	-0-	-672	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	4946	-0-	-1564	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	4575	-0-	-1515	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	3515	-0-	-2995	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	3079	-0-	-3161	-0-	53	1	3026	2	N	-0-					-0-
*05	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	52	1	6184	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	299	1	8901	2	N	-0-					-0-
01	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	290	1	8985	2	N	-0-					-0-
02	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	276	1	8306	2	N	-0-					-0-
03	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	283	1	8622	2	N	-0-					-0-
*04	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	272	1	8167	2	N	-0-					-0-
*05	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	283	1	8511	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
01	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	6962	-0-	-926	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7386	-0-	-1046	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	5486	-0-	-2674	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	5724	-0-	-2646	-0-	5724	2			N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	848	1	7324	2	N	-0-					-0-
01	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	835	1	7233	2	N	-0-					-0-
02	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	749	1	6240	2	N	-0-					-0-
03	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	886	1	6235	2	N	-0-					-0-
*04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	511	1	2757	2	N	-0-					-0-
*05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	537	1	2699	2	N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	295	1	8778	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	8944	-0-	-511	-0-	280	1	8664	2	N	-0-					-0-
02	8845	X	8180	-0-	-665	-0-	263	1	7917	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	8648	-0-	-807	-0-	275	1	8373	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8256	-0-	-804	-0-	266	1	7990	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8405	-0-	-678	-0-	270	1	8135	2	N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2843	N	2360	-0-	-483	-0-	666	1	1694	2	N	-0-					-0-
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	732	1	2208	2	N	-0-					-0-
02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	611	1	1775	2	N	-0-					-0-
03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	568	1	1930	2	N	-0-					-0-
*04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	575	1	1805	2	N	-0-					-0-
*05	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	581	1	1718	2	N	-0-					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	4093	-0-	-30	-0-	4093	2			Y	-0-					122
01	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	3977	2			Y	-0-					122
02	3915	X	3519	-0-	-396	-0-	3519	2			Y	-0-					122
03	4185	X	3781	-0-	-404	-0-	3781	2			Y	-0-					122
04	3990	X	3543	-0-	-447	-0-	3543	2			Y	-0-					122
*05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					122

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
*04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
*05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	6275	-0-	-80	-0-	148	1	6127	2	N	-0-					-0-
01	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	148	1	5969	2	N	-0-					-0-
02	5800	X	5468	-0-	-332	-0-	101	1	5367	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5779	-0-	-483	-0-	104	1	5675	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5726	-0-	-334	-0-	103	1	5623	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5764	-0-	-498	-0-	110	1	5654	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		37	-0-	37	37	9	2	28	9	Y	25	142	1			35
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	37					Y	50					85
02	T. A.		1	-0-	1	38	1	2			Y	-0-					85
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					85
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					Y	60					145
05	T. A.		13	-0-	13	51	2	2	11	9	Y	10					155

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

12	8060	X	6821	-0-	-1239	-0-	534	1	6287	2	Y	-0-					22
01	8060	X	7249	-0-	-811	-0-	505	1	6744	2	Y	-0-					22
02	7482	X	6167	-0-	-1315	-0-	478	1	5689	2	Y	-0-					22
03	7998	X	6817	-0-	-1181	-0-	526	1	6291	2	Y	-0-					22
04	7320	X	5816	-0-	-1504	-0-	325	1	5491	2	Y	-0-					22
*05	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	350	1	7178	2	Y	-0-					22

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

12	7905	X	7229	-0-	-676	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7162	-0-	-681	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	6544	-0-	-793	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6990	-0-	-512	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6942	-0-	-48	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
*05	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					50
01	2387	N	1903	-0-	-484	-0-	1903	2			N	-0-					50
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					50
03	2666	N	2257	-0-	-409	-0-	2257	2			N	-0-					50
*04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2523	2	77	9	N	70					120
05	2604	N	2537	-0-	-67	-0-	2537	2			N	-0-					120

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

12	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					28
01	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					28
02	7598	X	6378	-0-	-1220	-0-	6378	2			N	-0-					28
03	8122	X	6789	-0-	-1333	-0-	6789	2			N	-0-					28
04	7860	X	6243	-0-	-1617	-0-	6243	2			N	-0-					28
05	7564	X	6003	-0-	-1561	-0-	6003	2			N	-0-					28

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

12	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					36
01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					36
02	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	558	1	5097	2	N	-0-					36
03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	597	1	5432	2	N	-0-					36
*04	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	578	1	5234	2	N	-0-					36
*05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	597	1	5315	2	N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5670	-0-	-189	-0-	468	1	5195	2	Y	6					15
							7	9									
01	5859	X	5730	-0-	-129	-0-	474	1	5252	2	Y	4	7	1			12
							4	9									
02	5452	X	5325	-0-	-127	-0-	447	1	4874	2	Y	4	7	1			9
							4	9									
03	5704	X	5689	-0-	-15	-0-	501	1	5188	2	Y	-0-					9
*04	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	477	1	5089	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
05	5735	X	5680	-0-	-55	-0-	486	1	5193	2	Y	1					8
							1	9									

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	102	1	3035	2	N	-0-					-0-
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	96	1	2980	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2824	-0-	-18	-0-	91	1	2733	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2948	-0-	-183	-0-	94	1	2854	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2922	-0-	-108	-0-	94	1	2828	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2942	-0-	-189	-0-	95	1	2847	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

12	4340	X	3	-0-	-4337	-0-	3	2			N	-0-					17
01	1550	X	541	-0-	-1009	-0-	541	2			N	-0-					17
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	70	1	4069	2	N	-0-					17
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	549	1	5215	2	N	-0-					17
*04	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	531	1	4765	2	N	-0-					17
05	4433	X	3949	-0-	-484	-0-	549	1	3400	2	N	-0-					17

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	95	-0-	95	95	95	1			Y	-0-					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

12	5890	X	5273	-0-	-617	-0-	536	1	4737	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5125	-0-	-765	-0-	567	1	4558	2	N	-0-					-0-
02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	536	1	4346	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	5152	-0-	-118	-0-	565	1	4587	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4774	-0-	-326	-0-	535	1	4239	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4919	-0-	-351	-0-	547	1	4372	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1547	N	829	-0-	-718	-0-	829	1			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1084	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	951	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	1			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	1058	1	95	2	Y	-0-					-0-
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	1			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	115	1	3551	2	N	-0-					22
01	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	114	1	3597	2	N	1	14	1			9
							1	9									
02	3248	X	3083	-0-	-165	-0-	93	1	2990	2	N	-0-					9
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	116	1	3848	2	N	-0-					9
*04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	114	1	3751	2	N	-0-					9
*05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	116	1	3702	2	N	-0-					9

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
01	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
02	10121	X	-0-	-0-	-10121	-0-					N	-0-					-0-
03	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

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

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	9062	-0-	-1726	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9941	-0-	-785	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	8485	-0-	-1549	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
03	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8710	-0-	-920	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8973	-0-	-978	-0-	8973	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	6488	-0-	-1262	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7460	-0-	-290	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
02	7250	X	6924	-0-	-326	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7392	-0-	-296	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
*04	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6702	-0-	-769	-0-	6702	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	524	1	4108	2	N	-0-					
01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	547	1	4202	2	N	74	75	1			49
							81	9									
02	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	511	1	3769	2	N	-0-					49
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	533	1	3957	2	N	-0-					49
*04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	513	1	3857	2	N	-0-					49
*05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	526	1	3919	2	N	50					99
							55	9									

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	539	1	4042	2	N	-0-					-0-
01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	539	1	3923	2	Y	-0-					-0-
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	505	1	3735	2	Y	-0-					-0-
03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	539	1	3727	2	Y	-0-					-0-
*04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	522	1	3337	2	Y	-0-					-0-
*05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	636	1	3451	2	Y	-0-					-0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			Y	-0-					15
01	3782	X	3501	-0-	-281	-0-	3501	2			Y	-0-					15
02	3538	X	3244	-0-	-294	-0-	3244	2			Y	-0-					15
03	3658	X	3441	-0-	-217	-0-	3441	2			Y	-0-					15
04	3450	X	3364	-0-	-86	-0-	3364	2			Y	-0-					15
*05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			Y	-0-					15

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	5530	-0-	-4235	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	1162	-0-	-8603	-0-	731	1	431	2	N	-0-					-0-
02	9135	X	3605	-0-	-5530	-0-	244	1	3361	2	N	-0-					-0-
03	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	1079	1	10072	2	N	-0-					-0-
*04	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	1044	1	9901	2	N	-0-					-0-
*05	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	1064	1	9168	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	290	1	3141	2	N	-0-					-0-
01	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	367	1	4622	2	N	-0-					-0-
02	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	331	1	3842	2	N	-0-					-0-
03	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	334	1	3972	2	N	-0-					-0-
*04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	320	1	3602	2	N	-0-					-0-
*05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	335	1	2798	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	6658	-0-	-69	-0-	438	1	6220	2	Y	-0-					-0-
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	442	1	6407	2	Y	-0-					-0-
02	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	425	1	5998	2	Y	-0-					-0-
03	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	468	1	6319	2	Y	-0-					-0-
04	6510	X	5889	-0-	-621	-0-	388	1	5501	2	Y	-0-					-0-
*05	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	512	1	6477	2	Y	-0-					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

12	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
01	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7771	-0-	-726	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8959	-0-	-372	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	5530	-0-	-3500	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	719	-0-	-8612	-0-	719	2			N	-0-					-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

12	6913	X	6621	-0-	-292	-0-	6621	2			Y	-0-					98
01	6603	X	6555	-0-	-48	-0-	6555	2			Y	-0-					98
02	6177	X	6038	-0-	-139	-0-	6038	2			Y	-0-					98
03	6634	X	6586	-0-	-48	-0-	6398	2	188	9	Y	171	182	1			87
04	6420	X	6224	-0-	-196	-0-	6224	2			Y	-0-					87
05	6634	X	6419	-0-	-215	-0-	6419	2			Y	-0-					87

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

12	8277	X	8178	-0-	-99	-0-	8178	2			Y	-0-					5
01	8277	X	8073	-0-	-204	-0-	8073	2			Y	-0-					5
02	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2			Y	-0-					5
03	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			Y	-0-					5
*04	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			Y	-0-					5
05	8277	X	8004	-0-	-273	-0-	8004	2			Y	-0-					5

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

12	3410	X	2913	-0-	-497	-0-	2913	2			Y	-0-	8	1			4
01	3410	X	2762	-0-	-648	-0-	2762	2			Y	-0-					4
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			Y	-0-					4
03	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	2763	2			Y	-0-					4
04	2820	X	2636	-0-	-184	-0-	2636	2			Y	-0-					4
05	3410	X	2795	-0-	-615	-0-	2795	2			Y	-0-					4

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

12	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6117	2	1	9	Y	1	7	1			4
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			Y	-0-					4
02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			Y	-0-					4
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			Y	-0-					4
*04	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			Y	-0-					4
05	4650	X	3982	-0-	-668	-0-	3982	2			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-			-0-
01	5208	X	5098	-0-	-110	-0-	5098	2			N	-0-			-0-
02	4872	X	4738	-0-	-134	-0-	4738	2			N	-0-			-0-
03	5332	X	5018	-0-	-314	-0-	5018	2			N	-0-			-0-
04	5160	X	4901	-0-	-259	-0-	43	1	4858	2	N	-0-			-0-
*05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	51	1	5988	2	N	-0-			-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

12	4557	X	2255	-0-	-2302	-0-	2255	2			N	-0-			-0-
01	4557	X	3062	-0-	-1495	-0-	177	1	2885	2	Y	-0-			-0-
02	4263	X	2725	-0-	-1538	-0-	256	1	2469	2	Y	-0-			-0-
03	3658	X	1817	-0-	-1841	-0-	427	1	1390	2	Y	-0-			-0-
*04	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	448	1	4642	2	Y	-0-			-0-
*05	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	447	1	4628	2	Y	-0-			-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-			-0-
01	4278	X	4034	-0-	-244	-0-	4034	2			N	-0-			-0-
02	4002	X	3704	-0-	-298	-0-	37	1	3667	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	3870	-0-	-532	-0-	38	1	3832	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	3810	-0-	-450	-0-	37	1	3773	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	3622	-0-	-780	-0-	39	1	3583	2	N	-0-			-0-

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	71	1	1918	2	N	7			50
							8	9							
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	71	1	1955	2	N	3			53
							3	9							
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	66	1	1840	2	N	-0-			53
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	71	1	1950	2	N	-0-			53
04	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	66	1	1608	2	N	-0-			53
*05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	71	1	1884	2	N	-0-			53

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	5121	-0-	-273	-0-	93	1	5028	2	N	-0-			35
01	5394	X	5095	-0-	-299	-0-	92	1	5003	2	N	-0-			35
02	4901	X	4665	-0-	-236	-0-	87	1	4578	2	N	-0-			35
03	5239	X	5095	-0-	-144	-0-	94	1	5001	2	N	-0-			35
04	4950	X	4898	-0-	-52	-0-	56	1	4842	2	N	-0-			35
05	5115	X	5096	-0-	-19	-0-	57	1	5039	2	N	-0-			35

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

12	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-			-0-
01	5177	X	4349	-0-	-828	-0-	4349	2			N	-0-			-0-
02	4843	X	4365	-0-	-478	-0-	43	1	4322	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	4987	-0-	-159	-0-	48	1	4939	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4667	-0-	-283	-0-	46	1	4621	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	4888	-0-	-227	-0-	51	1	4837	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

12	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	950	1	5453	2	N	-0-			-0-
01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	758	1	4645	2	N	-0-			-0-
02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	833	1	3990	2	N	-0-			-0-
03	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	886	1	4418	2	N	-0-			-0-
*04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	834	1	3608	2	N	-0-			-0-
*05	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	799	1	4261	2	N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	97	1	4008	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3769	-0-	-106	-0-	98	1	3671	2	N	-0-					-0-
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	69	1	3601	2	N	-0-					-0-
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	77	1	4043	2	N	-0-					-0-
*04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	76	1	3965	2	N	-0-					-0-
*05	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	80	1	4030	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

12	4185	X	3169	-0-	-1016	-0-	173	1	2988	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
01	4185	X	3082	-0-	-1103	-0-	149	1	2931	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	3857	X	3142	-0-	-715	-0-	305	1	2830	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
03	3627	X	3293	-0-	-334	-0-	342	1	2949	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
04	3510	X	2968	-0-	-542	-0-	331	1	2635	2	Y	2					3
							2	9									
05	3348	X	3071	-0-	-277	-0-	342	1	2726	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3012	-0-	-181	-0-	172	1	2840	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2992	-0-	-201	-0-	169	1	2823	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2702	-0-	-285	-0-	180	1	2522	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2676	-0-	-517	-0-	189	1	2487	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2646	-0-	-444	-0-	186	1	2460	2	N	-0-					-0-
*05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	186	1	4049	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
*04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
*05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2501	N	2420	-0-	-81	-0-	112	1	2305	2	N	3					163
							3	9									
01	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	112	1	2402	2	N	-0-					163
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	105	1	2525	2	N	-0-					163
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	112	1	2936	2	N	-0-					163
04	2610	X	2494	-0-	-116	-0-	105	1	2389	2	N	-0-					163
05	2790	X	2681	-0-	-109	-0-	112	1	2569	2	N	-0-					163

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	145	1	5772	2	N	-0-					2
01	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	142	1	4986	2	N	-0-					2
02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	99	1	5063	2	N	-0-					2
03	5084	X	4231	-0-	-853	-0-	95	1	4136	2	N	-0-					2
04	4920	X	4662	-0-	-258	-0-	79	1	4583	2	N	-0-					2
*05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	84	1	5220	2	N	-0-					2

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					21
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					21
02	T. A.		4	-0-	4	7	4	2			Y	-0-					21
03	T. A.		4	-0-	4	11	4	2			Y	-0-					21
04	T. A.		1645	-0-	1645	1656	40	1	1605	2	Y	-0-					21
05	T. A.		2171	-0-	2171	3827	2171	2			Y	-0-					21

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3812	-0-	-218	-0-	3812	2			Y	-0-					2
01	3968	X	3739	-0-	-229	-0-	3739	2			Y	-0-					2
02	3625	X	3541	-0-	-84	-0-	3541	2			Y	-0-					2
03	3844	X	3731	-0-	-113	-0-	3731	2			Y	-0-					2
04	3690	X	2959	-0-	-731	-0-	2959	2			Y	-0-					2
05	3813	X	2481	-0-	-1332	-0-	2481	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	366	1	193	2	N	-0-			-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	532	1	388	2	N	-0-			-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	631	1	718	2	N	-0-			-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-			-0-
04	870	N	706	-0-	-164	-0-	706	1			N	-0-			-0-
05	899	N	606	-0-	-293	-0-	606	1			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	105	1	3138	2	N	-0-			-0-
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	102	1	3145	2	N	-0-			-0-
02	2987	X	2970	-0-	-17	-0-	96	1	2874	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	3173	-0-	-20	-0-	101	1	3072	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	3056	-0-	-34	-0-	98	1	2958	2	N	-0-			-0-
*05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	110	1	3319	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	446	1	9067	2	N	-0-			-0-
01	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	1211	1	8795	2	N	-0-			-0-
02	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	1279	1	7003	2	N	-0-			-0-
03	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	1434	1	7092	2	N	-0-			-0-
*04	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	1373	1	6367	2	N	-0-			-0-
*05	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	1401	1	7905	2	N	-0-			-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-			45
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-			45
02	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-			45
03	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	2199	2			Y	-0-			45
04	2250	N	1949	-0-	-301	-0-	1949	2			Y	-0-			45
05	2325	N	1561	-0-	-764	-0-	1561	2			Y	-0-			45

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	564	1	3051	2	N	-0-			-0-
01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	849	1	2985	2	N	-0-			-0-
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	854	1	2075	2	N	-0-			-0-
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	936	1	2387	2	N	-0-			-0-
*04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	868	1	2094	2	N	-0-			-0-
*05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	966	1	2375	2	N	-0-			-0-

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3775	-0-	-193	-0-	302	1	3473	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3700	-0-	-237	-0-	285	1	3415	2	Y	-0-					-0-
02	3683	X	3220	-0-	-463	-0-	274	1	2946	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3452	-0-	-485	-0-	304	1	3148	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3329	-0-	-481	-0-	288	1	3041	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3752	-0-	-30	-0-	314	1	3438	2	Y	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	169	1	6908	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	6406	-0-	-73	-0-	169	1	6237	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	6059	-0-	-2	-0-	117	1	5942	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6415	-0-	-64	-0-	124	1	6291	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	6230	-0-	-40	-0-	122	1	6108	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	6386	-0-	-93	-0-	126	1	6260	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					10
01	3875	X	9	-0-	-3866	-0-	9	1			Y	-0-					10
02	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					Y	-0-					10
03	2852	X	2	-0-	-2850	-0-	2	2			Y	-0-					10
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					10
05	9	X	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					10

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	310	1	6354	2	Y	-0-					96
01	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	305	1	6277	2	Y	-0-					96
02	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	299	1	5511	2	Y	-0-					96
03	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	344	1	6244	2	Y	-0-					96
*04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	317	1	5997	2	Y	-0-					96
*05	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	341	1	6218	2	Y	-0-					96

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3247	-0-	-969	-0-	3247	2			Y	-0-					1
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					1
02	3944	X	3026	-0-	-918	-0-	3026	2			Y	-0-					1
03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			Y	-0-					1
*04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	200	1	4405	2	Y	-0-					1
*05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	198	1	4719	2	Y	-0-					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4992	-0-	-340	-0-	337	1	4653	2	Y	2					8
							2	9									
01	5332	X	4950	-0-	-382	-0-	343	1	4588	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	326	1	4550	2	Y	10					20
							11	9									
03	5022	X	4439	-0-	-583	-0-	334	1	4105	2	Y	-0-					20
04	4830	X	3720	-0-	-1110	-0-	303	1	3417	2	Y	-0-					20
05	5239	X	4252	-0-	-987	-0-	311	1	3941	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1322	-0-	-383	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1294	-0-	-272	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1063	-0-	-227	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	8556	-0-	-682	-0-	8556	2			Y	-0-					99
01	9238	X	8986	-0-	-252	-0-	8986	2			Y	-0-					99
02	8526	X	8491	-0-	-35	-0-	8491	2			Y	-0-					99
03	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			Y	-0-					99
04	8700	X	8673	-0-	-27	-0-	8673	2			Y	-0-					99
05	9083	X	8859	-0-	-224	-0-	8859	2			Y	-0-					99

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	5408	-0-	-1133	-0-	280	1	5128	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6279	-0-	-696	-0-	316	1	5963	2	N	-0-					-0-
02	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	347	1	6313	2	N	-0-					-0-
03	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	339	1	5905	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5879	-0-	-211	-0-	308	1	5571	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	5518	-0-	-1612	-0-	332	1	5186	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			Y	-0-					30
01	10602	X	10468	-0-	-134	-0-	10468	2			Y	-0-					30
02	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	2			Y	-0-					30
03	10602	X	10276	-0-	-326	-0-	10276	2			Y	-0-					30
04	10260	X	9946	-0-	-314	-0-	9946	2			Y	-0-					30
05	10602	X	10298	-0-	-304	-0-	10298	2			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	6410	-0-	-1154	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	5720	-0-	-1844	-0-	5720	2			Y	-0-					-0-
02	7076	X	5871	-0-	-1205	-0-	5871	2			Y	-0-					-0-
03	7564	X	6264	-0-	-1300	-0-	6264	2			Y	-0-					-0-
04	6720	X	6064	-0-	-656	-0-	6064	2			Y	-0-					-0-
*05	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			Y	-0-					-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

12	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	513	1	6519	2	N	-0-					53
01	7223	X	7086	-0-	-137	-0-	508	1	6578	2	N	-0-					53
02	6757	X	6366	-0-	-391	-0-	485	1	5881	2	N	-0-					53
03	7192	X	6965	-0-	-227	-0-	522	1	6443	2	N	-0-					53
04	6870	X	6754	-0-	-116	-0-	358	1	6396	2	N	-0-					53
05	7099	X	6793	-0-	-306	-0-	350	1	6443	2	N	-0-					53

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

12	3100	N	2487	-0-	-613	7113	121	1	2366	2	N	-0-					-0-
01	7113	X	-0-	-0-	-7113	-0-					N	-0-					-0-
02	2842	X	-0-	-0-	-2842	-0-					N	-0-					-0-
03	490	X	-0-	-0-	-490	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

12	4216	X	4152	-0-	-64	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4067	-0-	-273	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3906	-0-	-154	-0-	38	1	3868	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4123	-0-	-217	-0-	41	1	4082	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3890	-0-	-130	-0-	39	1	3851	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3766	-0-	-419	-0-	41	1	3725	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3171	-0-	-22	-0-	311	1	2847	2	Y	12					82
							13	9									
01	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	394	1	3907	2	Y	1	50	1			33
							1	9									
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	365	1	3782	2	Y	-0-					33
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	400	1	3715	2	Y	25					58
							28	9									
*04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	317	1	3111	2	Y	-0-					58
05	3255	X	2908	-0-	-347	-0-	280	1	2628	2	Y	-0-					58

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

12	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	200	1	6010	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	6211	-0-	-51	-0-	205	1	6006	2	N	-0-					-0-
02	5858	X	5556	-0-	-302	-0-	184	1	5372	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5880	-0-	-382	-0-	209	1	5671	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5527	-0-	-473	-0-	198	1	5329	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5571	-0-	-629	-0-	182	1	5389	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

12	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
01	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
02	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7849	-0-	-118	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7705	-0-	-5	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7890	-0-	-77	-0-	7890	2			N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

12	5704	X	5428	-0-	-276	-0-	128	1	5300	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5061	-0-	-612	-0-	128	1	4933	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4842	-0-	-262	-0-	91	1	4751	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5206	-0-	-250	-0-	102	1	5104	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4814	-0-	-466	-0-	101	1	4713	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	4934	-0-	-491	-0-	102	1	4832	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

12	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	539	1	4255	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	539	1	3894	2	Y	-0-					-0-
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	505	1	2978	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	2436	-0-	-1253	-0-	539	1	1897	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	2671	-0-	-899	-0-	522	1	2149	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	2848	-0-	-841	-0-	437	1	2411	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

12	7626	X	7014	-0-	-612	-0-	7014	2			Y	-0-					54
01	7874	X	7064	-0-	-810	-0-	7064	2			Y	-0-					54
02	7366	X	6649	-0-	-717	-0-	6649	2			Y	-0-					54
03	7347	X	7070	-0-	-277	-0-	7070	2			Y	-0-					54
*04	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6899	2	11	9	Y	10					64
05	7099	X	6993	-0-	-106	-0-	6993	2			Y	-0-					64

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

12	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			Y	-0-					54
01	8556	X	7995	-0-	-561	-0-	7995	2			Y	-0-					54
02	8004	X	7320	-0-	-684	-0-	7320	2			Y	-0-					54
03	8556	X	7674	-0-	-882	-0-	7674	2			Y	-0-					54
04	8190	X	7303	-0-	-887	-0-	7292	2	11	9	Y	10					64
05	8463	X	7579	-0-	-884	-0-	7579	2			Y	-0-					64

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	252	1	2901	2	Y	-0-					34
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	266	1	3154	2	Y	-0-					34
02	2900	X	2832	-0-	-68	-0-	270	1	2562	2	Y	-0-					34
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	280	1	2933	2	Y	-0-					34
04	3000	X	2978	-0-	-22	-0-	272	1	2706	2	Y	-0-					34
*05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	320	1	2923	2	Y	-0-					34

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

12	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			Y	-0-					26
01	8618	X	8251	-0-	-367	-0-	8251	2			Y	-0-					26
02	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			Y	-0-					26
03	8618	X	8542	-0-	-76	-0-	8542	2			Y	-0-					26
04	8340	X	8207	-0-	-133	-0-	8207	2			Y	-0-					26
*05	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	2			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

12	6045 X	3965	-0-	-2080	-0-	373	1	3592	2	N	-0-					-0-
01	5952 X	1969	-0-	-3983	-0-	188	1	1781	2	N	-0-					-0-
02	5568 X	4587	-0-	-981	-0-	190	1	4397	2	N	-0-					-0-
03	5952 X	5834	-0-	-118	-0-	401	1	5433	2	N	-0-					-0-
*04	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	419	1	5325	2	N	-0-					-0-
*05	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	421	1	5552	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

12	4774 X	4123	-0-	-651	-0-	527	1	3578	2	N	16					119
						18	9									
01	4774 X	2502	-0-	-2272	-0-	382	1	2098	2	N	20					139
						22	9									
02	4466 X	3821	-0-	-645	-0-	433	1	3367	2	N	19					158
						21	9									
03	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	456	1	4915	2	N	5					163
						6	9									
*04	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	289	1	4391	2	N	41					204
						45	9									
05	4123 X	448	-0-	-3675	-0-	442	1	6	9	N	5	186	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2089	-0-	-1414	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
*04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
*05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	66	1	1969	2	N	-0-					-0-
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	64	1	1974	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1882	-0-	-3	-0-	61	1	1821	2	N	-0-					-0-
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	64	1	1959	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	62	1	1867	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	65	1	1949	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	333	1	9608	2	N	-0-					-0-
01	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	317	1	9406	2	N	-0-					-0-
02	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	303	1	8836	2	N	-0-					-0-
03	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	325	1	9507	2	N	-0-					-0-
*04	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	313	1	9166	2	N	-0-					-0-
*05	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	322	1	9388	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	1573	1	5690	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	1914	-0-	-4193	-0-	843	1	1071	2	N	-0-					-0-
02	5858	X	5537	-0-	-321	-0-	1426	1	4111	2	N	-0-					-0-
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	1546	1	5238	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5999	-0-	-61	-0-	1535	1	4464	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6156	-0-	-106	-0-	721	1	5435	2	N	-0-					-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	203	1	4881	2	N	-0-					53
01	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	204	1	4937	2	Y	-0-					53
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	191	1	4551	2	Y	-0-					53
03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	204	1	4774	2	Y	-0-					53
04	4410	X	4080	-0-	-330	-0-	191	1	3889	2	Y	-0-					53
*05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	204	1	4416	2	Y	-0-					53

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					41
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					41
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					41
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					41
04	600	N	505	-0-	-95	-0-	505	2			N	-0-					41
05	620	N	460	-0-	-160	-0-	460	2			N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5266	-0-	-903	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
01	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	419	1	5851	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	424	1	5637	2	N	-0-					-0-
03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	454	1	5853	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5868	-0-	-192	-0-	439	1	5429	2	N	-0-					-0-
*05	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	453	1	6483	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	102	1	7	2	N	-0-					-0-
01	248	N	108	-0-	-140	-0-	95	1	13	2	N	-0-					-0-
02	203	N	24	-0-	-179	-0-	6	1	18	2	N	-0-					-0-
03	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	67	1	46	2	N	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	69	1	101	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	2299	1	2324	2	N	-0-					-0-
01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	2278	1	3025	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	404	-0-	-4468	-0-	192	1	212	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	47	-0-	-5161	-0-	47	1			N	-0-					-0-
04	5130	X	3789	-0-	-1341	-0-	2220	1	1569	2	N	-0-					-0-
*05	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	2297	1	3419	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	708	1	6993	2	N	-0-					-0-
01	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	686	1	6380	2	N	-0-					-0-
02	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	633	1	5794	2	N	-0-					-0-
03	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	755	1	6095	2	N	-0-					-0-
*04	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	842	1	5818	2	N	-0-					-0-
*05	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	910	1	5751	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	86	1	5054	2	N	-0-					57
01	5208	X	5031	-0-	-177	-0-	83	1	4948	2	N	-0-					57
02	4872	X	4602	-0-	-270	-0-	79	1	4509	2	N	13					70
							14	9									
03	5208	X	4798	-0-	-410	-0-	81	1	4717	2	N	-0-					70
04	5010	X	4756	-0-	-254	-0-	83	1	4673	2	N	-0-					70
05	5146	X	4745	-0-	-401	-0-	87	1	4658	2	N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	1314	-0-	-1817	-0-	643	1	671	2	Y	-0-					14
01	3131	X	1278	-0-	-1853	-0-	593	1	685	2	Y	-0-					14
02	2088	X	1463	-0-	-625	-0-	598	1	865	2	Y	-0-					14
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	434	1	2486	2	Y	-0-					14
*04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	507	1	5854	2	Y	-0-					14
*05	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	591	1	6639	2	Y	-0-					14

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5817	-0-	-11	-0-	189	1	5628	2	N	-0-					-0-
01	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	217	1	6725	2	N	-0-					-0-
02	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	220	1	6610	2	N	-0-					-0-
03	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	224	1	6821	2	N	-0-					-0-
*04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	211	1	6338	2	N	-0-					-0-
*05	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	209	1	6281	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	7805	-0-	-193	-0-	390	1	7415	2	N	-0-					5
01	8308	X	7769	-0-	-539	-0-	392	1	7377	2	N	-0-					5
02	7772	X	6803	-0-	-969	-0-	6803	2			N	-0-					5
03	8122	X	6895	-0-	-1227	-0-	6895	2			N	-0-					5
04	7710	X	6776	-0-	-934	-0-	6776	2			N	-0-					5
05	7812	X	6558	-0-	-1254	-0-	6558	2			N	-0-					5

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	7477	-0-	-769	-0-	403	1	7074	2	N	-0-					5
01	8029	X	7419	-0-	-610	-0-	396	1	7023	2	N	-0-					5
02	7482	X	6549	-0-	-933	-0-	6549	2			N	-0-					5
03	7874	X	6958	-0-	-916	-0-	6958	2			N	-0-					5
04	7380	X	6796	-0-	-584	-0-	6796	2			N	-0-					5
05	7471	X	6764	-0-	-707	-0-	6764	2			N	-0-					5

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5455	-0-	-125	-0-	101	1	5354	2	N	-0-					53
01	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	99	1	5411	2	N	-0-					53
02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	92	1	4972	2	N	12					65
							13	9									
03	5456	X	5341	-0-	-115	-0-	101	1	5240	2	N	-0-					65
04	5340	X	5257	-0-	-83	-0-	93	1	5164	2	N	-0-					65
05	5518	X	5199	-0-	-319	-0-	96	1	5103	2	N	-0-					65

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	6215	-0-	-295	-0-	515	1	5692	2	Y	7					18
							8	9									
01	6510	X	6315	-0-	-195	-0-	526	1	5785	2	Y	4	8	1			14
							4	9									
02	6032	X	5868	-0-	-164	-0-	498	1	5364	2	Y	5	8	1			11
							6	9									
03	6355	X	6268	-0-	-87	-0-	568	1	5700	2	Y	-0-					11
*04	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	548	1	5634	2	Y	1	4	1			8
							1	9									
05	6324	X	6272	-0-	-52	-0-	539	1	5732	2	Y	1					9
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5396	-0-	-184	-0-	459	1	4933	2	Y	4					11
							4	9									
01	5580	X	5421	-0-	-159	-0-	464	1	4955	2	Y	2	4	1			9
							2	9									
02	5220	X	5125	-0-	-95	-0-	437	1	4686	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
03	5580	X	5424	-0-	-156	-0-	487	1	4937	2	Y	-0-					7
*04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	470	1	4838	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
05	5487	X	5410	-0-	-77	-0-	469	1	4941	2	Y	-0-					6

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	221	1	2867	2	Y	-0-	3	1			3
01	3286	X	3104	-0-	-182	-0-	218	1	2886	2	Y	-0-					3
02	3074	X	2789	-0-	-285	-0-	213	1	2576	2	Y	-0-					3
03	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	228	1	2911	2	Y	-0-					3
*04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	221	1	2927	2	Y	-0-					3
*05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	228	1	2993	2	Y	-0-					3

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

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

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	355	1	4152	2	Y	-0-					-0-
01	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	319	1	4593	2	Y	-0-					-0-
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	302	1	3840	2	Y	-0-					-0-
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	315	1	3935	2	Y	-0-					-0-
*04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	301	1	3841	2	Y	-0-					-0-
*05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	296	1	4044	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3291	-0-	-1111	-0-	609	1	2682	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	2956	-0-	-1446	-0-	582	1	2374	2	Y	-0-					-0-
02	3538	X	3065	-0-	-473	-0-	645	1	2420	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	2953	-0-	-829	-0-	699	1	2254	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	2821	-0-	-839	-0-	650	1	2171	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2969	-0-	-317	-0-	667	1	2302	2	Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3031	-0-	-255	-0-	360	1	2671	2	N	-0-					98
01	3503	X	3138	-0-	-365	-0-	360	1	2778	2	N	-0-					98
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	337	1	3049	2	N	-0-					98
03	3503	X	2920	-0-	-583	-0-	360	1	2560	2	N	-0-					98
04	3150	X	2863	-0-	-287	-0-	337	1	2526	2	N	-0-					98
05	3503	X	3005	-0-	-498	-0-	360	1	2645	2	N	-0-					98

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	8851	-0-	-573	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8724	-0-	-1165	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8226	-0-	-1025	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8682	-0-	-1207	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8593	-0-	-677	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8591	-0-	-275	-0-	8591	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	2			N	-0-					51
01	7254	X	5253	-0-	-2001	-0-	5253	2			N	-0-					51
02	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					51
03	7347	X	7139	-0-	-208	-0-	7139	2			N	-0-					51
04	7110	X	6905	-0-	-205	-0-	6905	2			N	-0-					51
05	7347	X	7113	-0-	-234	-0-	7113	2			N	-0-					51

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	9067	-0-	-109	-0-	9067	2			Y	-0-					104
01	9238	X	8985	-0-	-253	-0-	8985	2			Y	-0-					104
02	8642	X	8537	-0-	-105	-0-	8537	2			Y	-0-					104
03	9145	X	9004	-0-	-141	-0-	9004	2			Y	-0-					104
04	8760	X	8579	-0-	-181	-0-	8579	2			Y	-0-					104
05	9114	X	8753	-0-	-361	-0-	8753	2			Y	-0-					104

SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	500	1	2525	2	N	-0-					-0-
01	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	463	1	1905	2	N	-0-					-0-
02	2784	X	993	-0-	-1791	-0-	515	1	478	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	1050	-0-	-1988	-0-	430	1	620	2	N	-0-					-0-
*04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	395	1	2891	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	3020	-0-	-18	-0-	389	1	2631	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	382	1	5637	2	Y	-0-					-0-
01	6138	X	5736	-0-	-402	-0-	286	1	5450	2	Y	-0-					-0-
02	5742	X	5114	-0-	-628	-0-	267	1	4847	2	Y	-0-					-0-
03	6014	X	4925	-0-	-1089	-0-	268	1	4657	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	4626	-0-	-1194	-0-	28	1	4598	2	Y	-0-					-0-
05	6014	X	4282	-0-	-1732	-0-	27	1	4255	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	10294	-0-	-401	-0-	10294	2			Y	-0-					-0-
01	11005	X	10227	-0-	-778	-0-	10227	2			Y	-0-					-0-
02	10295	X	9390	-0-	-905	-0-	9390	2			Y	-0-					-0-
03	11005	X	9864	-0-	-1141	-0-	9864	2			Y	-0-					-0-
04	10080	X	9753	-0-	-327	-0-	59	1	9694	2	Y	-0-					-0-
05	10292	X	10101	-0-	-191	-0-	61	1	10040	2	Y	-0-					-0-

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	8305	-0-	-282	-0-	8305	2			Y	-0-					91
01	8525	X	8302	-0-	-223	-0-	8302	2			Y	-0-					91
02	7975	X	7565	-0-	-410	-0-	7565	2			Y	-0-					91
03	8432	X	8079	-0-	-353	-0-	8079	2			Y	-0-					91
04	8040	X	7919	-0-	-121	-0-	7919	2			Y	-0-					91
05	8308	X	8195	-0-	-113	-0-	8195	2			Y	-0-					91

MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	6726	-0-	-993	-0-	135	1	6591	2	Y	-0-					-0-
01	8401	X	6867	-0-	-1534	-0-	317	1	6550	2	Y	-0-					-0-
02	7859	X	6107	-0-	-1752	-0-	315	1	5792	2	Y	-0-					-0-
03	8401	X	6594	-0-	-1807	-0-	340	1	6254	2	Y	-0-					-0-
04	6660	X	5763	-0-	-897	-0-	37	1	5726	2	Y	-0-					-0-
05	6882	X	6190	-0-	-692	-0-	39	1	6151	2	Y	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	9513	-0-	-2236	-0-	839	1	8674	2	N	-0-					85
01	11749	X	8418	-0-	-3331	-0-	859	1	7537	2	Y	20					105
							22	9									
02	10991	X	7016	-0-	-3975	-0-	809	1	6179	2	Y	25					130
							28	9									
03	10478	X	8131	-0-	-2347	-0-	847	1	7284	2	Y	-0-					130
04	9210	X	7615	-0-	-1595	-0-	833	1	6782	2	Y	-0-					130
05	9517	X	9465	-0-	-52	-0-	877	1	8588	2	Y	-0-					130

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	79	1	5362	2	Y	-0-					-0-
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	164	1	4102	2	Y	-0-					-0-
02	3712	X	2804	-0-	-908	-0-	86	1	2718	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	2611	-0-	-1357	-0-	88	1	2523	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	2033	-0-	-1807	-0-	77	1	1956	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	1230	-0-	-2738	-0-	50	1	1180	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	207	1	9042	2	Y	-0-					-0-
01	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	210	1	8746	2	Y	-0-					-0-
02	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	243	1	7769	2	Y	-0-					-0-
03	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	261	1	8051	2	Y	-0-					-0-
*04	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	246	1	7856	2	Y	-0-					-0-
*05	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	265	1	8165	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	861	1	7798	2	N	-0-			-0-
01	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	811	1	6612	2	N	-0-			-0-
02	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	818	1	6725	2	N	-0-			-0-
03	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	865	1	7011	2	N	-0-			-0-
*04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	840	1	6400	2	N	-0-			-0-
*05	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	859	1	6358	2	N	-0-			-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4075	-0-	-265	-0-	883	1	3192	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	4189	-0-	-182	-0-	883	1	3306	2	N	-0-			-0-
02	4089	X	3831	-0-	-258	-0-	826	1	3005	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	4179	-0-	-68	-0-	883	1	3296	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	3345	-0-	-765	-0-	150	1	3195	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	3452	-0-	-733	-0-	155	1	3297	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			Y	-0-			-0-
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	12	1	4258	2	Y	-0-			-0-
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			Y	-0-			-0-
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-			-0-
*04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			Y	-0-			-0-
*05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	13	1	4568	2	Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3982	-0-	-420	-0-	3982	2			Y	-0-			-0-
01	4371	X	4191	-0-	-180	-0-	8	1	4183	2	Y	-0-			-0-
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			Y	-0-			-0-
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			Y	-0-			-0-
*04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			Y	-0-			-0-
*05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	9	1	4216	2	Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.		4	-0-	4	12	4	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.		838	-0-	838	850	410	1	428	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		1987	-0-	1987	2837	574	1	1413	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		1555	-0-	1555	4392	552	1	1003	2	Y	-0-			-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2059	N	296	-0-	-1763	-0-	296	2			N	-0-			7
01	496	N	315	-0-	-181	-0-	315	2			Y	-0-			7
02	464	X	367	-0-	-97	-0-	367	2			Y	-0-			7
03	496	X	15	-0-	-481	-0-	15	2			Y	-0-			7
04	480	X	41	-0-	-439	-0-	41	2			Y	-0-			7
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	73	1	244	2	N	-0-			-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

12	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-			-0-
01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-			-0-
02	5597	X	-0-	-0-	-5597	-0-					N	-0-			-0-
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-			-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

12	5735	X	5662	-0-	-73	-0-	412	1	5250	2	Y	-0-			2
01	5735	X	5510	-0-	-225	-0-	406	1	5104	2	Y	-0-			2
02	5365	X	5025	-0-	-340	-0-	364	1	4661	2	Y	-0-			2
03	5735	X	5206	-0-	-529	-0-	389	1	4817	2	Y	-0-			2
04	5550	X	5254	-0-	-296	-0-	423	1	4831	2	Y	-0-			2
*05	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	443	1	6247	2	Y	-0-			2

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

12	5890	X	5887	-0-	-3	-0-	191	1	5696	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	5708	-0-	-647	-0-	179	1	5529	2	N	-0-			-0-
02	5945	X	5686	-0-	-259	-0-	183	1	5503	2	N	-0-			-0-
03	6355	X	5855	-0-	-500	-0-	186	1	5669	2	N	-0-			-0-
04	5820	X	5467	-0-	-353	-0-	176	1	5291	2	N	-0-			-0-
05	6076	X	5906	-0-	-170	-0-	190	1	5716	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

12	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	704	1	5093	2	N	-0-			-0-
01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	622	1	4382	2	N	-0-			-0-
02	5655	X	5208	-0-	-447	-0-	646	1	4562	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	5455	-0-	-590	-0-	657	1	4798	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	4864	-0-	-986	-0-	629	1	4235	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	5275	-0-	-522	-0-	668	1	4607	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

12	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	883	1	5946	2	N	-0-			-0-
01	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	769	1	6386	2	N	-0-			-0-
02	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	660	1	6113	2	N	-0-			-0-
03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	698	1	6360	2	N	-0-			-0-
*04	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	667	1	5772	2	N	-0-			-0-
*05	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	708	1	6282	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	313	1	4125	2	Y	-0-			-0-
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	309	1	3891	2	Y	-0-			-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	282	1	3841	2	Y	-0-			-0-
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	294	1	3948	2	Y	-0-			-0-
*04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	307	1	3679	2	Y	-0-			-0-
*05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	346	1	4148	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	7755	-0-	-1700	-0-	616	1	7139	2	N	-0-					-0-
01	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	620	1	8863	2	N	-0-					-0-
02	9425	X	8960	-0-	-465	-0-	579	1	8381	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	8863	-0-	-1212	-0-	620	1	8243	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	7917	-0-	-1833	-0-	600	1	7317	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	9264	-0-	-315	-0-	618	1	8646	2	N	-0-					-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					30
01	6076	X	5988	-0-	-88	-0-	5988	2			N	-0-					30
02	5800	X	5642	-0-	-158	-0-	5642	2			N	-0-					30
03	6200	X	5982	-0-	-218	-0-	5982	2			N	-0-					30
04	6000	X	5878	-0-	-122	-0-	5878	2			N	-0-					30
05	6200	X	5863	-0-	-337	-0-	5863	2			N	-0-					30

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	255	1	10198	2	Y	-0-					-0-
01	10323	X	9560	-0-	-763	-0-	234	1	9326	2	Y	-0-					-0-
02	9657	X	8766	-0-	-891	-0-	245	1	8521	2	Y	-0-					-0-
03	10323	X	8834	-0-	-1489	-0-	262	1	8572	2	Y	-0-					-0-
04	9990	X	8547	-0-	-1443	-0-	275	1	8272	2	Y	-0-					-0-
05	10323	X	8923	-0-	-1400	-0-	290	1	8633	2	Y	-0-					-0-

MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					1
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					1
02	3016	X	2998	-0-	-18	-0-	2998	2			N	-0-					1
03	3255	X	3178	-0-	-77	-0-	3178	2			N	-0-					1
04	3150	X	3048	-0-	-102	-0-	3048	2			N	-0-					1
05	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	3127	2			N	-0-					1

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	6162	-0-	-224	-0-	6162	2			N	-0-					45
01	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					45
02	5858	X	5741	-0-	-117	-0-	5741	2			N	-0-					45
03	6262	X	6105	-0-	-157	-0-	6105	2			N	-0-					45
04	6060	X	5872	-0-	-188	-0-	5872	2			N	-0-					45
05	6169	X	6026	-0-	-143	-0-	6026	2			N	-0-					45

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
01	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
*04	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
*05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	227	1	3162	2	Y	-0-					18
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	224	1	2905	2	Y	-0-					18
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	211	1	3081	2	Y	-0-	17	1			1
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	231	1	3338	2	Y	-0-					1
*04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	223	1	3136	2	Y	4					5
							4	9									
*05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	229	1	3219	2	Y	10					15
							11	9									

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			N	-0-					24
01	7378	X	6573	-0-	-805	-0-	6573	2			N	-0-					24
02	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					24
03	7378	X	7113	-0-	-265	-0-	7113	2			N	-0-					24
04	7110	X	6922	-0-	-188	-0-	6922	2			N	-0-					24
05	7378	X	6939	-0-	-439	-0-	6939	2			N	-0-					24

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					2
01	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1847	2			N	-0-					2
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					2
03	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	1877	2			N	-0-					2
04	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	1736	2			N	-0-					2
05	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-					2

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					19
01	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					19
02	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	583	1	5181	2	N	-0-					19
03	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	623	1	5445	2	N	-0-					19
*04	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	603	1	5278	2	N	-0-					19
*05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	623	1	5330	2	N	-0-					19

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	410	1	4593	2	Y	-0-					-0-
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	330	1	4172	2	Y	-0-					-0-
02	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	329	1	4642	2	Y	-0-					-0-
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	375	1	4009	2	Y	-0-					-0-
*04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	300	1	4067	2	Y	-0-					-0-
*05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	308	1	4077	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	168	1	1869	2	Y	3					8
							3	9									
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	195	1	2259	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	194	1	2381	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	230	1	2515	2	Y	-0-					5
04	2370	N	1655	-0-	-715	-0-	223	1	1432	2	Y	-0-	1	1			4
05	2759	N	1715	-0-	-1044	-0-	181	1	1533	2	Y	1					5
							1	9									

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	149	1	4439	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4556	-0-	-32	-0-	143	1	4413	2	N	-0-					-0-
02	4292	X	4125	-0-	-167	-0-	133	1	3992	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4431	-0-	-157	-0-	141	1	4290	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4236	-0-	-204	-0-	136	1	4100	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4420	-0-	-168	-0-	142	1	4278	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

12	7812	X	5866	-0-	-1946	-0-	293	1	5573	2	Y	-0-					1
01	7812	X	6421	-0-	-1391	-0-	305	1	6116	2	Y	-0-					1
02	7047	X	6222	-0-	-825	-0-	283	1	5939	2	Y	-0-					1
03	7533	X	5994	-0-	-1539	-0-	614	1	5380	2	Y	-0-					1
*04	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	534	1	8250	2	Y	-0-					1
*05	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	532	1	8826	2	Y	-0-					1

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

12	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	258	1	7149	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6576	-0-	-151	-0-	250	1	6326	2	N	-0-					-0-
02	6293	X	6020	-0-	-273	-0-	246	1	5774	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6258	-0-	-469	-0-	263	1	5995	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6127	-0-	-383	-0-	264	1	5863	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6339	-0-	-388	-0-	290	1	6049	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

12	6355	X	6031	-0-	-324	-0-	278	1	5753	2	N	-0-					-0-
01	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	265	1	6136	2	N	-0-					-0-
02	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	249	1	5531	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	6019	-0-	-26	-0-	271	1	5748	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5990	-0-	-190	-0-	249	1	5741	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6037	-0-	-349	-0-	258	1	5779	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

12	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		7	-0-	7	10	7	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		4	-0-	4	14	4	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		4	-0-	4	18	4	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		3	-0-	3	21	3	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		4	-0-	4	25	4	2			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

12	4836	X	4810	-0-	-26	-0-	341	1	4467	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
01	4836	X	4734	-0-	-102	-0-	340	1	4392	2	Y	2					10
							2	9									
02	4524	X	4262	-0-	-262	-0-	316	1	3945	2	Y	1					11
							1	9									
03	4805	X	4508	-0-	-297	-0-	338	1	4169	2	Y	1	3	1			9
							1	9									
04	4650	X	4257	-0-	-393	-0-	367	1	3888	2	Y	2					11
							2	9									
*05	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	384	1	5288	2	Y	-0-					11

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

12	5549	X	4408	-0-	-1141	-0-	796	1	3612	2	Y	-0-					-0-
01	5518	X	5140	-0-	-378	-0-	810	1	4330	2	Y	-0-					-0-
02	5162	X	4653	-0-	-509	-0-	713	1	3940	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5251	-0-	-267	-0-	816	1	4435	2	Y	-0-					-0-
*04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	856	1	4185	2	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4836	-0-	-310	-0-	789	1	4047	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

12	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
01	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	663	1	7449	2	N	-0-					-0-
02	6612	X	6029	-0-	-583	-0-	373	1	5656	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	4172	-0-	-3082	-0-	399	1	3773	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	4136	-0-	-3724	-0-	383	1	3753	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	6064	-0-	-2058	-0-	373	1	5691	2	N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

12		14B2 EXT	4011	-0-	4011	11049	4011	2			Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	5232	-0-	5232	16281	5232	2			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	4914	-0-	4914	21195	4914	2			Y	-0-					-0-
03	26135	X	4940	-0-	-21195	-0-	4940	2			Y	-0-					-0-
*04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	26	1	5443	2	Y	-0-					-0-
*05	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	28	1	6043	2	Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

12	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
01	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
02	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
*05	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	14003	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			Y	-0-					-0-
01	7812	X	7413	-0-	-399	-0-	7413	2			Y	-0-					-0-
02	7308	X	6858	-0-	-450	-0-	6858	2			Y	-0-					-0-
03	7812	X	7112	-0-	-700	-0-	7112	2			Y	-0-					-0-
*04	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	302	1	7089	2	Y	-0-					-0-
05	7626	X	7549	-0-	-77	-0-	298	1	7251	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	365	1	5917	2	Y	-0-					-0-
01	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	279	1	4886	2	Y	-0-					-0-
02	5133	X	4938	-0-	-195	-0-	244	1	4694	2	Y	-0-					-0-
03	5859	X	5186	-0-	-673	-0-	274	1	4912	2	Y	-0-					-0-
04	5670	X	4744	-0-	-926	-0-	4744	2			Y	-0-					-0-
05	5859	X	4956	-0-	-903	-0-	4956	2			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	312	1	3295	2	Y	11					23
							12	9									
01	3720	X	3211	-0-	-509	-0-	303	1	2901	2	Y	6	11	1			18
							7	9									
02	3480	X	3322	-0-	-158	-0-	279	1	3035	2	Y	7	12	1			13
							8	9									
03	3720	X	3408	-0-	-312	-0-	325	1	3083	2	Y	-0-					13
04	3600	X	3480	-0-	-120	-0-	298	1	3181	2	Y	1	5	1			9
							1	9									
05	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	310	1	3188	2	Y	1					10
							1	9									

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	375	1	3128	2	Y	-0-					5
01	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	410	1	4440	2	Y	-0-					5
02	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	346	1	4428	2	Y	-0-					5
03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	434	1	4092	2	Y	-0-					5
*04	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	512	1	6560	2	Y	-0-					5
*05	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	523	1	6486	2	Y	-0-					5

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	4287	-0-	-1510	-0-	264	1	4023	2	N	-0-					-0-
01	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	338	1	6505	2	N	-0-					-0-
02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	310	1	5883	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6556	-0-	-47	-0-	339	1	6217	2	N	-0-					-0-
*04	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	330	1	6311	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6548	-0-	-303	-0-	341	1	6207	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

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

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	834	1	3665	2	Y	-0-					-0-
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	787	1	3504	2	Y	-0-					-0-
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	749	1	3821	2	Y	-0-					-0-
03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	740	1	4005	2	Y	-0-					-0-
*04	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	699	1	3775	2	Y	-0-					-0-
*05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	714	1	3659	2	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2069	-0-	-1	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

12	5859	X	5649	-0-	-210	-0-	593	1	5056	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5616	-0-	-243	-0-	600	1	5016	2	N	-0-					-0-
02	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	564	1	4721	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5388	-0-	-254	-0-	597	1	4791	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5218	-0-	-242	-0-	566	1	4652	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5191	-0-	-451	-0-	591	1	4600	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

12	5890	X	5674	-0-	-216	-0-	256	1	5382	2	Y	33	26	1			9
							36	9									
01	5890	X	5660	-0-	-230	-0-	260	1	5391	2	Y	8	13	1			4
							9	9									
02	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	614	1	5048	2	Y	29	13	1			20
							32	9									
03	5890	X	5648	-0-	-242	-0-	654	1	4980	2	Y	13	26	1			7
							14	9									
*04	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	633	1	5112	2	Y	10					17
							11	9									
05	5890	X	5813	-0-	-77	-0-	654	1	5145	2	Y	13	13	1			17
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	6011	-0-	-96	-0-	272	1	5689	2	Y	45	36	1			12
							50	9									
01	6200	X	6036	-0-	-164	-0-	277	1	5747	2	Y	11	18	1			5
							12	9									
02	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	655	1	5120	2	Y	40	18	1			27
							44	9									
03	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	698	1	5545	2	Y	18	36	1			9
							20	9									
04	5970	X	5935	-0-	-35	-0-	675	1	5243	2	Y	15					24
							17	9									
05	6200	X	6132	-0-	-68	-0-	698	1	5414	2	Y	18	18	1			24
							20	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		4	-0-	4	10	4	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		4	-0-	4	14	4	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		4	-0-	4	18	4	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		4	-0-	4	22	4	2			Y	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

12	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
01	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
02	10672	X	10419	-0-	-253	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10994	-0-	-414	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10847	-0-	-193	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	11197	-0-	-211	-0-	11197	2			N	-0-					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

12	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6931	-0-	-137	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
02	6612	X	6582	-0-	-30	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6795	-0-	-273	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6471	-0-	-369	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6581	-0-	-487	-0-	6581	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

12	11470	X	11089	-0-	-381	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
01	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	9953	-0-	-342	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	9603	-0-	-1495	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9734	-0-	-1276	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	8934	-0-	-2443	-0-	8934	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	877	1	8188	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	940	1	9259	2	Y	-0-					-0-
02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	226	1	6177	2	Y	-0-					-0-
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	341	1	5636	2	Y	-0-					-0-
*04	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	491	1	6584	2	Y	-0-					-0-
*05	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	491	1	6362	2	Y	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

12	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	370	1	5350	2	Y	-0-	1	1			2
01	5735	X	5625	-0-	-110	-0-	381	1	5244	2	Y	-0-					2
02	5365	X	5146	-0-	-219	-0-	384	1	4762	2	Y	-0-					2
03	5735	X	5406	-0-	-329	-0-	410	1	4996	2	Y	-0-					2
04	5550	X	5460	-0-	-90	-0-	397	1	5063	2	Y	-0-					2
05	5735	X	5594	-0-	-141	-0-	410	1	5184	2	Y	-0-					2

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	880	1	3802	2	N	-0-					-0-
01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	887	1	4437	2	Y	-0-					-0-
02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	847	1	4070	2	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4374	-0-	-369	-0-	914	1	3460	2	Y	-0-					-0-
04	4590	X	3702	-0-	-888	-0-	895	1	2807	2	Y	-0-					-0-
05	4743	X	3897	-0-	-846	-0-	884	1	3013	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

12	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	460	1	5291	2	N	-0-					-0-
01	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	466	1	5383	2	N	-0-					-0-
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	448	1	5143	2	N	-0-					-0-
03	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	480	1	5501	2	N	-0-					-0-
*04	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	463	1	5251	2	N	-0-					-0-
*05	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	488	1	5237	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

12	8711	X	8535	-0-	-176	-0-	8429	2	106	9	N	96	141	1			18
01	8587	X	8367	-0-	-220	-0-	8367	2			Y	-0-					18
02	8149	X	6588	-0-	-1561	-0-	6588	2			Y	-0-					18
03	8711	X	7825	-0-	-886	-0-	7825	2			Y	-0-					18
04	8430	X	7829	-0-	-601	-0-	331	1	7498	2	Y	-0-					18
05	8525	X	7236	-0-	-1289	-0-	7236	2			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	137	1	4370	2	N	-0-					52
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	136	1	4440	2	N	4	36	1			20
							4	9									
02	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	110	1	4521	2	N	-0-					20
03	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	145	1	6541	2	N	-0-					20
*04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	152	1	5906	2	N	-0-					20
*05	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	184	1	5935	2	N	-0-					20

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	6161	-0-	-566	-0-	176	1	5985	2	N	-0-					27
01	6696	X	5999	-0-	-697	-0-	177	1	5820	2	N	2	18	1			11
							2	9									
02	6090	X	5555	-0-	-535	-0-	172	1	5383	2	N	-0-					11
03	6293	X	5978	-0-	-315	-0-	178	1	5800	2	N	-0-					11
04	5970	X	5540	-0-	-430	-0-	164	1	5376	2	N	-0-					11
05	6169	X	5596	-0-	-573	-0-	165	1	5431	2	N	-0-					11

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

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

WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4390	-0-	-508	-0-	132	1	4258	2	N	-0-					45
01	4681	X	4576	-0-	-105	-0-	134	1	4438	2	N	4	33	1			16
							4	9									
02	4292	X	4198	-0-	-94	-0-	131	1	4067	2	N	-0-					16
03	4464	X	4400	-0-	-64	-0-	129	1	4271	2	N	-0-					16
04	4500	X	4136	-0-	-364	-0-	121	1	4015	2	N	-0-					16
05	4650	X	4219	-0-	-431	-0-	125	1	4094	2	N	-0-					16

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
01	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	4920	-0-	-445	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5133	-0-	-602	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	3986	-0-	-1564	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4462	-0-	-1118	-0-	4462	2			N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	1169	1	10131	2	N	-0-					-0-
01	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	1237	1	10438	2	N	-0-					-0-
02	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	1604	1	9722	2	N	-0-					-0-
03	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	1820	1	10011	2	N	-0-					-0-
*04	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	1720	1	8702	2	N	-0-					-0-
*05	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	1889	1	8833	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

12	13733	X	7671	-0-	-6062	-0-	321	1	7350	2	Y	-0-					-0-
01	13609	X	10004	-0-	-3605	-0-	255	1	9749	2	Y	-0-					-0-
02	12209	X	9189	-0-	-3020	-0-	295	1	8894	2	Y	-0-					-0-
03	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	317	1	10015	2	Y	-0-					-0-
*04	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	302	1	10080	2	Y	-0-					-0-
05	10013	X	9962	-0-	-51	-0-	325	1	9637	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

12	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	763	1	15720	2	N	-0-					-0-
01	17461	X	17461	-0-	-0-	-0-	722	1	16739	2	Y	-0-					-0-
02	16095	X	15692	-0-	-403	-0-	867	1	14825	2	Y	-0-					-0-
03	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	880	1	17298	2	Y	-0-					-0-
04	16650	X	15938	-0-	-712	-0-	859	1	15079	2	Y	-0-					-0-
*05	18331	X	18331	-0-	-0-	-0-	877	1	17454	2	Y	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

12	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	880	1	6924	2	N	-0-					-0-
01	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	909	1	6870	2	N	-0-					-0-
02	7453	X	7286	-0-	-167	-0-	849	1	6437	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7360	-0-	-607	-0-	880	1	6480	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	7595	-0-	-115	-0-	896	1	6699	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	7769	-0-	-43	-0-	878	1	6891	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

12	5890	X	5510	-0-	-380	-0-	246	1	5229	2	Y	32	25	1			9
							35	9									
01	5890	X	5759	-0-	-131	-0-	256	1	5494	2	Y	8	13	1			4
							9	9									
02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	614	1	4986	2	Y	28	13	1			19
							31	9									
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	654	1	5203	2	Y	14	26	1			7
							15	9									
04	5580	X	5557	-0-	-23	-0-	633	1	4913	2	Y	10					17
							11	9									
05	5890	X	5450	-0-	-440	-0-	654	1	4782	2	Y	13	13	1			17
							14	9									

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

12	5270	X	5075	-0-	-195	-0-	215	1	4860	2	Y	-0-					1
01	5177	X	4998	-0-	-179	-0-	225	1	4773	2	Y	-0-					1
02	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	538	1	4502	2	Y	-0-					1
03	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	574	1	4557	2	Y	-0-					1
*04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	555	1	4572	2	Y	-0-					1
05	5270	X	5178	-0-	-92	-0-	574	1	4604	2	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5254	-0-	-760	-0-	279	1	4975	2	N	-0-					3
01	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	279	1	5656	2	N	-0-					3
02	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	583	1	5375	2	N	-0-					3
03	6169	X	5954	-0-	-215	-0-	623	1	5331	2	N	-0-					3
*04	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	603	1	5659	2	N	-0-					3
*05	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	623	1	5797	2	N	-0-					3

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	391	1	5391	2	N	-0-					-0-
01	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	597	1	5616	2	Y	-0-					-0-
02	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	356	1	6911	2	Y	-0-					-0-
03	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	429	1	8163	2	Y	-0-					-0-
*04	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	418	1	6816	2	Y	-0-					-0-
*05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	419	1	4295	2	Y	-0-					-0-

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
01	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	323	1	7651	2	Y	-0-					-0-
02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	469	1	5666	2	Y	-0-					-0-
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	670	1	4923	2	Y	-0-					-0-
*04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	621	1	5788	2	Y	-0-					-0-
*05	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	620	1	7339	2	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4036	-0-	-1048	-0-	805	1	3231	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4182	-0-	-468	-0-	811	1	3371	2	Y	-0-					-0-
02	4350	X	4144	-0-	-206	-0-	763	1	3381	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3608	-0-	-484	-0-	745	1	2863	2	Y	-0-					-0-
*04	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	728	1	3819	2	Y	-0-					-0-
*05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	720	1	3760	2	Y	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5471	-0-	-698	-0-	559	1	4912	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4839	-0-	-338	-0-	532	1	4307	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	4201	-0-	-1077	-0-	625	1	3576	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	3218	-0-	-2424	-0-	570	1	2648	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	3792	-0-	-1668	-0-	586	1	3206	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	2381	-0-	-3075	-0-	493	1	1888	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	7420	-0-	-1880	-0-	441	1	6979	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	8676	-0-	-593	-0-	444	1	8232	2	N	-0-					-0-
02	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	414	1	8277	2	N	-0-					-0-
03	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	490	1	8456	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	8331	-0-	-69	-0-	521	1	7810	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	8656	-0-	-644	-0-	539	1	8117	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
01	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
02	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	486	1	4488	2	N	-0-					-0-
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	520	1	5002	2	N	-0-					-0-
*04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	503	1	4596	2	N	-0-					-0-
*05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	520	1	4775	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5375	-0-	-453	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
01	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	439	1	5615	2	N	-0-					-0-
02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	396	1	5511	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5800	-0-	-493	-0-	424	1	5376	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5172	-0-	-918	-0-	410	1	4762	2	N	-0-					-0-
*05	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	424	1	6120	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

12	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					93
01	3844	X	3399	-0-	-445	-0-	3399	2			Y	-0-					93
02	3596	X	333	-0-	-3263	-0-	333	2			Y	-0-					93
03	3844	X	50	-0-	-3794	-0-	50	2			Y	-0-					93
04	3720	X	2790	-0-	-930	-0-	122	1	2668	2	Y	-0-					93
*05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			Y	-0-					93

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

12	14198	X	12749	-0-	-1449	-0-	12668	2	81	9	N	74					139
01	14043	X	11504	-0-	-2539	-0-	104	1	11359	2	Y	37	171	1			5
							41	9									
02	12528	X	12048	-0-	-480	-0-	44	1	11964	2	Y	36					41
							40	9									
03	13020	X	11623	-0-	-1397	-0-	35	1	11529	2	Y	54					95
							59	9									
04	12330	X	10914	-0-	-1416	-0-	113	1	10759	2	Y	38					133
							42	9									
05	12865	X	12041	-0-	-824	-0-	12013	2	28	9	Y	25					158

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

12	3100	N	5899	-0-	2799	14841	788	1	5111	2	N	-0-					-0-
01	23237	X	8396	-0-	-14841	-0-	707	1	7689	2	N	-0-					-0-
02	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	623	1	6424	2	N	-0-					-0-
03	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	703	1	6772	2	N	-0-					-0-
*04	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	655	1	7564	2	N	-0-					-0-
*05	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	739	1	8100	2	N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

12	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	214	1	8650	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7780	-0-	-280	-0-	215	1	7565	2	N	-0-					-0-
02	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	151	1	7845	2	N	-0-					-0-
03	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	167	1	7915	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7662	-0-	-138	-0-	165	1	7497	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7906	-0-	-154	-0-	165	1	7741	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	4247	-0-	-1271	-0-	486	1	3761	2	Y	-0-					-0-
01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	581	1	6003	2	Y	-0-					-0-
02	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	534	1	7164	2	Y	-0-					-0-
03	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	506	1	6670	2	Y	-0-					-0-
*04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	474	1	6621	2	Y	-0-					-0-
*05	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	506	1	6738	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	695	1	8386	2	N	-0-					-0-
01	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	847	1	8709	2	N	-0-					-0-
02	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	853	1	8502	2	N	-0-					-0-
03	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	903	1	8973	2	N	-0-					-0-
*04	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	867	1	8385	2	N	-0-					-0-
*05	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	931	1	8575	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	1			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2934	-0-	-662	-0-	232	1	2702	2	Y	-0-	3	1			5
01	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	247	1	3562	2	Y	-0-					5
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	269	1	3082	2	Y	-0-					5
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	287	1	3586	2	Y	-0-					5
04	3600	X	3589	-0-	-11	-0-	278	1	3311	2	Y	-0-					5
05	3720	X	3651	-0-	-69	-0-	287	1	3364	2	Y	-0-					5

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	9035	-0-	-327	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8997	-0-	-644	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	8346	-0-	-731	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9261	-0-	-442	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	6640	-0-	-2750	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7790	-0-	-1231	-0-	7790	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
01	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8333	-0-	-1411	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	8679	-0-	-1737	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	5645	-0-	-4435	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	6907	-0-	-3013	-0-	6907	2			N	-0-					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3644	-0-	-200	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3693	-0-	-89	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
*04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
*05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	328	1	6770	2	N	-0-					-0-
01	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	324	1	6627	2	N	-0-					-0-
02	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	269	1	6117	2	N	-0-					-0-
03	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	270	1	5392	2	N	-0-					-0-
*04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	265	1	5258	2	N	-0-					-0-
*05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	269	1	5190	2	N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	81	1	357	2	N	-0-					-0-
01	930	N	276	-0-	-654	-0-	39	1	237	2	N	-0-					-0-
02	319	N	195	-0-	-124	-0-	33	1	162	2	N	-0-					-0-
03	434	N	140	-0-	-294	-0-	28	1	112	2	N	-0-					-0-
04	270	N	165	-0-	-105	-0-	34	1	131	2	N	-0-					-0-
05	217	N	79	-0-	-138	-0-	26	1	53	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	7939	-0-	-338	-0-	7939	2			Y	-0-					-0-
01	8370	X	7749	-0-	-621	-0-	7749	2			Y	-0-					-0-
02	7830	X	7104	-0-	-726	-0-	7104	2			Y	-0-					-0-
03	8339	X	7381	-0-	-958	-0-	7381	2			Y	-0-					-0-
04	7680	X	7675	-0-	-5	-0-	314	1	7361	2	Y	-0-					-0-
*05	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	312	1	7737	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	503	1	6731	2	Y	-0-					62
01	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	538	1	6795	2	Y	-0-					62
02	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	487	1	6169	2	Y	-0-					62
03	6541	X	6456	-0-	-85	-0-	502	1	5954	2	Y	-0-					62
*04	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	362	1	6247	2	Y	-0-					62
*05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	358	1	6412	2	Y	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

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

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

12	4247	X	3815	-0-	-432	-0-	3815	2			N	-0-					88
01	4185	X	3672	-0-	-513	-0-	3672	2			N	-0-					88
02	3857	X	3356	-0-	-501	-0-	3356	2			N	-0-					88
03	3844	X	3629	-0-	-215	-0-	3629	2			N	-0-					88
04	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	3614	2			N	-0-					88
05	3813	X	3671	-0-	-142	-0-	3671	2			N	-0-					88

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

12	3100	N	5373	-0-	2273	2273	442	1	4931	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	6500	-0-	3400	5673	439	1	6061	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	5742	-0-	2842	8515	409	1	5333	2	N	-0-					-0-
03	14162	X	5647	-0-	-8515	-0-	384	1	5263	2	N	-0-					-0-
*04	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	332	1	4945	2	N	-0-					-0-
*05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	344	1	4887	2	N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

12	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	353	1	7265	2	N	-0-					123
01	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	353	1	7508	2	N	-0-					123
02	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	331	1	7520	2	N	1					124
							1	9									
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	353	1	7299	2	N	50	67	1			107
							55	9									
04	7260	X	6541	-0-	-719	-0-	331	1	6210	2	N	-0-					107
*05	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	353	1	7850	2	N	-0-	48	1			59

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	674	1	5849	2	N	-0-			-0-
01	6262	X	5742	-0-	-520	-0-	655	1	5087	2	N	-0-			-0-
02	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	650	1	5714	2	N	-0-			-0-
03	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	678	1	5771	2	N	-0-			-0-
04	6060	X	5920	-0-	-140	-0-	675	1	5245	2	N	-0-			-0-
05	6262	X	6110	-0-	-152	-0-	681	1	5429	2	N	-0-			-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	1687	-0-	-4017	-0-	384	1	1303	2	N	-0-			-0-
01	5425	X	4	-0-	-5421	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	5104	X	-0-	-0-	-5104	-0-					N	-0-			-0-
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-			-0-
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-			-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	666	-0-	-2868	-0-	184	1	482	2	N	-0-			2
01	3534	X	5	-0-	-3529	-0-	5	2			N	-0-			2
02	3277	X	-0-	-0-	-3277	-0-					N	-0-			2
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			2
04	630	X	1	-0-	-629	-0-	1	2			N	-0-			2
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			2

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	7426	-0-	-293	-0-	596	1	6830	2	Y	-0-			-0-
01	7595	X	5674	-0-	-1921	-0-	491	1	5183	2	Y	-0-			-0-
02	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	508	1	7367	2	Y	-0-			-0-
03	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	476	1	7346	2	Y	-0-			-0-
*04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	445	1	7541	2	Y	-0-			-0-
*05	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	530	1	8165	2	Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	573	1	266	2	Y	-0-			-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	532	1	285	2	Y	-0-			-0-
02	696	N	681	-0-	-15	-0-	489	1	192	2	Y	-0-			-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	575	1	617	2	Y	-0-			-0-
*04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	582	1	532	2	Y	-0-			-0-
*05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	607	1	468	2	Y	-0-			-0-

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	278	1	7069	2	N	-0-					150
01	7409	X	6582	-0-	-827	-0-	278	1	6302	2	Y	2					152
							2	9									
02	7134	X	6692	-0-	-442	-0-	261	1	6431	2	Y	-0-					152
03	7626	X	6771	-0-	-855	-0-	278	1	6492	2	Y	1	114	1			39
							1	9									
04	7380	X	6174	-0-	-1206	-0-	261	1	5913	2	Y	-0-					39
05	7347	X	7168	-0-	-179	-0-	278	1	6890	2	Y	-0-	3	1			36

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3290	-0-	-120	-0-	279	1	2998	2	Y	12					21
							13	9									
01	3410	X	3404	-0-	-6	-0-	283	1	3114	2	Y	6	12	1			15
							7	9									
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	267	1	2926	2	Y	8	13	1			10
							9	9									
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	298	1	3118	2	Y	-0-					10
*04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	288	1	3013	2	Y	1	6	1			5
							1	9									
05	3410	X	3335	-0-	-75	-0-	284	1	3049	2	Y	2					7
							2	9									

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		6638	-0-	6638	6638	6638	2			Y	-0-					18

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5770	-0-	-120	-0-	219	1	5551	2	Y	-0-					-0-
01	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	221	1	5761	2	Y	-0-					-0-
02	5510	X	4928	-0-	-582	-0-	217	1	4711	2	Y	-0-					-0-
03	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	240	1	5855	2	Y	-0-					-0-
*04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	207	1	5560	2	Y	-0-					-0-
*05	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	226	1	5983	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	5602	-0-	-1559	-0-	171	1	5431	2	Y	-0-					-0-
01	7161	X	5067	-0-	-2094	-0-	192	1	4875	2	Y	-0-					-0-
02	5742	X	3889	-0-	-1853	-0-	179	1	3710	2	Y	-0-					-0-
03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	244	1	5981	2	Y	-0-					-0-
*04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	205	1	5666	2	Y	-0-					-0-
*05	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	230	1	5888	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	10065	-0-	-289	-0-	599	1	9432	2	N	31	141	1			49
							34	9									
01	9920	X	9814	-0-	-106	-0-	496	1	9318	2	Y	-0-					49
02	9976	X	8725	-0-	-1251	-0-	463	1	8262	2	Y	-0-					49
03	10664	X	9567	-0-	-1097	-0-	553	1	9014	2	Y	-0-					49
*04	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	680	1	11254	2	Y	155	162	1			42
							171	9									
05	10075	X	3598	-0-	-6477	-0-	822	1	2776	2	Y	-0-					42

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	6240	-0-	-1386	-0-	402	1	5838	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	6269	-0-	-1357	-0-	903	1	5366	2	N	-0-					-0-
02	7134	X	5835	-0-	-1299	-0-	1014	1	4821	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6506	-0-	-624	-0-	1109	1	5397	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6389	-0-	-511	-0-	1065	1	5324	2	N	-0-					-0-
*05	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	1028	1	5412	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5329	-0-	-871	-0-	464	1	4861	2	Y	4					10
							4	9									
01	6200	X	5480	-0-	-720	-0-	466	1	5011	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
02	5800	X	5192	-0-	-608	-0-	437	1	4752	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
03	5828	X	5528	-0-	-300	-0-	493	1	5035	2	Y	-0-					6
*04	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	466	1	4866	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
05	5549	X	5461	-0-	-88	-0-	463	1	4998	2	Y	-0-					5

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4062	-0-	-743	-0-	582	1	3480	2	Y	-0-					27
01	4805	X	4163	-0-	-642	-0-	558	1	3605	2	Y	-0-					27
02	4495	X	3344	-0-	-1151	-0-	477	1	2867	2	Y	-0-					27
03	4805	X	4080	-0-	-725	-0-	510	1	3570	2	Y	-0-					27
04	4230	X	4176	-0-	-54	-0-	493	1	3683	2	Y	-0-					27
05	4154	X	4020	-0-	-134	-0-	510	1	3510	2	Y	-0-					27

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	152	1	4520	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3723	-0-	-369	-0-	117	1	3606	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	2908	-0-	-1268	-0-	94	1	2814	2	N	-0-					-0-
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	149	1	4541	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4095	-0-	-225	-0-	132	1	3963	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3875	-0-	-589	-0-	125	1	3750	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	6402	-0-	-108	-0-	737	1	5665	2	Y	-0-					67
01	6510	X	6269	-0-	-241	-0-	751	1	5518	2	Y	-0-					67
02	6090	X	4941	-0-	-1149	-0-	757	1	4184	2	Y	-0-					67
03	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	809	1	5771	2	Y	-0-					67
*04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	783	1	5576	2	Y	-0-					67
*05	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	809	1	5922	2	Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	243	1	6176	2	N	-0-			-0-
01	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	255	1	6033	2	N	-0-			-0-
02	5974	X	5907	-0-	-67	-0-	295	1	5612	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	5803	-0-	-614	-0-	309	1	5494	2	N	-0-			-0-
04	6210	X	4975	-0-	-1235	-0-	286	1	4689	2	N	-0-			-0-
05	6417	X	4240	-0-	-2177	-0-	246	1	3994	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	1319	1	2194	2	N	-0-			-0-
01	3875	X	3085	-0-	-790	-0-	1319	1	1766	2	N	-0-			-0-
02	3625	X	1764	-0-	-1861	-0-	1234	1	530	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	915	-0-	-2867	-0-	915	1			N	-0-			-0-
04	3660	X	1279	-0-	-2381	-0-	1178	1	101	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	3122	-0-	-381	-0-	1470	1	1652	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	5516	-0-	-1459	-0-	5516	2			N	-0-			-0-
01	6975	X	5319	-0-	-1656	-0-	5319	2			N	-0-			-0-
02	6235	X	4965	-0-	-1270	-0-	4965	2			N	-0-			-0-
03	6076	X	5226	-0-	-850	-0-	5226	2			N	-0-			-0-
04	5700	X	5580	-0-	-120	-0-	5580	2			N	-0-			-0-
*05	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-			-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-			-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-			-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	1			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	171	1	4269	2	N	-0-			-0-
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	172	1	3997	2	N	-0-			-0-
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	206	1	3819	2	N	-0-			-0-
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	225	1	4013	2	N	-0-			-0-
*04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	234	1	4305	2	N	-0-			-0-
*05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	255	1	4641	2	N	-0-			-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	245	1	6016	2	N	-0-			-0-
01	7223	X	5889	-0-	-1334	-0-	239	1	5650	2	N	-0-			-0-
02	6757	X	5455	-0-	-1302	-0-	277	1	5178	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	5721	-0-	-1192	-0-	299	1	5422	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	5128	-0-	-1202	-0-	283	1	4845	2	N	-0-			-0-
05	6262	X	5955	-0-	-307	-0-	301	1	5654	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	5048	-0-	-1214	-0-	198	1	4850	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4872	-0-	-708	-0-	197	1	4675	2	N	-0-					-0-
02	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	231	1	4453	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4609	-0-	-444	-0-	238	1	4371	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4551	-0-	-339	-0-	236	1	4315	2	N	-0-					-0-
*05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	270	1	5199	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

12	9610	X	9590	-0-	-20	-0-	9590	2			Y	-0-					19
01	9610	X	9343	-0-	-267	-0-	9343	2			Y	-0-					19
02	8874	X	8169	-0-	-705	-0-	8169	2			Y	-0-					19
03	9579	X	8860	-0-	-719	-0-	8860	2			Y	-0-					19
04	9270	X	8456	-0-	-814	-0-	8456	2			Y	-0-					19
05	9579	X	8618	-0-	-961	-0-	8618	2			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

12	6975 X	6119	-0-	-856	-0-	427	1	5692	2	Y	-0-					-0-
01	6975 X	5974	-0-	-1001	-0-	416	1	5558	2	Y	-0-					-0-
02	6525 X	5534	-0-	-991	-0-	397	1	5137	2	Y	-0-					-0-
03	6975 X	5845	-0-	-1130	-0-	431	1	5414	2	Y	-0-					-0-
04	5970 X	5609	-0-	-361	-0-	413	1	5196	2	Y	-0-					-0-
*05	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	395	1	5781	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

12	6200 X	5592	-0-	-608	-0-	411	1	5181	2	Y	-0-					-0-
01	6200 X	5662	-0-	-538	-0-	382	1	5280	2	Y	-0-					-0-
02	5800 X	5045	-0-	-755	-0-	365	1	4680	2	Y	-0-					-0-
03	6200 X	5001	-0-	-1199	-0-	383	1	4618	2	Y	-0-					-0-
04	5910 X	4731	-0-	-1179	-0-	361	1	4370	2	Y	-0-					-0-
05	5673 X	4862	-0-	-811	-0-	314	1	4548	2	Y	-0-					-0-

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

12	6200 X	5929	-0-	-271	-0-	421	1	5508	2	Y	-0-					-0-
01	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	418	1	5845	2	Y	-0-					-0-
02	5800 X	5667	-0-	-133	-0-	401	1	5266	2	Y	-0-					-0-
03	6200 X	6140	-0-	-60	-0-	421	1	5719	2	Y	-0-					-0-
*04	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	414	1	5665	2	Y	-0-					-0-
*05	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	416	1	5992	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

12	7285 X	6400	-0-	-885	-0-	457	1	5943	2	Y	-0-					-0-
01	7223 X	6262	-0-	-961	-0-	449	1	5813	2	Y	-0-					-0-
02	6757 X	6131	-0-	-626	-0-	419	1	5712	2	Y	-0-					-0-
03	6696 X	6483	-0-	-213	-0-	441	1	6042	2	Y	-0-					-0-
04	6180 X	5852	-0-	-328	-0-	430	1	5422	2	Y	-0-					-0-
*05	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	434	1	6127	2	Y	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

12	6975 X	6216	-0-	-759	-0-	63	1	6153	2	N	-0-					-0-
01	6975 X	5931	-0-	-1044	-0-	64	1	5867	2	N	-0-					-0-
02	6206 X	5439	-0-	-767	-0-	60	1	5379	2	N	-0-					-0-
03	6541 X	5335	-0-	-1206	-0-	56	1	5279	2	N	-0-					-0-
04	6030 X	5814	-0-	-216	-0-	60	1	5754	2	N	-0-					-0-
*05	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	61	1	6575	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	6361	-0-	-862	-0-	67	1	6294	2	N	-0-					-0-
01	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	69	1	7225	2	N	-0-					-0-
02	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	64	1	6666	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6417	-0-	-775	-0-	70	1	6347	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	5969	-0-	-1081	-0-	79	1	5890	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6730	-0-	-555	-0-	80	1	6650	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4156	-0-	-866	-0-	44	1	4112	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4629	-0-	-486	-0-	41	1	4588	2	N	-0-					-0-
02	5249	X	4345	-0-	-904	-0-	42	1	4303	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	3832	-0-	-1779	-0-	45	1	3787	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	3390	-0-	-2040	-0-	45	1	3345	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	3939	-0-	-711	-0-	47	1	3892	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		3689	-0-	3689	9611	284	1	3405	2	N	-0-					-0-
01	12311	X	2700	-0-	-9611	-0-	367	1	2333	2	N	-0-					-0-
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	480	1	3176	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	484	1	3102	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3247	-0-	-293	-0-	459	1	2788	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3491	-0-	-167	-0-	453	1	3038	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		3673	-0-	3673	9783	242	1	3431	2	N	-0-					-0-
01	12871	X	3088	-0-	-9783	-0-	300	1	2788	2	N	-0-					-0-
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	399	1	2642	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3464	-0-	-101	-0-	427	1	3037	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3181	-0-	-269	-0-	402	1	2779	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2823	-0-	-742	-0-	398	1	2425	2	N	-0-					-0-

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	5741	-0-	-2040	-0-	910	1	4829	2	N	2	145	1			12
							2	9									
01	7781	X	6269	-0-	-1512	-0-	1042	1	5227	2	N	-0-					12
02	6554	X	5382	-0-	-1172	-0-	903	1	4479	2	N	-0-					12
03	6045	X	4869	-0-	-1176	-0-	855	1	4014	2	N	-0-					12
*04	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	904	1	5364	2	N	-0-					12
*05	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	909	1	6567	2	N	-0-					12

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	9344	-0-	-204	-0-	213	1	9131	2	Y	-0-					-0-
01	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	258	1	10303	2	Y	-0-					-0-
02	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	267	1	9310	2	Y	-0-					-0-
03	9548	X	5176	-0-	-4372	-0-	227	1	4949	2	Y	-0-					-0-
04	9240	X	2541	-0-	-6699	-0-	139	1	2402	2	Y	-0-					-0-
05	9548	X	8237	-0-	-1311	-0-	235	1	8002	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	63	1	2505	2	Y	-0-					-0-
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	76	1	2724	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2942	-0-	42	42	73	1	2869	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	1625	-0-	-948	-0-	85	1	1540	2	Y	-0-					-0-
04	2670	N	1338	-0-	-1332	-0-	67	1	1271	2	Y	-0-					-0-
*05	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	158	1	5796	2	Y	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	1151	1	9185	2	Y	-0-					11
01	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	845	1	8994	2	Y	-0-					11
02	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	688	1	5938	2	Y	-0-	8	1			3
03	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	592	1	7054	2	Y	-0-					3
*04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			Y	-0-	2	1			1
*05	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6503	2	4	9	Y	4					5

MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	940	1	6437	2	N	77	171	1			6
							85	9									
01	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			Y	-0-					6
02	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7185	2	76	9	Y	69					75
03	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7644	2	129	9	Y	117	179	1			13
*04	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7391	2	35	9	Y	32					45
*05	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7637	2	28	9	Y	25					70

MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	198	1	6245	2	Y	-0-					-0-
01	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	178	1	6440	2	Y	-0-					-0-
02	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	160	1	5632	2	Y	-0-					-0-
03	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	168	1	6212	2	Y	-0-					-0-
*04	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	246	1	5786	2	Y	-0-					-0-
*05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	248	1	6027	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	3002	-0-	-36	-0-	88	1	2914	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3017	-0-	-517	-0-	83	1	2934	2	Y	-0-					-0-
02	3306	X	2878	-0-	-428	-0-	73	1	2805	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2869	-0-	-479	-0-	82	1	2787	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2760	-0-	-150	-0-	117	1	2643	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2974	-0-	-95	-0-	123	1	2851	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	3936	-0-	-1117	-0-	140	1	3796	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	3784	-0-	-1796	-0-	101	1	3683	2	Y	-0-					-0-
02	5220	X	3597	-0-	-1623	-0-	95	1	3502	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	3645	-0-	-1501	-0-	104	1	3541	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3962	-0-	-298	-0-	159	1	3803	2	Y	-0-					-0-
*05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	158	1	3861	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1384	-0-	-507	-0-	38	1	1346	2	Y	-0-					1
01	1674	X	1152	-0-	-522	-0-	56	1	1096	2	Y	-0-					1
02	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	36	1	1440	2	Y	-0-					1
03	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	42	1	1127	2	Y	-0-					1
04	1110	N	774	-0-	-336	-0-	42	1	732	2	Y	-0-					1
05	1581	N	470	-0-	-1111	-0-	33	1	437	2	Y	-0-					1

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4887	-0-	-197	-0-	148	1	4739	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	4806	-0-	-774	-0-	134	1	4672	2	Y	-0-					-0-
02	5220	X	4270	-0-	-950	-0-	126	1	4144	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5212	-0-	-182	-0-	140	1	5072	2	Y	-0-					-0-
*04	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	250	1	5347	2	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4613	-0-	-285	-0-	249	1	4364	2	Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	610	1	11024	2	N	-0-					-0-
01	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	653	1	11535	2	N	-0-					-0-
02	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	626	1	9749	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	10485	-0-	-1140	-0-	684	1	9801	2	N	-0-					-0-
04	11790	X	10424	-0-	-1366	-0-	646	1	9778	2	N	-0-					-0-
05	12183	X	11503	-0-	-680	-0-	645	1	10858	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	702	1	12399	2	N	-0-					-0-
01	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	749	1	12871	2	N	-0-					-0-
02	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	714	1	11569	2	N	-0-					-0-
03	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	780	1	11545	2	N	-0-					-0-
*04	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	718	1	11324	2	N	-0-					-0-
*05	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	685	1	11611	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	529	1	8863	2	N	-0-					-0-
01	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	514	1	9135	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	481	1	8927	2	N	-0-					-0-
03	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	526	1	9241	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8987	-0-	-373	-0-	535	1	8452	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	9607	-0-	-437	-0-	537	1	9070	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	6913	-0-	-341	-0-	398	1	6515	2	N	-0-					-0-
01	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	248	1	7308	2	N	-0-					-0-
02	6554	X	6250	-0-	-304	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6301	-0-	-705	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6396	-0-	-924	-0-	158	1	6238	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	7168	-0-	-396	-0-	428	1	6740	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5526	-0-	-395	-0-	5473	2	53	9	N	48					131
01	5921	X	5399	-0-	-522	-0-	5381	2	18	9	Y	16					147
02	5278	X	5266	-0-	-12	-0-	5266	2			Y	-0-	139	1			8
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5562	2	4	9	Y	4					12
*04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5382	2	18	9	Y	16					28
05	5642	X	5559	-0-	-83	-0-	5511	2	48	9	Y	44					72

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

12	6262	X	5920	-0-	-342	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5727	-0-	-535	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	4591	-0-	-1238	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5124	-0-	-1045	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4320	-0-	-1650	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5298	-0-	-623	-0-	5298	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	262	1	4639	2	N	-0-					-0-
01	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	285	1	4917	2	N	-0-					-0-
02	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	281	1	4585	2	N	-0-					-0-
03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	307	1	4667	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4621	-0-	-419	-0-	286	1	4335	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4923	-0-	-285	-0-	280	1	4643	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

12	14911	X	13887	-0-	-1024	-0-	13887	2			Y	-0-					-0-
01	15035	X	13208	-0-	-1827	-0-	13208	2			Y	-0-					-0-
02	14065	X	11711	-0-	-2354	-0-	11711	2			Y	-0-					-0-
03	15035	X	12253	-0-	-2782	-0-	12253	2			Y	-0-					-0-
04	14130	X	12613	-0-	-1517	-0-	502	1	12111	2	Y	-0-					-0-
05	13888	X	12982	-0-	-906	-0-	499	1	12483	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

12	14B2 EXT		5607	-0-	5607	5607	12	1	5595	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		6884	-0-	6884	12491	187	1	6697	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6515	-0-	6515	19006	175	1	6340	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		6885	-0-	6885	25891	191	1	6694	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		6973	-0-	6973	32864	284	1	6689	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7473	-0-	7473	40337	282	1	7191	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

12	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	181	1	5619	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	3119	-0-	-3484	-0-	129	1	2990	2	N	-0-					-0-
02	6177	X	823	-0-	-5354	-0-	121	1	702	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	779	-0-	-5018	-0-	124	1	655	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	615	-0-	-4995	-0-	25	1	590	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	811	-0-	-4986	-0-	25	1	786	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

12	8463	X	7705	-0-	-758	-0-	231	1	7474	2	N	-0-					-0-
01	8618	X	7883	-0-	-735	-0-	212	1	7671	2	N	-0-					-0-
02	8062	X	7494	-0-	-568	-0-	198	1	7296	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	7979	-0-	-546	-0-	217	1	7762	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7948	-0-	-92	-0-	321	1	7627	2	N	-0-					-0-
*05	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	319	1	7840	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3926	-0-	-11	-0-	136	1	3790	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3529	-0-	-1152	-0-	105	1	3424	2	N	-0-					-0-
02	4756	X	3382	-0-	-1374	-0-	98	1	3284	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	3355	-0-	-1729	-0-	106	1	3249	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	2993	-0-	-1927	-0-	140	1	2853	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	2546	-0-	-1391	-0-	139	1	2407	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5910	-0-	-321	-0-	179	1	5731	2	Y	-0-					-0-
01	6541	X	6124	-0-	-417	-0-	170	1	5954	2	Y	-0-					-0-
02	6119	X	5775	-0-	-344	-0-	159	1	5616	2	Y	-0-					-0-
03	6541	X	6057	-0-	-484	-0-	174	1	5883	2	Y	-0-					-0-
04	6150	X	6084	-0-	-66	-0-	250	1	5834	2	Y	-0-					-0-
05	6169	X	6144	-0-	-25	-0-	249	1	5895	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	6235	-0-	-368	-0-	184	1	6051	2	Y	-0-					-0-
01	6975	X	6616	-0-	-359	-0-	179	1	6437	2	Y	-0-					-0-
02	6525	X	6345	-0-	-180	-0-	168	1	6177	2	Y	-0-					-0-
03	6975	X	6747	-0-	-228	-0-	197	1	6550	2	Y	-0-					-0-
04	6480	X	6441	-0-	-39	-0-	288	1	6153	2	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6393	-0-	-396	-0-	280	1	6113	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	157	1	4679	2	Y	-0-					-0-
01	5301	X	4834	-0-	-467	-0-	136	1	4698	2	Y	-0-					-0-
02	4959	X	4470	-0-	-489	-0-	128	1	4342	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4754	-0-	-547	-0-	139	1	4615	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4526	-0-	-244	-0-	194	1	4332	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4597	-0-	-239	-0-	193	1	4404	2	Y	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			Y	-0-					20
01	9982	X	9807	-0-	-175	-0-	9807	2			Y	-0-					20
02	9338	X	9170	-0-	-168	-0-	9170	2			Y	-0-					20
03	9889	X	9733	-0-	-156	-0-	9733	2			Y	-0-					20
04	9570	X	9120	-0-	-450	-0-	9120	2			Y	-0-					20
05	9889	X	9467	-0-	-422	-0-	9467	2			Y	-0-					20

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	7982	-0-	-1256	-0-	653	1	7329	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	6703	-0-	-2845	-0-	587	1	6116	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	7563	-0-	-1369	-0-	403	1	7160	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7693	-0-	-274	-0-	413	1	7280	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	7599	-0-	-111	-0-	387	1	7212	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7688	-0-	-403	-0-	397	1	7291	2	N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			Y	-0-					99
01	11067	X	10642	-0-	-425	-0-	10642	2			Y	-0-					99
02	10353	X	9894	-0-	-459	-0-	9894	2			Y	-0-					99
03	11067	X	10594	-0-	-473	-0-	10594	2			Y	-0-					99
04	10710	X	10376	-0-	-334	-0-	10376	2			Y	-0-					99
05	11067	X	10607	-0-	-460	-0-	10607	2			Y	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			Y	-0-			-0-
01	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			Y	-0-			-0-
02	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			Y	-0-			-0-
03	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			Y	-0-			-0-
*04	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	320	1	7634	2	Y	-0-			-0-
*05	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	318	1	8767	2	Y	-0-			-0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			127

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5060	-0-	-892	-0-	270	1	4790	2	N	-0-			-0-
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	292	1	5132	2	N	-0-			-0-
02	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	283	1	4748	2	N	-0-			-0-
03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	309	1	4846	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	4702	-0-	-548	-0-	276	1	4426	2	N	-0-			-0-
05	5425	X	5204	-0-	-221	-0-	249	1	4955	2	N	-0-			-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	249	1	7413	2	N	-0-			-0-
01	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	239	1	7407	2	N	-0-			-0-
02	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	231	1	6927	2	N	-0-			-0-
03	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	229	1	6979	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	6316	-0-	-284	-0-	203	1	6113	2	N	-0-			-0-
05	6820	X	5848	-0-	-972	-0-	188	1	5660	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11408	X	10167	-0-	-1241	-0-	10167	2			N	-0-			-0-
01	11625	X	9517	-0-	-2108	-0-	9517	2			N	-0-			-0-
02	10875	X	9022	-0-	-1853	-0-	9022	2			N	-0-			-0-
03	10168	X	9347	-0-	-821	-0-	9347	2			N	-0-			-0-
04	9840	X	8702	-0-	-1138	-0-	8702	2			N	-0-			-0-
05	10168	X	9038	-0-	-1130	-0-	9038	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22754	X	20162	-0-	-2592	-0-	883	1	19215	2	Y	58	70	1			53
							64	9									
01	22754	X	18991	-0-	-3763	-0-	883	1	18034	2	Y	67	60	1			60
							74	9									
02	21257	X	18108	-0-	-3149	-0-	826	1	17204	2	Y	71	78	1			53
							78	9									
03	22723	X	18317	-0-	-4406	-0-	878	1	17385	2	Y	49	57	1			45
							54	9									
04	19650	X	14848	-0-	-4802	-0-	854	1	13943	2	Y	46	57	1			34
							51	9									
05	20150	X	18110	-0-	-2040	-0-	883	1	17159	2	Y	62	52	1			44
							68	9									

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

12	12462	X	10962	-0-	-1500	-0-	10950	2	12	9	N	11					85
01	10850	X	8676	-0-	-2174	-0-	8676	2			Y	-0-					85
02	9976	X	5938	-0-	-4038	-0-	5931	2	7	9	Y	6					91
03	10974	X	579	-0-	-10395	-0-	579	2			Y	-0-					91
04	10620	X	6657	-0-	-3963	-0-	342	1	6298	2	Y	15					106
							17	9									
05	10974	X	8652	-0-	-2322	-0-	342	1	8274	2	Y	33					139
							36	9									

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

12	9486	X	8941	-0-	-545	-0-	8929	2	12	9	N	11	176	1			111
01	9486	X	9360	-0-	-126	-0-	9357	2	3	9	Y	3					114
02	8787	X	8360	-0-	-427	-0-	8358	2	2	9	Y	2					116
03	9362	X	8885	-0-	-477	-0-	8796	2	89	9	Y	81					197
04	9060	X	8600	-0-	-460	-0-	8566	2	34	9	Y	31	180	1			48
*05	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9382	2	25	9	Y	23					71

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

12	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	613	1	5704	2	N	-0-					-0-
01	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	768	1	7308	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	680	1	7496	2	N	-0-					-0-
03	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	726	1	7688	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	4776	-0-	-894	-0-	790	1	3986	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	4617	-0-	-1242	-0-	639	1	3978	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

12	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	562	1	10109	2	N	-0-					-0-
01	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	689	1	11520	2	N	-0-					-0-
02	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	616	1	10455	2	N	-0-					-0-
03	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	576	1	10679	2	N	-0-					-0-
*04	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	612	1	11408	2	N	-0-					-0-
*05	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	610	1	12117	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

12	4340	X	2	-0-	-4338	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	6	-0-	-3249	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	160	1	4991	2	Y	-0-					-0-
*04	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	237	1	10275	2	Y	-0-					-0-
*05	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	287	1	11469	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1626	-0-	-1474	10856	1626	2			Y	-0-					-0-
01	12579	X	1723	-0-	-10856	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
02	2146	X	1976	-0-	-170	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
03	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	131	1	7395	2	Y	-0-					-0-
*04	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-	434	1	17120	2	Y	-0-					-0-
*05	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	380	1	12335	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3555	-0-	-351	-0-	278	1	3277	2	Y	-0-					1
01	3906	X	3510	-0-	-396	-0-	269	1	3241	2	Y	-0-					1
02	3596	X	3223	-0-	-373	-0-	231	1	2992	2	Y	-0-					1
03	3782	X	2396	-0-	-1386	-0-	247	1	2149	2	Y	-0-					1
04	3600	X	51	-0-	-3549	-0-	51	1			Y	-0-					1
05	3565	X	1779	-0-	-1786	-0-	115	1	1664	2	Y	-0-					1

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	2564	-0-	-1342	-0-	341	1	2223	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	1914	-0-	-1930	-0-	185	1	1729	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	1841	-0-	-827	-0-	271	1	1570	2	N	-0-					-0-
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	281	1	2986	2	N	-0-					-0-
*04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	330	1	2886	2	N	-0-					-0-
*05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	410	1	2405	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3713	-0-	-658	-0-	503	1	3210	2	Y	-0-					-0-
01	4371	X	3937	-0-	-434	-0-	475	1	3462	2	Y	-0-					-0-
02	3915	X	3877	-0-	-38	-0-	439	1	3438	2	Y	-0-					-0-
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	409	1	4676	2	Y	-0-					-0-
*04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	363	1	4091	2	Y	-0-					-0-
*05	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	434	1	4514	2	Y	-0-					-0-

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	1529	-0-	-1726	-0-	406	1	1123	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2236	-0-	-1019	-0-	449	1	1787	2	N	-0-					-0-
02	2465	X	1740	-0-	-725	-0-	435	1	1305	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	1442	-0-	-1193	-0-	436	1	1006	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1120	-0-	-1430	-0-	438	1	682	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	2176	-0-	-56	-0-	465	1	1711	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	6028	-0-	-1815	-0-	883	1	5145	2	N	-0-					177
01	7843	X	1043	-0-	-6800	-0-	883	1	160	2	Y	-0-					177
02	6931	X	826	-0-	-6105	-0-	826	1			Y	-0-					177
03	6479	X	769	-0-	-5710	-0-	769	1			Y	-0-					177
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-	164	1			13
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					51
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	1			Y	-0-					51
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	1			Y	-0-					51
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	1			Y	-0-					51
*04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	1			Y	-0-					51
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	1			Y	-0-					51

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	1319	1	7590	2	N	8					138
							9	9									
01	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	1319	1	8069	2	Y	-0-					138
02	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	1234	1	7149	2	Y	-0-					138
03	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	1319	1	8698	2	Y	18					156
							20	9									
*04	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	1277	1	7312	2	Y	-0-					156
*05	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	1319	1	7888	2	Y	-0-					156

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	310	1	9229	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	9447	-0-	-287	-0-	296	1	9151	2	N	-0-					-0-
02	9106	X	8703	-0-	-403	-0-	280	1	8423	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	9194	-0-	-540	-0-	292	1	8902	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8669	-0-	-751	-0-	279	1	8390	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	8810	-0-	-738	-0-	283	1	8527	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	394	1	2756	2	N	-0-					-0-
01	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	386	1	3839	2	N	-0-					-0-
02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	358	1	3403	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2886	-0-	-679	-0-	392	1	2494	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	2468	-0-	-1402	-0-	402	1	2066	2	N	-0-					-0-
*05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	453	1	3905	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	305	1	7808	2	N	-0-					-0-
01	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	973	1	8005	2	N	-0-					-0-
02	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	1078	1	7436	2	N	-0-					-0-
03	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	1158	1	7402	2	N	-0-					-0-
*04	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	1121	1	7031	2	N	-0-					-0-
*05	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	1215	1	6995	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
01	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	212	1	10457	2	N	-0-					-0-
02	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	447	1	9283	2	N	-0-					-0-
03	11408	X	9985	-0-	-1423	-0-	478	1	9507	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	8312	-0-	-2728	-0-	459	1	7853	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	10795	-0-	-613	-0-	504	1	10291	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	7063	-0-	-749	-0-	354	1	6709	2	N	-0-					84
01	7564	X	6888	-0-	-676	-0-	354	1	6534	2	N	-0-					84
02	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	808	1	6090	2	N	-0-					84
03	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	864	1	6702	2	N	-0-					84
*04	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	836	1	6509	2	N	-0-					84
05	7378	X	7301	-0-	-77	-0-	864	1	6437	2	N	-0-					84

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	229	1	3253	2	N	-0-					1
01	3441	X	2957	-0-	-484	-0-	220	1	2737	2	N	-0-					1
02	3219	X	2569	-0-	-650	-0-	187	1	2382	2	N	-0-					1
03	3472	X	2825	-0-	-647	-0-	200	1	2625	2	N	-0-					1
04	3360	X	2701	-0-	-659	-0-	228	1	2473	2	N	-0-					1
*05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	228	1	4014	2	N	-0-					1

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	567	X	567	-0-	-0-	-0-	491	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	800	X	800	-0-	-0-	-0-	594	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	736	1	3337	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3436	-0-	336	336	598	1	2838	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	4969	-0-	1969	2305	709	1	4260	2	Y	-0-					-0-
*05	8337	X	6032	-0-	-2305	-0-	781	1	5251	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	8679	-0-	-1	-0-	8679	2			N	-0-					149
01	8835	X	4915	-0-	-3920	-0-	592	1	4323	2	Y	-0-					149
02	8265	X	8149	-0-	-116	-0-	592	1	7557	2	Y	-0-					149
03	8835	X	8402	-0-	-433	-0-	209	1	8193	2	Y	-0-					149
*04	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	2			Y	-0-					149
05	8711	X	8477	-0-	-234	-0-	35	1	8442	2	Y	-0-					149

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	298	1	4615	2	N	-0-					-0-
01	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	292	1	5409	2	N	-0-					-0-
02	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	260	1	5278	2	N	-0-					-0-
03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	278	1	5374	2	N	-0-					-0-
*04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	268	1	5220	2	N	-0-					-0-
*05	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	277	1	4915	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	251	1	5627	2	N	-0-					-0-
01	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	274	1	5667	2	N	-0-					-0-
02	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	255	1	5390	2	N	-0-					-0-
03	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	271	1	5852	2	N	-0-					-0-
*04	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	264	1	5630	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5807	-0-	-238	-0-	257	1	5550	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	2234	-0-	-1486	-0-	620	1	1614	2	N	-0-					73
01	3131	X	2224	-0-	-907	-0-	620	1	1598	2	Y	5					78
							6	9									
02	2929	X	936	-0-	-1993	-0-	580	1	280	2	Y	69					147
							76	9									
03	2232	X	1675	-0-	-557	-0-	620	1	1026	2	Y	26	171	1			2
							29	9									
*04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	600	1	2642	2	Y	30					32
							33	9									
05	2232	X	1214	-0-	-1018	-0-	620	1	582	2	Y	11					43
							12	9									

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

12	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	416	1	7200	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7327	-0-	-733	-0-	285	1	7042	2	N	-0-					-0-
02	7540	X	6458	-0-	-1082	-0-	272	1	6186	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	6453	-0-	-1607	-0-	323	1	6130	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	6097	-0-	-1433	-0-	279	1	5818	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	5618	-0-	-2008	-0-	317	1	5301	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

12	3069	X	2029	-0-	-1040	-0-	385	1	1644	2	N	-0-					-0-
01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	302	1	4064	2	N	-0-					-0-
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	274	1	3854	2	N	-0-					-0-
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	316	1	3436	2	N	-0-					-0-
*04	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	290	1	4345	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	283	1	3943	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

12	9703	X	7779	-0-	-1924	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7494	-0-	-1589	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7110	-0-	-1387	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7671	-0-	-823	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7930	-0-	-290	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
*05	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

12	7874	X	3579	-0-	-4295	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	4803	-0-	-2978	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
02	6235	X	5692	-0-	-543	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
*04	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5763	-0-	-313	-0-	5763	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

12	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	583	1	10077	2	N	-0-					-0-
01	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	622	1	10361	2	N	-0-					-0-
02	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	599	1	9997	2	N	-0-					-0-
03	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	602	1	10251	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	10547	-0-	-73	-0-	567	1	9980	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	10948	-0-	-367	-0-	563	1	10385	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	602	1	10157	2	N	-0-					-0-
01	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	648	1	10581	2	N	-0-					-0-
02	9686	X	9606	-0-	-80	-0-	622	1	8984	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	10183	-0-	-574	-0-	559	1	9624	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	9861	-0-	-999	-0-	526	1	9335	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10263	-0-	-959	-0-	523	1	9740	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	506	1	8861	2	N	-0-					-0-
01	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	550	1	9420	2	N	-0-					-0-
02	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	530	1	8482	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	9013	-0-	-349	-0-	541	1	8472	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	8614	-0-	-716	-0-	510	1	8104	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	8685	-0-	-956	-0-	506	1	8179	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	9083	-0-	-1147	-0-	778	1	8305	2	Y	-0-					-0-
01	10137	X	8160	-0-	-1977	-0-	782	1	7378	2	Y	-0-					-0-
02	9454	X	7638	-0-	-1816	-0-	748	1	6890	2	Y	-0-					-0-
03	9424	X	9409	-0-	-15	-0-	804	1	8605	2	Y	-0-					-0-
04	9120	X	8848	-0-	-272	-0-	735	1	8113	2	Y	-0-					-0-
05	9083	X	8982	-0-	-101	-0-	760	1	8222	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	1534	-0-	-3054	-0-	299	1	1235	2	Y	-0-					-0-
01	4588	X	2686	-0-	-1902	-0-	241	1	2445	2	Y	-0-					-0-
02	3886	X	3615	-0-	-271	-0-	249	1	3366	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	2513	-0-	-1641	-0-	333	1	2180	2	Y	-0-					-0-
*04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	333	1	2938	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3757	-0-	-118	-0-	371	1	3386	2	Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	366	1	8129	2	N	-0-					-0-
01	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	391	1	9633	2	N	-0-					-0-
02	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	385	1	8708	2	N	-0-					-0-
03	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	637	1	9411	2	N	-0-					-0-
*04	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	600	1	8948	2	N	-0-					-0-
*05	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	596	1	9400	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	912	1	5366	2	N	-0-					-0-
01	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	639	1	14266	2	N	-0-					-0-
02	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	548	1	13438	2	N	-0-					-0-
03	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	584	1	12050	2	N	-0-					-0-
*04	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	542	1	13097	2	N	-0-					-0-
*05	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	591	1	12930	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	395	1	4294	2	N	-0-					34
01	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	389	1	4147	2	N	50	51	1			33
							55	9									
02	4118	X	4065	-0-	-53	-0-	364	1	3701	2	N	-0-					33
03	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	400	1	3826	2	N	-0-					33
04	4260	X	4111	-0-	-149	-0-	383	1	3728	2	N	-0-					33
05	4402	X	3903	-0-	-499	-0-	372	1	3494	2	N	34					67
							37	9									

MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4320	-0-	-578	-0-	289	1	4031	2	N	-0-					40
01	4898	X	4442	-0-	-456	-0-	272	1	4107	2	N	57	59	1			38
							63	9									
02	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	256	1	3789	2	N	-0-					38
03	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	276	1	4323	2	N	-0-					38
*04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	273	1	4136	2	N	-0-					38
05	4433	X	4421	-0-	-12	-0-	310	1	4068	2	N	39					77
							43	9									

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	249	1	3289	2	N	59	71	1			49
							65	9									
01	5022	X	3808	-0-	-1214	-0-	253	1	3513	2	N	38					87
							42	9									
02	4698	X	3062	-0-	-1636	-0-	245	1	2789	2	N	25					112
							28	9									
03	5022	X	3058	-0-	-1964	-0-	262	1	2761	2	N	32	72	1			72
							35	9									
04	3750	X	1473	-0-	-2277	-0-	285	1	1151	2	N	34					106
							37	9									
*05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	299	1	4468	2	N	-0-					106

REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	5261	-0-	-1218	-0-	225	1	5036	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	5725	-0-	-1343	-0-	355	1	5370	2	N	-0-					-0-
02	6612	X	5106	-0-	-1506	-0-	341	1	4765	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5393	-0-	-1675	-0-	375	1	5018	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	4990	-0-	-1850	-0-	355	1	4635	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5040	-0-	-695	-0-	361	1	4679	2	N	-0-					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

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

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5365	2	25	9	N	23					38
01	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5958	2	41	9	Y	37					75
02	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5872	2	30	9	Y	27					102
03	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6218	2	30	9	Y	27					129
*04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5261	2	12	9	Y	11					140
*05	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6150	2	22	9	Y	20					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	267	-0-	267	267	267	2			N	-0-					5

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

12	5115 X	4382	-0-	-733	-0-	358	1	4024	2	Y	-0-					-0-
01	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	463	1	4935	2	Y	-0-					-0-
02	2494 X	2255	-0-	-239	-0-	374	1	1881	2	Y	-0-					-0-
03	4371 X	4353	-0-	-18	-0-	362	1	3991	2	Y	-0-					-0-
04	5220 X	4933	-0-	-287	-0-	425	1	4508	2	Y	-0-					-0-
05	5394 X	5316	-0-	-78	-0-	450	1	4866	2	Y	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

12	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			Y	-0-					44
01	7967 X	7372	-0-	-595	-0-	7372	2			Y	-0-					44
02	7453 X	7230	-0-	-223	-0-	7230	2			Y	-0-					44
03	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			Y	-0-					44
04	7650 X	7437	-0-	-213	-0-	7437	2			Y	-0-					44
05	7905 X	7798	-0-	-107	-0-	7798	2			Y	-0-					44

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

12	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	883	1	5923	2	N	61	171	1			53
						67	9									
01	7316 X	3826	-0-	-3490	-0-	883	1	2943	2	Y	-0-					53
02	6844 X	2346	-0-	-4498	-0-	826	1	1520	2	Y	-0-					53
03	7099 X	6257	-0-	-842	-0-	883	1	5374	2	Y	-0-					53
04	6870 X	2911	-0-	-3959	-0-	313	1	2598	2	Y	-0-					53
05	6882 X	1573	-0-	-5309	-0-	308	1	1265	2	Y	-0-					53

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

12	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	285	1	7638	2	N	96					306
						106	9									
01	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	8374	2	83	9	Y	75	181	1			200
02	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	8453	2	67	9	Y	61					261
03	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	9299	2	72	9	Y	65					326
*04	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	9201	2	85	9	Y	77	174	1			229
*05	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	9646	2	68	9	Y	62					291

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	675	1	12217	2	N	-0-					-0-
01	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	734	1	12673	2	N	-0-					-0-
02	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	707	1	11299	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	12238	-0-	-100	-0-	723	1	11515	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	11758	-0-	-182	-0-	681	1	11077	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	12149	-0-	-189	-0-	676	1	11473	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	4653	-0-	-1020	-0-	4651	2	2	9	Y	2					113
01	5704	X	3537	-0-	-2167	-0-	3537	2			Y	-0-	84	1			29
02	5336	X	4374	-0-	-962	-0-	4374	2			Y	-0-					29
03	5580	X	4920	-0-	-660	-0-	4920	2			Y	-0-					29
*04	5400	X	3240	-0-	-2160	-0-	3240	2			Y	-0-					29
05	4650	X	2107	-0-	-2543	-0-	170	1	1937	2	Y	-0-					29

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	244	1	9236	2	N	11					190
							12	9									
01	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	635	1	10813	2	Y	29					219
							32	9									
02	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			Y	-0-					219
03	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	255	1	9294	2	Y	-0-					219
04	8880	X	5024	-0-	-3856	-0-	509	1	4515	2	Y	-0-	165	1			54
05	9176	X	8399	-0-	-777	-0-	877	1	7522	2	Y	-0-					54

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3106	-0-	-180	-0-	3104	2	2	9	Y	2					117
01	3348	X	3101	-0-	-247	-0-	3101	2			Y	-0-	87	1			30
02	3132	X	2886	-0-	-246	-0-	2886	2			Y	-0-					30
03	3286	X	3135	-0-	-151	-0-	3135	2			Y	-0-					30
*04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			Y	-0-					30
*05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	28	1	3376	2	Y	-0-					30

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	6854	-0-	-586	-0-	460	1	6394	2	Y	-0-					-0-
01	7347	X	6592	-0-	-755	-0-	467	1	6125	2	Y	-0-					-0-
02	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	437	1	6266	2	Y	-0-					-0-
03	6851	X	6839	-0-	-12	-0-	469	1	6370	2	Y	-0-					-0-
04	6630	X	6362	-0-	-268	-0-	459	1	5903	2	Y	-0-					-0-
*05	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	476	1	6819	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	4860	-0-	-1278	-0-	1048	1	3812	2	Y	-0-					-0-
01	6045	X	4594	-0-	-1451	-0-	983	1	3611	2	Y	-0-					-0-
02	5597	X	4459	-0-	-1138	-0-	1056	1	3403	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5325	-0-	-441	-0-	1097	1	4228	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	3654	-0-	-1326	-0-	1002	1	2652	2	Y	-0-					-0-
05	4867	X	3072	-0-	-1795	-0-	1000	1	2072	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	966	1	1655	2	Y	-0-					-0-
01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	1015	1	1904	2	Y	-0-					-0-
02	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	765	1	1488	2	Y	-0-					-0-
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	995	1	3265	2	Y	-0-					-0-
*04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	1001	1	3612	2	Y	-0-					-0-
*05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	1011	1	3246	2	Y	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	263	1	8986	2	N	-0-					-0-
01	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	241	1	8647	2	N	-0-					-0-
02	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	219	1	7921	2	N	-0-					-0-
03	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	228	1	8661	2	N	-0-					-0-
*04	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	214	1	8758	2	N	-0-					-0-
*05	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	215	1	8753	2	N	-0-					-0-

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	6323	-0-	-1985	-0-	6272	2	51	9	N	46	171	1			85
01	7719	X	5570	-0-	-2149	-0-	5570	2			Y	-0-					85
02	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	383	1	7842	2	Y	-0-					85
03	7874	X	7487	-0-	-387	-0-	522	1	6965	2	Y	-0-					85
04	7620	X	7235	-0-	-385	-0-	7235	2			Y	-0-					85
*05	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	771	1	8641	2	Y	-0-					85

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3498	-0-	-501	-0-	3498	2			N	-0-					33
01	3751	X	3515	-0-	-236	-0-	3515	2			N	-0-					33
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					33
03	3782	X	2958	-0-	-824	-0-	2958	2			N	-0-					33
04	3660	X	3183	-0-	-477	-0-	3183	2			N	-0-					33
05	3813	X	2877	-0-	-936	-0-	2877	2			N	-0-					33

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	5759	-0-	-379	-0-	5759	2			N	-0-					27
01	6138	X	5755	-0-	-383	-0-	5755	2			N	-0-					27
02	5626	X	5478	-0-	-148	-0-	5478	2			N	-0-					27
03	6014	X	5976	-0-	-38	-0-	5976	2			N	-0-					27
*04	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					27
*05	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					27

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
01	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	9642	-0-	-1349	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10207	-0-	-1542	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10229	-0-	-1141	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10668	-0-	-523	-0-	10668	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5217	2	24	9	N	22					300
01	5177	X	4691	-0-	-486	-0-	4669	2	22	9	Y	20					320
02	4959	X	3846	-0-	-1113	-0-	3829	2	17	9	Y	15	169	1			166
03	5301	X	4351	-0-	-950	-0-	4331	2	20	9	Y	18					184
*04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5233	2	18	9	Y	16					200
05	5239	X	4448	-0-	-791	-0-	4434	2	14	9	Y	13	163	1			50

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

12	3069	X	2500	-0-	-569	-0-	751	1	1732	2	N	15					187
							17	9									
01	3069	X	2284	-0-	-785	-0-	751	1	1516	2	Y	15					202
							17	9									
02	2842	X	2664	-0-	-178	-0-	703	1	1940	2	Y	19					221
							21	9									
03	3038	X	2486	-0-	-552	-0-	751	1	1723	2	Y	11					232
							12	9									
04	2490	X	2452	-0-	-38	-0-	727	1	1716	2	Y	8					240
							9	9									
05	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	751	1	1742	2	Y	21					261
							23	9									

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

12	6820	X	6707	-0-	-113	-0-	6690	2	17	9	N	15	172	1			71
01	6913	X	6535	-0-	-378	-0-	6524	2	11	9	Y	10					81
02	6467	X	5987	-0-	-480	-0-	5978	2	9	9	Y	8					89
03	6727	X	5124	-0-	-1603	-0-	5115	2	9	9	Y	8					97
04	6510	X	5946	-0-	-564	-0-	746	1	5200	2	Y	-0-					97
05	6696	X	5247	-0-	-1449	-0-	481	1	4766	2	Y	-0-					97

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

12	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	14914	2			N	-0-					-0-
01	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
02	10527	X	10115	-0-	-412	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
03	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11545	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10025	-0-	-865	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	10731	-0-	-522	-0-	10731	2			N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

12	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	307	1	11393	2	N	-0-					-0-
01	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	306	1	9468	2	N	-0-					-0-
02	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	292	1	8796	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	291	1	8234	2	N	-0-					-0-
*04	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	266	1	9287	2	N	-0-					-0-
*05	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	273	1	11217	2	N	-0-					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	143	1	4360	2	Y	-0-					-0-
01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	124	1	4490	2	Y	-0-					-0-
02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	115	1	4497	2	Y	-0-					-0-
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	131	1	4483	2	Y	-0-					-0-
*04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	179	1	4113	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	3314	-0-	-933	-0-	139	1	3175	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	633	1	6400	2	Y	-0-					-0-
01	6975	X	6770	-0-	-205	-0-	599	1	6171	2	Y	-0-					-0-
02	6525	X	5594	-0-	-931	-0-	573	1	5021	2	Y	-0-					-0-
03	6975	X	6676	-0-	-299	-0-	606	1	6070	2	Y	-0-					-0-
*04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	558	1	6302	2	Y	-0-					-0-
05	6975	X	6916	-0-	-59	-0-	568	1	6348	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	10403	2	157	9	N	143					154
01	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10413	2	63	9	Y	57	176	1			35
02	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9816	2	119	9	Y	108					143
03	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10480	2	108	9	Y	98	179	1			62
*04	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9357	2	34	9	Y	31					93
*05	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9864	2	43	9	Y	39					132

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	5063	-0-	-300	-0-	5056	2	7	9	N	6					200
01	5518	X	4983	-0-	-535	-0-	4981	2	2	9	Y	2					202
02	5162	X	4270	-0-	-892	-0-	4268	2	2	9	Y	2					204
03	5270	X	4645	-0-	-625	-0-	4644	2	1	9	Y	1	172	1			33
04	5100	X	3135	-0-	-1965	-0-	3135	2			Y	-0-					33
05	5053	X	2033	-0-	-3020	-0-	57	1	1976	2	Y	-0-					33

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4343	-0-	-121	-0-	4323	2	20	9	N	18					259
01	4867	X	4014	-0-	-853	-0-	4006	2	8	9	Y	7	172	1			94
02	4553	X	3605	-0-	-948	-0-	3577	2	28	9	Y	25					119
03	4464	X	3638	-0-	-826	-0-	3624	2	14	9	Y	13					132
04	4320	X	2856	-0-	-1464	-0-	2850	2	6	9	Y	5					137
*05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	198	1	4551	2	Y	12					149
							13	9									

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11935	X	9409	-0-	-2526	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	10407	-0-	-1528	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	9383	-0-	-1608	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9778	-0-	-111	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9451	-0-	-629	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
*05	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	11006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4513	-0-	-168	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4520	-0-	-161	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	4288	-0-	-33	-0-	41	1	4247	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4235	-0-	-384	-0-	44	1	4191	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3948	-0-	-432	-0-	39	1	3909	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	3368	-0-	-1220	-0-	40	1	3328	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10013	X	8011	-0-	-2002	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
01	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
02	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
03	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
*04	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	13051	2			N	-0-					-0-
*05	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2			N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	56	1	5970	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5548	-0-	-373	-0-	57	1	5491	2	N	-0-					-0-
02	5539	X	5187	-0-	-352	-0-	53	1	5134	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5109	-0-	-905	-0-	57	1	5052	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	4986	-0-	-834	-0-	64	1	4922	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5256	-0-	-758	-0-	66	1	5190	2	N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12195	2	28	9	N	25					135
01	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11860	2	2	9	Y	2					137
02	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10126	2	30	9	Y	27					164
03	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11084	2	17	9	Y	15	153	1			26
*04	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10569	2	1	9	Y	1					27
*05	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10753	2			Y	-0-					27

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3749	-0-	649	649	140	1	3609	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3768	-0-	668	1317	198	1	3570	2	Y	-0-					-0-
02	3661	X	2344	-0-	-1317	-0-	182	1	2162	2	Y	-0-					-0-
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	201	1	4223	2	Y	-0-					-0-
*04	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	189	1	3869	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	1755	-0-	-725	-0-	169	1	1586	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	327	1	4618	2	Y	1					4
							1	9									
01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	311	1	4113	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
02	4060	X	2790	-0-	-1270	-0-	256	1	2528	2	Y	5					10
							6	9									
03	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	322	1	5982	2	Y	-0-					10
*04	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	409	1	6203	2	Y	-0-					10
*05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	436	1	5763	2	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	645	1	13325	2	Y	49					173
							54	9									
01	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	644	1	12949	2	Y	50	77	1			146
							55	9									
02	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	600	1	11230	2	Y	49	78	1			117
							54	9									
03	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	723	1	12935	2	Y	55					172
							61	9									
*04	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	693	1	12098	2	Y	49	82	1			139
							54	9									
*05	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	672	1	12422	2	Y	37					176
							41	9									

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

12	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	883	1	5408	2	N	64					112
							70	9									
01	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	883	1	5238	2	Y	35					147
							39	9									
02	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	826	1	4839	2	Y	82					229
							90	9									
03	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	854	1	4960	2	Y	42	177	1			94
							46	9									
*04	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	854	1	4746	2	Y	80					174
							88	9									
05	4898	X	4807	-0-	-91	-0-	261	1	4546	2	Y	-0-					174

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

12	8401	X	7713	-0-	-688	-0-	837	1	6854	2	N	20	168	1			77
							22	9									
01	8184	X	7801	-0-	-383	-0-	837	1	6954	2	Y	9					86
							10	9									
02	7482	X	7129	-0-	-353	-0-	783	1	6312	2	Y	31					117
							34	9									
03	7998	X	7111	-0-	-887	-0-	837	1	6255	2	Y	17					134
							19	9									
04	7680	X	7262	-0-	-418	-0-	810	1	6435	2	Y	15					149
							17	9									
05	7812	X	5783	-0-	-2029	-0-	837	1	4931	2	Y	14					163
							15	9									

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

12	6665	X	6353	-0-	-312	-0-	6346	2	7	9	N	6					158
01	6541	X	6421	-0-	-120	-0-	6419	2	2	9	Y	2					160
02	6119	X	5997	-0-	-122	-0-	5993	2	4	9	Y	4					164
03	6479	X	6071	-0-	-408	-0-	142	1	5928	2	Y	1					165
							1	9									
*04	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6722	2	1	9	Y	1					166
*05	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6675	2	2	9	Y	2					168

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

12	11036	X	10899	-0-	-137	-0-	10889	2	10	9	N	9					124
01	11315	X	10709	-0-	-606	-0-	10706	2	3	9	Y	3					127
02	10585	X	10098	-0-	-487	-0-	10091	2	7	9	Y	6					133
03	11036	X	9915	-0-	-1121	-0-	28	1	9887	2	Y	-0-					133
04	10680	X	10281	-0-	-399	-0-	28	1	10253	2	Y	-0-					133
05	10912	X	10404	-0-	-508	-0-	10404	2			Y	-0-					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12772	X	5284	-0-	-7488	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	10491	-0-	-2281	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
02	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
03	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
*04	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
*05	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	11977	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	8048	-0-	-1469	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8360	-0-	-1498	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	7733	-0-	-1489	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8447	-0-	-109	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
*04	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
*05	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	120	1	2117	2	N	-0-					1
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	132	1	2119	2	N	-0-					1
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	153	1	1930	2	N	-0-					1
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	163	1	2003	2	N	-0-					1
04	1980	N	1419	-0-	-561	-0-	161	1	1258	2	N	-0-					1
05	2046	N	163	-0-	-1883	-0-	24	1	139	2	N	-0-					1

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	150	1	5274	2	Y	-0-					-0-
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	133	1	4826	2	Y	-0-					-0-
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	123	1	4442	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	135	1	4670	2	Y	-0-					-0-
*04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	197	1	4539	2	Y	-0-					-0-
*05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	207	1	5008	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4163	-0-	-301	-0-	389	1	3774	2	Y	-0-					-0-
01	4650	X	3866	-0-	-784	-0-	376	1	3490	2	Y	-0-					-0-
02	4350	X	3880	-0-	-470	-0-	361	1	3519	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4196	-0-	-454	-0-	374	1	3822	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	3721	-0-	-659	-0-	339	1	3382	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	4047	-0-	-107	-0-	331	1	3716	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	207 22	1 9	2508	2	N	20	24	1			26
01	3255	X	2719	-0-	-536	-0-	202 14	1 9	2503	2	N	13					39
02	3045	X	2510	-0-	-535	-0-	179 9	1 9	2322	2	N	8					47
03	3255	X	2629	-0-	-626	-0-	191 12	1 9	2426	2	N	11	25	1			33
*04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	208 13	1 9	2938	2	N	12					45
*05	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	218	1	5015	2	N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8618	X	8241	-0-	-377	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8067	-0-	-582	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	7776	-0-	-315	-0-	76	1	7700	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	8150	-0-	-313	-0-	82	1	8068	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	7646	-0-	-334	-0-	75	1	7571	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7528	-0-	-780	-0-	79	1	7449	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
01	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
02	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	42	1	4359	2	N	-0-					-0-
03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	45	1	4411	2	N	-0-					-0-
*04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	41	1	3859	2	N	-0-					-0-
*05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	43	1	3774	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12338	X	9690	-0-	-2648	-0-	685	1	9005	2	Y	-0-					-0-
01	12338	X	9191	-0-	-3147	-0-	683	1	8508	2	Y	-0-					-0-
02	8816	X	8534	-0-	-282	-0-	647	1	7887	2	Y	-0-					-0-
03	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	680	1	11022	2	Y	-0-					-0-
*04	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	683	1	10479	2	Y	-0-					-0-
*05	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	781	1	10557	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	196	1	3049	2	N	-0-					1
01	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	207	1	2986	2	N	-0-					1
02	3103	X	2946	-0-	-157	-0-	219	1	2727	2	N	-0-					1
03	3317	X	2935	-0-	-382	-0-	234	1	2701	2	N	-0-					1
*04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	243	1	3016	2	N	-0-					1
*05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	267	1	4273	2	N	-0-					1

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	6327	-0-	-2322	-0-	427	1	5847	2	Y	48					121
							53	9									
01	8649	X	7213	-0-	-1436	-0-	430	1	6742	2	Y	37	54	1			104
							41	9									
02	8091	X	7532	-0-	-559	-0-	404	1	7096	2	Y	29	54	1			79
							32	9									
03	8339	X	7828	-0-	-511	-0-	422	1	7375	2	Y	28					107
							31	9									
04	7740	X	7555	-0-	-185	-0-	392	1	7137	2	Y	24	50	1			81
							26	9									
*05	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	425	1	7332	2	Y	26					107
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	451	1	8352	2	Y	24					117
							26	9									
01	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	449	1	8237	2	Y	36	53	1			100
							40	9									
02	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	417	1	6821	2	Y	38	55	1			83
							42	9									
03	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	411	1	7166	2	Y	28					111
							31	9									
*04	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	381	1	7708	2	Y	25	52	1			84
							28	9									
*05	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	470	1	8085	2	Y	37					121
							41	9									

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

12	3100	N	2491	-0-	-609	8262	2491	2			Y	-0-					37
01	3100	N	2384	-0-	-716	7546	2384	2			Y	-0-					37
02	9742	X	2196	-0-	-7546	-0-	2196	2			Y	-0-					37
03	2139	X	1569	-0-	-570	-0-	1569	2			Y	-0-					37
04	2070	X	1507	-0-	-563	-0-	1507	2			Y	-0-					37
05	2139	X	1662	-0-	-477	-0-	1662	2			Y	-0-					37

COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

12	10168	X	9971	-0-	-197	-0-	9938	2	33	9	N	30					187
01	10168	X	9815	-0-	-353	-0-	9757	2	58	9	Y	53	172	1			68
02	9512	X	9283	-0-	-229	-0-	9216	2	67	9	Y	61					129
03	9982	X	9852	-0-	-130	-0-	9802	2	50	9	Y	45					174
04	9660	X	9424	-0-	-236	-0-	9414	2	10	9	Y	9					183
05	9982	X	9544	-0-	-438	-0-	9544	2			Y	-0-					183

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

12	7564	X	6034	-0-	-1530	-0-	6034	2			Y	-0-					-0-
01	7564	X	6823	-0-	-741	-0-	6823	2			Y	-0-					-0-
02	6438	X	6388	-0-	-50	-0-	6388	2			Y	-0-					-0-
03	6882	X	6715	-0-	-167	-0-	6715	2			Y	-0-					-0-
04	6600	X	6078	-0-	-522	-0-	6078	2			Y	-0-					-0-
05	6820	X	5945	-0-	-875	-0-	5945	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	78	1	2798	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2825	-0-	-368	-0-	57	1	2768	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2649	-0-	-338	-0-	54	1	2595	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2676	-0-	-517	-0-	59	1	2617	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2688	-0-	-102	-0-	59	1	2629	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2708	-0-	-175	-0-	61	1	2647	2	N	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	269	1	3276	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3326	-0-	-394	-0-	255	1	3071	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3053	-0-	-427	-0-	223	1	2830	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3075	-0-	-645	-0-	254	1	2821	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3195	-0-	-225	-0-	250	1	2945	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3248	-0-	-286	-0-	254	1	2994	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	134	1	5168	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4757	-0-	-172	-0-	145	1	4612	2	N	-0-					-0-
02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	139	1	4736	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5108	-0-	-193	-0-	150	1	4958	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4878	-0-	-252	-0-	140	1	4738	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4959	-0-	-342	-0-	142	1	4817	2	N	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			Y	-0-					-0-
01	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			Y	-0-					-0-
02	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			Y	-0-					-0-
03	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			Y	-0-					-0-
*04	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			Y	-0-					-0-
*05	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

12	8432	X	8417	-0-	-15	-0-	8417	2			Y	-0-					-0-
01	8711	X	8177	-0-	-534	-0-	8177	2			Y	-0-					-0-
02	8149	X	7606	-0-	-543	-0-	7606	2			Y	-0-					-0-
03	8432	X	8028	-0-	-404	-0-	8028	2			Y	-0-					-0-
04	8160	X	7710	-0-	-450	-0-	7710	2			Y	-0-					-0-
05	8432	X	7983	-0-	-449	-0-	7983	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6354	2	22	9	N	20					234
01	6696	X	6551	-0-	-145	-0-	6540	2	11	9	Y	10	174	1			70
02	6264	X	5962	-0-	-302	-0-	5933	2	29	9	Y	26					96
03	6572	X	6375	-0-	-197	-0-	6353	2	22	9	Y	20					116
04	6360	X	5663	-0-	-697	-0-	5646	2	17	9	Y	15					131
05	6541	X	4697	-0-	-1844	-0-	28	1	4658	2	Y	10					141
							11	9									

BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	238	1	2474	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2560	-0-	-571	-0-	249	1	2311	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2670	-0-	-259	-0-	232	1	2438	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2731	-0-	-276	-0-	243	1	2488	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2688	-0-	-132	-0-	230	1	2458	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	239	1	2373	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	995	1	7595	2	Y	-0-					-0-
01	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	954	1	7494	2	Y	-0-					-0-
02	7250	X	7184	-0-	-66	-0-	831	1	6353	2	Y	-0-					-0-
03	7750	X	7746	-0-	-4	-0-	919	1	6827	2	Y	-0-					-0-
04	7500	X	7192	-0-	-308	-0-	892	1	6300	2	Y	-0-					-0-
05	7750	X	6869	-0-	-881	-0-	966	1	5903	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1566	-0-	-294	-0-	267	1	1295	2	Y	4					17
							4	9									
01	3100	X	2260	-0-	-840	-0-	210	1	2014	2	Y	33	30	1			20
							36	9									
02	2900	X	1640	-0-	-1260	-0-	208	1	1410	2	Y	20					40
							22	9									
03	3100	X	1648	-0-	-1452	-0-	274	1	1373	2	Y	1					41
							1	9									
*04	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	326	1	2191	2	Y	-0-					41
05	2263	X	2024	-0-	-239	-0-	344	1	1680	2	Y	-0-					41

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	1581	1	11450	2	Y	4					16
							4	9									
01	12400	X	12321	-0-	-79	-0-	1400	1	10887	2	Y	31	28	1			19
							34	9									
02	11600	X	9827	-0-	-1773	-0-	1219	1	8587	2	Y	19					38
							21	9									
03	12400	X	10992	-0-	-1408	-0-	1363	1	9628	2	Y	1					39
							1	9									
04	12000	X	11163	-0-	-837	-0-	1401	1	9762	2	Y	-0-					39
05	12400	X	9242	-0-	-3158	-0-	1484	1	7758	2	Y	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	185	1	4018	2	Y	-0-					1
01	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	453	1	4667	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	513	1	3956	2	Y	1					3
							1	9									
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	389	1	3726	2	Y	-0-					3
04	3000	X	1978	-0-	-1022	-0-	313	1	1665	2	Y	-0-					3
05	3100	X	870	-0-	-2230	-0-	180	1	690	2	Y	-0-					3

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	175	1	8801	2	N	-0-					5
01	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	175	1	8720	2	N	-0-					5
02	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	164	1	8247	2	N	-0-					5
03	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	174	1	8694	2	N	-0-					5
*04	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	94	1	8224	2	N	-0-					5
*05	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	98	1	9469	2	N	-0-					5

PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					3
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					3

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	49	1	5483	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4799	-0-	-68	-0-	48	1	4751	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	4433	-0-	-584	-0-	43	1	4390	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4434	-0-	-1084	-0-	50	1	4384	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4158	-0-	-1182	-0-	53	1	4105	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	3002	-0-	-2516	-0-	49	1	2953	2	N	-0-					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	7415	-0-	-614	-0-	7414	2	1	9	N	1					140
01	7874	X	6666	-0-	-1208	-0-	6664	2	2	9	Y	2					142
02	7221	X	6877	-0-	-344	-0-	6870	2	7	9	Y	6					148
03	7626	X	6895	-0-	-731	-0-	6883	2	12	9	Y	11					159
04	7230	X	6688	-0-	-542	-0-	6685	2	3	9	Y	3					162
05	7409	X	6901	-0-	-508	-0-	6887	2	14	9	Y	13					175

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4459	-0-	-222	-0-	4428	2	31	9	N	28	167	1			102
01	4619	X	4563	-0-	-56	-0-	4451	2	112	9	Y	102					204
02	4205	X	4203	-0-	-2	-0-	4131	2	72	9	Y	65					269
03	4464	X	3847	-0-	-617	-0-	25	1	3810	2	Y	11	172	1			108
							12	9									
04	4410	X	4299	-0-	-111	-0-	4226	2	73	9	Y	66					174
05	4557	X	3949	-0-	-608	-0-	3926	2	23	9	Y	21					195

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	9300	-0-	-961	-0-	9300	2			N	-0-					32
01	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9847	2			N	-0-					32
02	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					32
03	9672	X	9540	-0-	-132	-0-	9540	2			N	-0-					32
*04	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			N	-0-					32
*05	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9872	2			N	-0-					32

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	5429	-0-	-833	-0-	328	1	5101	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5574	-0-	-688	-0-	322	1	5252	2	N	-0-					-0-
02	5829	X	5650	-0-	-179	-0-	297	1	5353	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5349	-0-	-479	-0-	300	1	5049	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	4947	-0-	-633	-0-	279	1	4668	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5069	-0-	-976	-0-	285	1	4784	2	N	-0-					-0-

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	6115	-0-	-116	-0-	6096	2	19	9	N	17					185
01	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5987	2	8	9	Y	7					192
02	5597	X	5096	-0-	-501	-0-	5095	2	1	9	Y	1					193
03	6107	X	5248	-0-	-859	-0-	5248	2			Y	-0-					193
04	5910	X	5040	-0-	-870	-0-	5016	2	24	9	Y	22					215
05	6107	X	5373	-0-	-734	-0-	5363	2	10	9	Y	9					224

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	5529	-0-	-1508	-0-	883	1	4646	2	N	-0-					19
01	7037	X	5651	-0-	-1386	-0-	883	1	4768	2	Y	-0-					19
02	6583	X	6058	-0-	-525	-0-	826	1	5232	2	Y	-0-					19
03	7037	X	5093	-0-	-1944	-0-	883	1	4181	2	Y	26					45
							29	9									
04	5610	X	5242	-0-	-368	-0-	854	1	4332	2	Y	51					96
							56	9									
05	6479	X	5286	-0-	-1193	-0-	883	1	4360	2	Y	39					135
							43	9									

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4451	-0-	-664	-0-	4450	2	1	9	N	1					13
01	4774	X	3611	-0-	-1163	-0-	3611	2			Y	-0-					13
02	4524	X	2991	-0-	-1533	-0-	2991	2			Y	-0-					13
03	4836	X	3120	-0-	-1716	-0-	3120	2			Y	-0-					13
*04	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4848	2	7	9	Y	6					19
*05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			Y	-0-					19

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14601	X	8197	-0-	-6404	-0-	8197	2			N	-0-					19
01	14446	X	8423	-0-	-6023	-0-	8423	2			N	-0-					19
02	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13840	2			N	-0-					19
03	14415	X	14302	-0-	-113	-0-	14302	2			N	-0-					19
04	13800	X	13532	-0-	-268	-0-	13532	2			N	-0-					19
05	14787	X	13821	-0-	-966	-0-	13821	2			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11563	X	9807	-0-	-1756	-0-	9807	2			N	-0-					96
01	11563	X	6829	-0-	-4734	-0-	6829	2			N	-0-					96
02	10817	X	9651	-0-	-1166	-0-	9651	2			N	-0-					96
03	11005	X	9937	-0-	-1068	-0-	9937	2			N	-0-					96
*04	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					96
*05	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2			N	-0-					96

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

12	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	243	1	5878	2	N	-0-					-0-
01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	315	1	5870	2	N	-0-					-0-
02	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	527	1	5283	2	N	-0-					-0-
03	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	526	1	5175	2	N	-0-					-0-
*04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	507	1	4685	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	5197	-0-	-11	-0-	524	1	4673	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

12	4681	X	4077	-0-	-604	-0-	144	1	3933	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	198	1	4173	2	N	-0-					-0-
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	349	1	3732	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	4074	-0-	-18	-0-	361	1	3713	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3599	-0-	-631	-0-	350	1	3249	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3700	-0-	-671	-0-	393	1	3307	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

12	5487	X	4918	-0-	-569	-0-	209	1	4709	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5054	-0-	-495	-0-	259	1	4795	2	N	-0-					-0-
02	5452	X	4230	-0-	-1222	-0-	426	1	3804	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5222	-0-	-606	-0-	462	1	4760	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4787	-0-	-853	-0-	432	1	4355	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4841	-0-	-212	-0-	462	1	4379	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

12	1193	N	613	-0-	-580	-0-	613	1			Y	-0-					-0-
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	622	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	603	-0-	-296	-0-	603	1			Y	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	660	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	657	-0-	-333	-0-	657	1			Y	-0-					-0-
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	1			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

12	6634	X	4691	-0-	-1943	-0-	529	1	4162	2	Y	-0-					-0-
01	6634	X	5376	-0-	-1258	-0-	506	1	4870	2	Y	-0-					-0-
02	6206	X	5355	-0-	-851	-0-	488	1	4867	2	Y	-0-					-0-
03	6634	X	5813	-0-	-821	-0-	548	1	5265	2	Y	-0-					-0-
*04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	514	1	5449	2	Y	-0-					-0-
05	5735	X	4694	-0-	-1041	-0-	481	1	4213	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	3772	-0-	-2707	-0-	508	1	3264	2	Y	-0-					-0-
01	6479	X	5713	-0-	-766	-0-	600	1	5113	2	Y	-0-					-0-
02	6061	X	5775	-0-	-286	-0-	619	1	5156	2	Y	-0-					-0-
03	6479	X	5778	-0-	-701	-0-	591	1	5187	2	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5693	-0-	-37	-0-	570	1	5123	2	Y	-0-					-0-
05	6169	X	5374	-0-	-795	-0-	657	1	4717	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

12	5735	X	5453	-0-	-282	-0-	461	1	4988	2	Y	4					13
							4	9									
01	5735	X	5585	-0-	-150	-0-	470	1	5112	2	Y	3	5	1			11
							3	9									
02	5365	X	5087	-0-	-278	-0-	445	1	4639	2	Y	3	5	1			9
							3	9									
03	5673	X	5249	-0-	-424	-0-	488	1	4761	2	Y	-0-					9
04	5400	X	5315	-0-	-85	-0-	450	1	4864	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
05	5580	X	5456	-0-	-124	-0-	469	1	4987	2	Y	-0-					8

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

12	6355	X	5658	-0-	-697	-0-	522	1	5118	2	Y	16					29
							18	9									
01	6448	X	4996	-0-	-1452	-0-	496	1	4491	2	Y	8	16	1			21
							9	9									
02	6032	X	5163	-0-	-869	-0-	452	1	4700	2	Y	10	16	1			15
							11	9									
03	6355	X	5102	-0-	-1253	-0-	42	1	4991	2	Y	63					78
							69	9									
04	5520	X	5053	-0-	-467	-0-	211	1	4774	2	Y	62	87	1			53
							68	9									
05	5673	X	5591	-0-	-82	-0-	479	1	5086	2	Y	24					77
							26	9									

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

12	7130	X	7072	-0-	-58	-0-	575	1	6484	2	Y	12					23
							13	9									
01	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	599	1	6571	2	Y	6	12	1			17
							7	9									
02	6670	X	6580	-0-	-90	-0-	571	1	6001	2	Y	7	12	1			12
							8	9									
03	7068	X	7002	-0-	-66	-0-	623	1	6379	2	Y	-0-					12
04	6900	X	6526	-0-	-374	-0-	600	1	5925	2	Y	1	5	1			8
							1	9									
05	7130	X	6600	-0-	-530	-0-	566	1	6033	2	Y	1					9
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5369	-0-	-490	-0-	466	1	4897	2	Y	5					14
							6	9									
01	5859	X	5372	-0-	-487	-0-	458	1	4911	2	Y	3	5	1			12
							3	9									
02	5394	X	4898	-0-	-496	-0-	425	1	4471	2	Y	2	5	1			9
							2	9									
03	5735	X	5095	-0-	-640	-0-	487	1	4608	2	Y	-0-					9
04	5490	X	5061	-0-	-429	-0-	466	1	4594	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
05	5363	X	5203	-0-	-160	-0-	453	1	4750	2	Y	-0-					8

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					22
01	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					22
02	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					22
03	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					22
*04	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					22
*05	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			N	-0-					22

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3773	-0-	-629	-0-	290	1	3483	2	N	-0-					1
01	4371	X	3827	-0-	-544	-0-	288	1	3539	2	N	-0-					1
02	4089	X	3385	-0-	-704	-0-	263	1	3122	2	N	-0-					1
03	3968	X	3739	-0-	-229	-0-	281	1	3458	2	N	-0-					1
*04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	272	1	3708	2	N	-0-					1
*05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	281	1	3723	2	N	-0-					1

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	390	1	5247	2	N	-0-	12	1			3
01	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	357	1	5282	2	N	-0-					3
02	5307	X	5019	-0-	-288	-0-	250	1	4769	2	N	-0-					3
03	5673	X	4802	-0-	-871	-0-	268	1	4534	2	N	-0-					3
04	5490	X	4992	-0-	-498	-0-	259	1	4733	2	N	-0-					3
05	5642	X	3983	-0-	-1659	-0-	268	1	3715	2	N	-0-					3

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4088	-0-	-593	-0-	294	1	3794	2	N	-0-	1	1			2
01	4619	X	3978	-0-	-641	-0-	292	1	3686	2	N	-0-					2
02	4234	X	3725	-0-	-509	-0-	267	1	3458	2	N	-0-					2
03	4216	X	3967	-0-	-249	-0-	285	1	3682	2	N	-0-					2
*04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	276	1	4291	2	N	-0-					2
*05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	285	1	4119	2	N	-0-					2

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11780	X	6694	-0-	-5086	-0-	1079	1	5607	2	N	7					28
							8	9									
01	10230	X	2817	-0-	-7413	-0-	1079	1	1738	2	Y	-0-					28
02	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	1			Y	-0-					28
03	6696	X	1062	-0-	-5634	-0-	592	1	470	2	Y	-0-					28
04	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-					28
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-	15239	2	55	9	Y	50	42	1			32
01	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	16310	2	50	9	Y	45	43	1			34
02	14976	X	14976	-0-	-0-	-0-	14920	2	56	9	Y	51	42	1			43
03	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14358	2	58	9	Y	53	45	1			51
*04	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	13669	2	42	9	Y	38	49	1			40
*05	17155	X	17155	-0-	-0-	-0-	17138	2	17	9	Y	15	38	1			17

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	6391	-0-	-212	-0-	6391	2			N	-0-					185
01	6603	X	6266	-0-	-337	-0-	6266	2			Y	-0-					185
02	6177	X	5888	-0-	-289	-0-	5888	2			Y	-0-	172	1			13
03	6541	X	6048	-0-	-493	-0-	139	1	5876	2	Y	30					43
							33	9									
*04	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6555	2	68	9	Y	62					105
*05	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			Y	-0-					105

TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	266	1	8842	2	N	-0-					-0-
01	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	278	1	8779	2	N	-0-					-0-
02	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	282	1	9594	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	9485	-0-	-497	-0-	305	1	9180	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	8878	-0-	-782	-0-	298	1	8580	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	8474	-0-	-2097	-0-	287	1	8187	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	3	-0-	-369	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	6397	-0-	-2779	-0-	6336	2	61	9	Y	55	45	1			35
01	9145	X	6255	-0-	-2890	-0-	6203	2	52	9	Y	47	46	1			36
02	7975	X	4969	-0-	-3006	-0-	4910	2	59	9	Y	54	45	1			45
03	6479	X	6342	-0-	-137	-0-	6285	2	57	9	Y	52	47	1			50
04	6180	X	6175	-0-	-5	-0-	6140	2	35	9	Y	32	46	1			36
*05	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	737	1	5724	2	Y	31	46	1			21
							34	9									

DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					41
01	10385	X	10028	-0-	-357	-0-	10028	2			Y	-0-					41
02	9715	X	9496	-0-	-219	-0-	9405	2	91	9	Y	83					124
03	10292	X	9993	-0-	-299	-0-	9946	2	47	9	Y	43					167
04	9960	X	9302	-0-	-658	-0-	9277	2	25	9	Y	23	173	1			17
05	10168	X	9312	-0-	-856	-0-	9257	2	55	9	Y	50					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11882	2	48	9	N	44					133
01	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11219	2	36	9	Y	33					166
02	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9957	2	37	9	Y	34					200
03	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10500	2	30	9	Y	27	176	1			51
*04	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10351	2	28	9	Y	25					76
*05	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10746	2	31	9	Y	28					104

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6055	-0-	-982	-0-	6040	2	15	9	Y	14	69	1			22
01	7037	X	6020	-0-	-1017	-0-	6018	2	2	9	Y	2					24
02	6583	X	5896	-0-	-687	-0-	5896	2			Y	-0-					24
03	7037	X	6633	-0-	-404	-0-	6633	2			Y	-0-					24
04	6060	X	6056	-0-	-4	-0-	6056	2			Y	-0-					24
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					24

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					79
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					79
02	3509	X	-0-	-0-	-3509	-0-					Y	-0-					79
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					79
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					79
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	287	1	8119	2	N	-0-					-0-
01	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	278	1	7995	2	N	-0-					-0-
02	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	257	1	8121	2	N	-0-					-0-
03	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	271	1	8470	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7741	-0-	-389	-0-	258	1	7483	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	7896	-0-	-1063	-0-	273	1	7623	2	N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501	X	10582	-0-	-919	-0-	440	1	10118	2	Y	22	110	1			34
							24	9									
01	11501	X	10826	-0-	-675	-0-	434	1	10356	2	Y	33					67
							36	9									
02	10701	X	9943	-0-	-758	-0-	417	1	9517	2	Y	8					75
							9	9									
03	11067	X	10864	-0-	-203	-0-	446	1	10416	2	Y	2					77
							2	9									
04	10470	X	9684	-0-	-786	-0-	430	1	9253	2	Y	1					78
							1	9									
05	10819	X	9763	-0-	-1056	-0-	427	1	9257	2	Y	72					150
							79	9									

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
02	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
03	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
*04	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
*05	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	1319	1	5655	2	N	-0-					110
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	1319	1	4173	2	Y	5					115
							6	9									
02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	1234	1	3849	2	Y	24					139
							26	9									
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	1319	1	3695	2	Y	6					145
							7	9									
*04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	1277	1	3651	2	Y	7					152
							8	9									
*05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	1319	1	3428	2	Y	15					167
							17	9									

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

12	7099	X	6877	-0-	-222	-0-	6877	2			N	-0-					187
01	7161	X	6447	-0-	-714	-0-	6446	2	1	9	Y	1	154	1			34
02	6699	X	6199	-0-	-500	-0-	6199	2			Y	-0-					34
03	6913	X	6220	-0-	-693	-0-	6220	2			Y	-0-					34
04	6690	X	5595	-0-	-1095	-0-	5595	2			Y	-0-					34
05	6882	X	5552	-0-	-1330	-0-	5528	2	24	9	Y	22					56

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

12	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	341	1	4925	2	N	-0-					2
01	5270	X	5252	-0-	-18	-0-	353	1	4899	2	N	-0-					2
02	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	357	1	4722	2	N	-0-					2
03	5332	X	4973	-0-	-359	-0-	382	1	4591	2	N	-0-					2
04	5160	X	4846	-0-	-314	-0-	369	1	4477	2	N	-0-					2
05	5425	X	4793	-0-	-632	-0-	382	1	4411	2	N	-0-					2

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

12	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9660	2	55	9	Y	50	42	1			32
01	9424	X	7482	-0-	-1942	-0-	7432	2	50	9	Y	45	43	1			34
02	8816	X	5127	-0-	-3689	-0-	5070	2	57	9	Y	52	43	1			43
03	9610	X	5989	-0-	-3621	-0-	5931	2	58	9	Y	53	45	1			51
04	9300	X	5362	-0-	-3938	-0-	5318	2	44	9	Y	40	49	1			42
05	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					42

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

12	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	292	1	8707	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8478	-0-	-574	-0-	265	1	8213	2	N	-0-					-0-
02	8555	X	7675	-0-	-880	-0-	247	1	7428	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	7901	-0-	-1244	-0-	251	1	7650	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	7854	-0-	-996	-0-	253	1	7601	2	N	-0-					-0-
*05	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	292	1	8805	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	287	1	8554	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	8773	-0-	-1085	-0-	275	1	8498	2	N	-0-					-0-
02	9222	X	8011	-0-	-1211	-0-	258	1	7753	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	8141	-0-	-1717	-0-	259	1	7882	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	7672	-0-	-1358	-0-	247	1	7425	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8075	-0-	-760	-0-	260	1	7815	2	N	-0-					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					63
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					63
02	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					63
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					63
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					63
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					63

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

12	10168	X	9971	-0-	-197	-0-	9849	2	122	9	Y	111					250
01	10044	X	9709	-0-	-335	-0-	9654	2	55	9	Y	50	177	1			123
02	9396	X	9236	-0-	-160	-0-	9092	2	144	9	Y	131					254
03	9982	X	9807	-0-	-175	-0-	9723	2	84	9	Y	76	161	1			169
04	9660	X	9225	-0-	-435	-0-	9169	2	56	9	Y	51					220
05	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					220

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

12	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7215	2	74	9	Y	67	56	1			43
01	8277	X	7269	-0-	-1008	-0-	7204	2	65	9	Y	59	57	1			45
02	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8745	2	68	9	Y	62	57	1			50
03	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9585	2	34	9	Y	31	44	1			37
*04	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8863	2	44	9	Y	40	38	1			39
*05	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8287	2	35	9	Y	32	48	1			23

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

12	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	196	1	5843	2	N	-0-					-0-
01	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	190	1	5872	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	184	1	5528	2	N	-0-					-0-
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	196	1	5978	2	N	-0-					-0-
*04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	190	1	5717	2	N	-0-					-0-
*05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	183	1	5508	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	160	1	3816	2	N	-0-					-0-
01	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	215	1	4391	2	N	-0-					-0-
02	4234	X	3659	-0-	-575	-0-	183	1	3476	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3684	-0-	-470	-0-	186	1	3498	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3848	-0-	-622	-0-	192	1	3656	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	3251	-0-	-1368	-0-	174	1	3077	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

12	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
*04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
*05	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10633	X	9534	-0-	-1099	-0-	344	1	9190	2	N	-0-			1
01	10633	X	10554	-0-	-79	-0-	435	1	10119	2	N	-0-			1
02	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	460	1	10523	2	N	-0-			1
03	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	511	1	11477	2	N	-0-			1
*04	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	480	1	11289	2	N	-0-			1
05	10633	X	10275	-0-	-358	-0-	476	1	9799	2	N	-0-			1

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

12	6355	X	3397	-0-	-2958	-0-	105	1	3292	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	3801	-0-	-2554	-0-	113	1	3688	2	N	-0-			-0-
02	5945	X	5745	-0-	-200	-0-	132	1	5613	2	N	-0-			-0-
03	6355	X	3728	-0-	-2627	-0-	107	1	3621	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	3736	-0-	-1094	-0-	108	1	3628	2	N	-0-			-0-
05	6138	X	3669	-0-	-2469	-0-	115	1	3554	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

12	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	793	1	5666	2	Y	-0-			-0-
01	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	740	1	5588	2	Y	-0-			-0-
02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	776	1	5078	2	Y	-0-			-0-
03	6231	X	5849	-0-	-382	-0-	753	1	5096	2	Y	-0-			-0-
04	6030	X	5317	-0-	-713	-0-	711	1	4606	2	Y	-0-			-0-
05	6231	X	5015	-0-	-1216	-0-	717	1	4298	2	Y	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

12	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-			-0-
01	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-			-0-
02	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-			-0-
03	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			N	-0-			-0-
*04	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-			-0-
05	8122	X	7054	-0-	-1068	-0-	7054	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

12	1829	X	1092	-0-	-737	-0-	187	1	905	2	N	-0-			-0-
01	2821	X	1364	-0-	-1457	-0-	352	1	1012	2	N	-0-			-0-
02	2639	X	1337	-0-	-1302	-0-	322	1	1015	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	2009	-0-	-812	-0-	350	1	1659	2	N	-0-			-0-
*04	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	340	1	1655	2	N	-0-			-0-
*05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	498	1	2880	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-			-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
*04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-			-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

12	3999	X	3683	-0-	-316	-0-	527	1	3156	2	Y	-0-			-0-
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	542	1	3787	2	Y	-0-			-0-
02	2987	X	2164	-0-	-823	-0-	527	1	1637	2	Y	-0-			-0-
03	3689	X	3081	-0-	-608	-0-	541	1	2540	2	Y	-0-			-0-
04	3870	X	2681	-0-	-1189	-0-	496	1	2185	2	Y	-0-			-0-
05	3999	X	2585	-0-	-1414	-0-	493	1	2092	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

12	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	295	1	8729	2	N	-0-					-0-
01	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	308	1	8529	2	N	-0-					-0-
02	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	285	1	8405	2	N	-0-					-0-
03	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	305	1	9128	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8704	-0-	-26	-0-	298	1	8406	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	9292	-0-	-8	-0-	316	1	8976	2	N	-0-					-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	661	1	3528	2	N	-0-					77
01	17505	X	17505	-0-	-0-	-0-	487	1	17018	2	Y	-0-					77
02	17046	X	17046	-0-	-0-	-0-	17025	2	21	9	Y	19					96
03	18024	X	18024	-0-	-0-	-0-	17968	2	56	9	Y	51					147
*04	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	15975	2	20	9	Y	18					165
*05	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	16017	2	85	9	Y	77	184	1			58

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

12	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9777	2	178	9	N	162	170	1			111
01	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11387	2	136	9	Y	124					235
02	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9680	2	142	9	Y	129	169	1			195
03	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	57	1	7314	2	Y	56					251
							62	9									
*04	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9131	2	18	9	Y	16					267
*05	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9304	2	83	9	Y	75	168	1			174

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	956	1	2709	2	N	-0-					-0-
01	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	894	1	2152	2	N	-0-					-0-
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	961	1	2413	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	971	-0-	-2625	-0-	971	1			N	-0-					-0-
04	3480	X	1350	-0-	-2130	-0-	962	1	388	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	1719	-0-	-1877	-0-	982	1	737	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	781	1	9644	2	N	-0-					-0-
01	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	698	1	9488	2	N	-0-					-0-
02	9048	X	8829	-0-	-219	-0-	619	1	8210	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	7474	-0-	-2198	-0-	620	1	6854	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	6924	-0-	-2436	-0-	529	1	6395	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	7256	-0-	-2416	-0-	564	1	6692	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10393	2	48	9	N	44	184	1			23
01	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	11058	2	66	9	Y	60					83
02	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10505	2	106	9	Y	96					179
03	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11150	2	6	9	Y	5					184
*04	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11683	2	57	9	Y	52	177	1			59
*05	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	11697	2	81	9	Y	74					133

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10540	X	9268	-0-	-1272	-0-	508	1	8760	2	Y	-0-					-0-
01	10447	X	8625	-0-	-1822	-0-	525	1	8100	2	Y	-0-					-0-
02	9599	X	8940	-0-	-659	-0-	437	1	8503	2	Y	-0-					-0-
03	10261	X	7740	-0-	-2521	-0-	499	1	7241	2	Y	-0-					-0-
*04	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	467	1	9029	2	Y	-0-					-0-
*05	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	392	1	10181	2	Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	268	1	5294	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5013	-0-	-1218	-0-	262	1	4751	2	N	-0-					-0-
02	5829	X	4818	-0-	-1011	-0-	266	1	4552	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5225	-0-	-1006	-0-	298	1	4927	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5051	-0-	-739	-0-	276	1	4775	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5110	-0-	-439	-0-	294	1	4816	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	4411	-0-	-2595	-0-	173	1	4238	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6437	-0-	-476	-0-	173	1	6264	2	N	-0-					-0-
02	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	157	1	6123	2	N	-0-					-0-
03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	183	1	6521	2	N	-0-					-0-
*04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	178	1	6282	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6579	-0-	-148	-0-	200	1	6379	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6525	-0-	-481	-0-	211	1	6314	2	N	-0-					1
01	6727	X	6348	-0-	-379	-0-	208	1	6140	2	N	-0-					1
02	6293	X	5824	-0-	-469	-0-	193	1	5631	2	N	-0-					1
03	6727	X	5850	-0-	-877	-0-	213	1	5637	2	N	-0-					1
04	6300	X	5927	-0-	-373	-0-	204	1	5723	2	N	-0-					1
05	6510	X	5805	-0-	-705	-0-	212	1	5593	2	N	-0-					1

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	418	1	3976	2	N	-0-					7
01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	436	1	3789	2	N	2					9
							2	9									
02	3857	X	3601	-0-	-256	-0-	400	1	3200	2	N	1					10
							1	9									
03	4402	X	4016	-0-	-386	-0-	658	1	3358	2	N	-0-	3	1			7
04	4260	X	3954	-0-	-306	-0-	637	1	3317	2	N	-0-					7
05	4402	X	4328	-0-	-74	-0-	658	1	3670	2	N	-0-					7

MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	5381	-0-	-974	-0-	541	1	4840	2	N	-0-					23
01	6014	X	5445	-0-	-569	-0-	542	1	4783	2	N	109					132
							120	9									
02	5626	X	4960	-0-	-666	-0-	518	1	4387	2	N	50					182
							55	9									
03	6014	X	5632	-0-	-382	-0-	960	1	4633	2	N	35	178	1			39
							39	9									
04	5670	X	5419	-0-	-251	-0-	929	1	4490	2	N	-0-					39
05	5456	X	5410	-0-	-46	-0-	960	1	4450	2	N	-0-					39

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	2765	-0-	-2846	-0-	204	1	2561	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	3080	-0-	-2159	-0-	191	1	2889	2	N	-0-					-0-
02	5249	X	4326	-0-	-923	-0-	206	1	4120	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4514	-0-	-1097	-0-	227	1	4287	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4274	-0-	-1156	-0-	226	1	4048	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4556	-0-	-63	-0-	241	1	4315	2	N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	308	1	4731	2	Y	3					58
							3	9									
01	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	302	1	5045	2	Y	23	27	1			54
							25	9									
02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	294	1	4455	2	Y	11					65
							12	9									
03	5053	X	4967	-0-	-86	-0-	330	1	4623	2	Y	13	27	1			51
							14	9									
04	5190	X	4630	-0-	-560	-0-	316	1	4311	2	Y	3					54
							3	9									
05	5363	X	4282	-0-	-1081	-0-	319	1	3952	2	Y	10					64
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	376	1	5513	2	N	-0-					-0-
01	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	488	1	5907	2	N	-0-					-0-
02	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	439	1	5276	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	4892	-0-	-998	-0-	393	1	4499	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5059	-0-	-1121	-0-	381	1	4678	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5013	-0-	-1373	-0-	356	1	4657	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4609	-0-	-537	-0-	144	1	4465	2	N	-0-					27
01	5146	X	4483	-0-	-663	-0-	147	1	4334	2	N	2	18	1			11
							2	9									
02	4814	X	4188	-0-	-626	-0-	143	1	4045	2	N	-0-					11
03	4867	X	4379	-0-	-488	-0-	142	1	4237	2	N	-0-					11
04	4530	X	4215	-0-	-315	-0-	132	1	4083	2	N	-0-					11
05	4619	X	4306	-0-	-313	-0-	128	1	4178	2	N	-0-					11

WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5756	-0-	-444	-0-	182	1	5574	2	N	-0-					37
01	6200	X	5668	-0-	-532	-0-	173	1	5492	2	N	3	26	1			14
							3	9									
02	5800	X	5001	-0-	-799	-0-	163	1	4838	2	N	-0-					14
03	6076	X	5282	-0-	-794	-0-	174	1	5108	2	N	-0-					14
04	5580	X	5224	-0-	-356	-0-	164	1	5060	2	N	-0-					14
05	5766	X	5009	-0-	-757	-0-	149	1	4860	2	N	-0-					14

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12803	X	10504	-0-	-2299	-0-	357	1	10147	2	N	-0-					1
01	12803	X	11528	-0-	-1275	-0-	354	1	11174	2	N	-0-					1
02	11194	X	10279	-0-	-915	-0-	329	1	9950	2	N	-0-					1
03	11873	X	11496	-0-	-377	-0-	364	1	11132	2	N	-0-					1
04	11490	X	11294	-0-	-196	-0-	361	1	10933	2	N	-0-					1
05	11532	X	10703	-0-	-829	-0-	373	1	10330	2	N	-0-					1

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14136	X	12129	-0-	-2007	-0-	526	1	11603	2	N	-0-					1
01	14136	X	12439	-0-	-1697	-0-	529	1	11910	2	N	-0-					1
02	12528	X	12476	-0-	-52	-0-	496	1	11980	2	N	-0-					1
03	13392	X	13247	-0-	-145	-0-	510	1	12737	2	N	-0-					1
04	12960	X	12859	-0-	-101	-0-	494	1	12365	2	N	-0-					1
05	13330	X	12774	-0-	-556	-0-	510	1	12264	2	N	-0-					1

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	202	1	2850	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	193	1	3224	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2669	-0-	-579	-0-	114	1	2555	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2864	-0-	-422	-0-	128	1	2736	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2945	-0-	-355	-0-	125	1	2820	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3049	-0-	-361	-0-	124	1	2925	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5153	-0-	-644	-0-	224	1	4929	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	4622	-0-	-1299	-0-	189	1	4433	2	N	-0-					-0-
02	6003	X	4074	-0-	-1929	-0-	271	1	3803	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	5182	-0-	-1235	-0-	306	1	4876	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	4907	-0-	-1303	-0-	294	1	4613	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4914	-0-	-232	-0-	305	1	4609	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3082	-0-	-297	-0-	140	1	2921	2	Y	19					37
							21	9									
01	3410	X	3057	-0-	-353	-0-	158	1	2897	2	Y	2					39
							2	9									
02	3190	X	2878	-0-	-312	-0-	157	1	2717	2	Y	4					43
							4	9									
03	3410	X	2987	-0-	-423	-0-	165	1	2809	2	Y	12	38	1			17
							13	9									
04	3120	X	2854	-0-	-266	-0-	160	1	2694	2	Y	-0-					17
*05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	170	1	3131	2	Y	-0-					17

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3345	-0-	-189	-0-	178	1	3146	2	Y	19					37
							21	9									
01	3720	X	3208	-0-	-512	-0-	173	1	3033	2	Y	2					39
							2	9									
02	3480	X	3012	-0-	-468	-0-	157	1	2851	2	Y	4					43
							4	9									
03	3720	X	3150	-0-	-570	-0-	165	1	2972	2	Y	12	38	1			17
							13	9									
04	3270	X	3079	-0-	-191	-0-	161	1	2918	2	Y	-0-					17
05	3348	X	3314	-0-	-34	-0-	171	1	3143	2	Y	-0-					17

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5147	-0-	-309	-0-	254	1	4872	2	Y	19					37
							21	9									
01	5580	X	5059	-0-	-521	-0-	252	1	4805	2	Y	2					39
							2	9									
02	5220	X	4790	-0-	-430	-0-	231	1	4555	2	Y	4					43
							4	9									
03	5580	X	4934	-0-	-646	-0-	248	1	4673	2	Y	12	38	1			17
							13	9									
04	5220	X	4434	-0-	-786	-0-	238	1	4196	2	Y	-0-					17
05	5146	X	4706	-0-	-440	-0-	243	1	4463	2	Y	-0-					17

ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4060	-0-	-249	-0-	197	1	3842	2	Y	19					37
							21	9									
01	4309	X	3777	-0-	-532	-0-	181	1	3594	2	Y	2					39
							2	9									
02	3973	X	3695	-0-	-278	-0-	179	1	3512	2	Y	4					43
							4	9									
03	4247	X	3863	-0-	-384	-0-	202	1	3648	2	Y	12	38	1			17
							13	9									
04	4110	X	3715	-0-	-395	-0-	195	1	3520	2	Y	-0-					17
05	4061	X	3761	-0-	-300	-0-	197	1	3564	2	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2906	-0-	2906	2906	558	1	2348	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

12	5890	X	4912	-0-	-978	-0-	1040	1	3872	2	Y	-0-					-0-
01	5890	X	4262	-0-	-1628	-0-	1072	1	3190	2	Y	-0-					-0-
02	5510	X	3962	-0-	-1548	-0-	969	1	2993	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	2671	-0-	-2785	-0-	1157	1	1514	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4471	-0-	-539	-0-	1215	1	3256	2	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4671	-0-	-227	-0-	875	1	3796	2	Y	-0-					-0-

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

12	11284	X	11058	-0-	-226	-0-	10946	2	112	9	Y	102	78	1			66
01	11284	X	10704	-0-	-580	-0-	10629	2	75	9	Y	68	74	1			60
02	10411	X	10163	-0-	-248	-0-	10115	2	48	9	Y	44	56	1			48
03	11129	X	10320	-0-	-809	-0-	10276	2	44	9	Y	40	48	1			40
04	10770	X	10131	-0-	-639	-0-	10078	2	53	9	Y	48	45	1			43
05	11067	X	10398	-0-	-669	-0-	10352	2	46	9	Y	42	49	1			36

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

12	7192	X	5904	-0-	-1288	-0-	179	1	5725	2	N	-0-					40
01	6913	X	6714	-0-	-199	-0-	183	1	6527	2	N	4	27	1			17
							4	9									
02	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	180	1	6027	2	N	-0-					17
03	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	187	1	6681	2	N	-0-					17
04	6510	X	5984	-0-	-526	-0-	179	1	5805	2	N	-0-					17
05	6727	X	6563	-0-	-164	-0-	193	1	6370	2	N	-0-					17

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

12	5704	X	5058	-0-	-646	-0-	340	1	4718	2	Y	-0-					-0-
01	5704	X	5480	-0-	-224	-0-	340	1	5140	2	Y	-0-					-0-
02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	304	1	4851	2	Y	-0-					-0-
03	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	316	1	5351	2	Y	-0-					-0-
04	5310	X	5295	-0-	-15	-0-	312	1	4983	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5129	-0-	-389	-0-	290	1	4839	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

12	6975	X	6377	-0-	-598	-0-	388	1	5989	2	Y	-0-					-0-
01	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	378	1	7076	2	Y	-0-					-0-
02	6467	X	6319	-0-	-148	-0-	315	1	6004	2	Y	-0-					-0-
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	382	1	6866	2	Y	-0-					-0-
04	6810	X	6404	-0-	-406	-0-	327	1	6077	2	Y	-0-					-0-
*05	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	344	1	6830	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	282	1	7009	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6872	-0-	-506	-0-	287	1	6585	2	N	-0-					-0-
02	7366	X	5949	-0-	-1417	-0-	291	1	5658	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7049	-0-	-825	-0-	311	1	6738	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6977	-0-	-643	-0-	313	1	6664	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6797	-0-	-488	-0-	319	1	6478	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

12	3286	X	2775	-0-	-511	-0-	227	1	2548	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2760	-0-	-309	-0-	174	1	2586	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2946	-0-	-41	-0-	140	1	2806	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3059	-0-	-134	-0-	170	1	2889	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2977	-0-	-113	-0-	165	1	2812	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	170	1	2983	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

12	3317	X	3301	-0-	-16	-0-	889	1	2412	2	Y	-0-					-0-
01	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	887	1	2548	2	Y	-0-					-0-
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	830	1	2451	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	1986	-0-	-1300	-0-	1085	1	901	2	Y	-0-					-0-
*04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	860	1	3030	2	Y	-0-					-0-
*05	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	734	1	3372	2	Y	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

12	5301	X	4580	-0-	-721	-0-	4555	2	25	9	N	23					176
01	5394	X	3653	-0-	-1741	-0-	3639	2	14	9	Y	13					189
02	5046	X	3808	-0-	-1238	-0-	509	1	3288	2	Y	10	175	1			24
							11	9									
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	877	1	4764	2	Y	16					40
							18	9									
04	4650	X	2074	-0-	-2576	-0-	255	1	1815	2	Y	4					44
							4	9									
05	4588	X	1433	-0-	-3155	-0-	113	1	1317	2	Y	3					47
							3	9									

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			Y	-0-					-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	1			Y	-0-					-0-
02	319	N	315	-0-	-4	-0-	315	1			Y	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	1			Y	-0-					-0-
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	323	1	11	2	Y	-0-					-0-
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	377	1	211	2	Y	-0-					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

12	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	332	1	8530	2	Y	-0-					15
01	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	331	1	8014	2	Y	-0-					15
02	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	346	1	8053	2	Y	-0-					15
03	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	354	1	8480	2	Y	-0-					15
*04	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	341	1	7959	2	Y	-0-					15
*05	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	360	1	9335	2	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10530	2	39	9	N	35					145
01	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11968	2	2	9	Y	2					147
02	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	11249	2	80	9	Y	73	184	1			36
03	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	11968	2	32	9	Y	29					65
*04	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11765	2	43	9	Y	39					104
*05	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	12114	2	19	9	Y	17					121

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	7361	-0-	-1846	-0-	7353	2	8	9	N	7					95
01	8711	X	6354	-0-	-2357	-0-	300	1	6052	2	Y	2					97
							2	9									
02	8120	X	6312	-0-	-1808	-0-	484	1	5804	2	Y	22					119
							24	9									
03	8122	X	6525	-0-	-1597	-0-	335	1	6180	2	Y	9					128
							10	9									
04	7710	X	6458	-0-	-1252	-0-	162	1	6289	2	Y	6					134
							7	9									
05	7347	X	7288	-0-	-59	-0-	7286	2	2	9	Y	2					136

ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	231	1	4290	2	Y	19					37
							21	9									
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	228	1	4270	2	Y	2					39
							2	9									
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	209	1	3740	2	Y	4					43
							4	9									
03	4185	X	3947	-0-	-238	-0-	218	1	3716	2	Y	12	38	1			17
							13	9									
04	4050	X	3990	-0-	-60	-0-	213	1	3777	2	Y	-0-					17
05	4185	X	4081	-0-	-104	-0-	217	1	3864	2	Y	-0-					17

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6874	2	69	9	N	63					303
01	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6865	2	79	9	Y	72	170	1			205
02	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6250	2	46	9	Y	42					247
03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6723	2	44	9	Y	40	172	1			115
*04	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6618	2	39	9	Y	35					150
*05	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	85	1	6353	2	Y	28					178
							31	9									

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	9003	-0-	-669	-0-	8981	2	22	9	N	20					163
01	9548	X	8674	-0-	-874	-0-	8652	2	22	9	Y	20					183
02	8729	X	8065	-0-	-664	-0-	8043	2	22	9	Y	20					203
03	9331	X	9278	-0-	-53	-0-	9268	2	10	9	Y	9	175	1			37
04	9000	X	8883	-0-	-117	-0-	8853	2	30	9	Y	27					64
*05	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2			Y	-0-					64

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14384	X	13328	-0-	-1056	-0-	13194	2	134	9	Y	122	104	1			84
01	14384	X	13171	-0-	-1213	-0-	13066	2	105	9	Y	95	94	1			85
02	13456	X	11972	-0-	-1484	-0-	11895	2	77	9	Y	70	81	1			74
03	13640	X	12377	-0-	-1263	-0-	12307	2	70	9	Y	64	75	1			63
04	12900	X	12179	-0-	-721	-0-	12098	2	81	9	Y	74	72	1			65
05	13330	X	12309	-0-	-1021	-0-	12239	2	70	9	Y	64	75	1			54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	9526	-0-	-301	-0-	9526	2			Y	-0-	10	1			3
01	9920	X	9346	-0-	-574	-0-	9280	2	66	9	Y	60	14	1			49
02	9280	X	8726	-0-	-554	-0-	8649	2	77	9	Y	70	55	1			64
03	9920	X	9379	-0-	-541	-0-	9307	2	72	9	Y	65	68	1			61
04	9330	X	8884	-0-	-446	-0-	8820	2	64	9	Y	58	68	1			51
05	9517	X	9108	-0-	-409	-0-	9062	2	46	9	Y	42	55	1			38

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	194	1	1753	2	Y	-0-					-0-
01	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	1			Y	-0-					-0-
02	2900	N	3335	-0-	435	435	290	1	3045	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4856	-0-	1756	2191	339	1	4517	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	4460	-0-	1460	3651	333	1	4127	2	Y	-0-					-0-
*05	8562	X	4911	-0-	-3651	-0-	352	1	4559	2	Y	-0-					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	17348	2			N	-0-					104
01	18011	X	17091	-0-	-920	-0-	17091	2			Y	-0-					104
02	16849	X	15699	-0-	-1150	-0-	15699	2			Y	-0-					104
03	18011	X	16553	-0-	-1458	-0-	16553	2			Y	-0-					104
04	17010	X	15892	-0-	-1118	-0-	15864	2	28	9	Y	25					129
05	17360	X	16194	-0-	-1166	-0-	16143	2	51	9	Y	46					175

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4443	-0-	-176	-0-	349	1	4080	2	N	13					27
							14	9									
01	4619	X	4568	-0-	-51	-0-	367	1	4192	2	N	8	14	1			21
							9	9									
02	4176	X	4001	-0-	-175	-0-	352	1	3640	2	N	8	14	1			15
							9	9									
03	4464	X	4371	-0-	-93	-0-	380	1	3991	2	N	-0-					15
04	4410	X	4267	-0-	-143	-0-	427	1	3839	2	N	1	6	1			10
							1	9									
05	4557	X	4531	-0-	-26	-0-	405	1	4124	2	N	2					12
							2	9									

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4250	-0-	-927	-0-	411	1	3803	2	N	33					58
							36	9									
01	5053	X	4122	-0-	-931	-0-	379	1	3721	2	N	20	36	1			42
							22	9									
02	4727	X	4008	-0-	-719	-0-	340	1	3645	2	N	21	36	1			27
							23	9									
03	5053	X	3917	-0-	-1136	-0-	418	1	3499	2	N	-0-					27
04	4110	X	3700	-0-	-410	-0-	390	1	3307	2	N	3	16	1			14
							3	9									
05	4278	X	3968	-0-	-310	-0-	361	1	3603	2	N	4					18
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	368	1	4160	2	N	29					50
							32	9									
01	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	365	1	4186	2	N	17	31	1			36
							19	9									
02	4466	X	4212	-0-	-254	-0-	340	1	3851	2	N	19	32	1			23
							21	9									
03	4774	X	4563	-0-	-211	-0-	379	1	4184	2	N	-0-					23
04	4620	X	4478	-0-	-142	-0-	375	1	4100	2	N	3	14	1			12
							3	9									
05	4557	X	4143	-0-	-414	-0-	377	1	3762	2	N	4					16
							4	9									

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3508	-0-	-646	-0-	309	1	3185	2	N	13					25
							14	9									
01	3844	X	3346	-0-	-498	-0-	285	1	3053	2	N	7	14	1			18
							8	9									
02	3596	X	2946	-0-	-650	-0-	255	1	2681	2	N	9	14	1			13
							10	9									
03	3844	X	2870	-0-	-974	-0-	297	1	2573	2	N	-0-					13
04	3600	X	2410	-0-	-1190	-0-	286	1	2123	2	N	1	6	1			8
							1	9									
05	3503	X	3136	-0-	-367	-0-	269	1	2866	2	N	1					9
							1	9									

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6623	2	8	9	N	7					133
01	6603	X	5927	-0-	-676	-0-	5916	2	11	9	Y	10					143
02	6206	X	5932	-0-	-274	-0-	5913	2	19	9	Y	17					160
03	6634	X	6347	-0-	-287	-0-	6343	2	4	9	Y	4					164
*04	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6971	2	6	9	Y	5					169
*05	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6932	2	3	9	Y	3					172

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	9559	-0-	-82	-0-	9559	2			N	-0-					13
01	9765	X	9615	-0-	-150	-0-	9615	2			Y	-0-					13
02	9135	X	8357	-0-	-778	-0-	104	1	8253	2	Y	-0-					13
03	9765	X	8540	-0-	-1225	-0-	209	1	8331	2	Y	-0-					13
*04	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9822	2			Y	-0-					13
*05	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9886	2			Y	-0-					13

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	10138	-0-	-526	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10379	-0-	-378	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	9690	-0-	-373	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10171	-0-	-586	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9782	-0-	-628	-0-	88	1	9694	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	10142	-0-	-243	-0-	90	1	10052	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12183	X	11224	-0-	-959	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11762	-0-	-142	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	11021	-0-	-115	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11348	-0-	-556	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10594	-0-	-866	-0-	100	1	10494	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	11706	-0-	-74	-0-	97	1	11609	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	327	1	4404	2	N	-0-					-0-
01	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	406	1	5378	2	N	-0-					-0-
02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	381	1	4467	2	N	-0-					-0-
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	287	1	3955	2	N	-0-					-0-
*04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	248	1	4047	2	N	-0-					-0-
*05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	296	1	3662	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	24	-0-	-2363	-0-	24	1			N	-0-					-0-
01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	104	1	2471	2	N	-0-					-0-
02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	204	1	4555	2	N	-0-					-0-
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	244	1	4540	2	N	-0-					-0-
*04	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	241	1	4410	2	N	-0-					-0-
*05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	245	1	4477	2	N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5460	2	46	9	Y	42	100	1			51
01	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5923	2	47	9	Y	43					94
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5242	2	47	9	Y	43	101	1			36
03	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5774	2	43	9	Y	39					75
*04	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5320	2	42	9	Y	38					113
*05	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5552	2	44	9	Y	40	95	1			58

ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10018	2	117	9	Y	106	186	1			56
01	10044	X	9763	-0-	-281	-0-	9710	2	53	9	Y	48					104
02	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9344	2	89	9	Y	81	174	1			11
03	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10254	2	113	9	Y	103					114
*04	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9738	2	24	9	Y	22					136
*05	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	10129	2	109	9	Y	99	177	1			58

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	11996	2	40	9	Y	36	85	1			43
01	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11848	2	40	9	Y	36					79
02	11020	X	10757	-0-	-263	-0-	10715	2	42	9	Y	38	85	1			32
03	12028	X	11732	-0-	-296	-0-	11689	2	43	9	Y	39					71
04	11640	X	11282	-0-	-358	-0-	11240	2	42	9	Y	38					109
05	12028	X	11640	-0-	-388	-0-	11596	2	44	9	Y	40	92	1			57

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14384	X	522	-0-	-13862	-0-	522	1			N	-0-					210
01	13950	X	994	-0-	-12956	-0-	452	1	542	2	Y	-0-					210
02	8845	X	851	-0-	-7994	-0-	139	1	712	2	Y	-0-					210
03	1054	X	280	-0-	-774	-0-	278	1	2	9	Y	2					212
04	960	X	139	-0-	-821	-0-	139	1			Y	-0-					212
*05	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	1079	1	5277	2	Y	-0-					212

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11284	X	9526	-0-	-1758	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	9032	-0-	-1942	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
02	10266	X	9227	-0-	-1039	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	8731	-0-	-2243	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9612	-0-	-468	-0-	93	1	9519	2	N	-0-					-0-
*05	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	94	1	10940	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

12	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			Y	-0-					-0-
02	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			Y	-0-					-0-
03	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			Y	-0-					-0-
*04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			Y	-0-					-0-
*05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

12	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
01	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			Y	-0-					-0-
02	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			Y	-0-					-0-
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			Y	-0-					-0-
*04	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			Y	-0-					-0-
*05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

12	10075	X	8058	-0-	-2017	-0-	8058	2			N	-0-					8
01	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			Y	-0-					8
02	8033	X	7900	-0-	-133	-0-	7900	2			Y	-0-					8
03	8060	X	6435	-0-	-1625	-0-	6435	2			Y	-0-					8
04	8700	X	7367	-0-	-1333	-0-	7367	2			Y	-0-					8
05	8990	X	7255	-0-	-1735	-0-	7255	2			Y	-0-					8

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

12	6913	X	6799	-0-	-114	-0-	6746	2	53	9	N	48	168	1			101
01	6944	X	6762	-0-	-182	-0-	6697	2	65	9	Y	59					160
02	6583	X	6275	-0-	-308	-0-	6213	2	62	9	Y	56					216
03	7037	X	5968	-0-	-1069	-0-	142	1	5779	2	Y	43					259
							47	9									
04	6810	X	6197	-0-	-613	-0-	6171	2	26	9	Y	24					283
05	6789	X	5888	-0-	-901	-0-	5800	2	88	9	Y	80					363

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7331	2	3	9	N	3					69
01	6572	X	6059	-0-	-513	-0-	6059	2			Y	-0-					69
02	6032	X	5367	-0-	-665	-0-	452	1	4915	2	Y	-0-					69
03	7347	X	4695	-0-	-2652	-0-	661	1	4034	2	Y	-0-					69
04	7110	X	6800	-0-	-310	-0-	766	1	6034	2	Y	-0-					69
05	7347	X	5429	-0-	-1918	-0-	5429	2			Y	-0-					69

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	899	1	17366	2	N	5					48
							6	9									
01	22121	X	22121	-0-	-0-	-0-	899	1	21159	2	Y	57					105
							63	9									
02	18152	X	18152	-0-	-0-	-0-	696	1	17349	2	Y	97					202
							107	9									
03	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	18026	2	9	9	Y	8					210
*04	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	16431	2	6	9	Y	5					215
*05	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	461	1	13210	2	Y	23					238
							25	9									

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	223	1	4179	2	N	-0-					50
01	5239	X	2954	-0-	-2285	-0-	195	1	2759	2	N	-0-					50
02	4901	X	2118	-0-	-2783	-0-	133	1	1985	2	N	-0-					50
03	5239	X	2738	-0-	-2501	-0-	261	1	2337	2	N	127	110	1			67
							140	9									
04	4770	X	2423	-0-	-2347	-0-	253	1	1998	2	N	156	109	1			114
							172	9									
05	4402	X	2654	-0-	-1748	-0-	261	1	2393	2	N	-0-					114

MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	8645	-0-	-934	-0-	403	1	8242	2	N	-0-	1	1			-0-
01	9579	X	8874	-0-	-705	-0-	402	1	8472	2	N	-0-					-0-
02	8961	X	8404	-0-	-557	-0-	941	1	7463	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	9265	-0-	-35	-0-	1003	1	8262	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8786	-0-	-214	-0-	971	1	7815	2	N	-0-					-0-
*05	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	1003	1	8288	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	7303	-0-	-292	-0-	320	1	6983	2	N	-0-					67
01	7750	X	5923	-0-	-1827	-0-	380	1	5523	2	Y	18					85
							20	9									
02	7250	X	2214	-0-	-5036	-0-	355	1	1846	2	Y	12	59	1			38
							13	9									
03	7657	X	5519	-0-	-2138	-0-	274	1	5183	2	Y	56	60	1			34
							62	9									
04	7410	X	3510	-0-	-3900	-0-	228	1	3051	2	Y	210					244
							231	9									
*05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	263	1	7254	2	Y	-0-					157

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	883	-0-	-2279	-0-	883	1			N	-0-					165
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	3					168
02	4089	X	-0-	-0-	-4089	-0-					Y	7	152	1			23
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					23
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					23
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	401	-0-	-1645	-0-	133	1	268	2	Y	-0-					25
01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1894	2	73	9	Y	66					91
02	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	229	1	2122	2	Y	75	87	1			79
							83	9									
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3218	2	95	9	Y	86					165
*04	3000	N	3802	-0-	802	802	3697	2	105	9	Y	95	151	1			109
*05	3100	N	3825	-0-	725	1527	3772	2	53	9	Y	48					157

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	629	1	5548	2	Y	47					61
							52	9									
01	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	474	1	6033	2	Y	30					91
							33	9									
02	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	694	1	7730	2	Y	7	72	1			26
							8	9									
03	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	726	1	9636	2	Y	-0-					26
*04	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9334	2	1	9	Y	1	24	1			3
*05	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			Y	-0-					3

CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	5748	-0-	-607	-0-	875	1	4873	2	N	-0-					35
01	6355	X	6057	-0-	-298	-0-	883	1	5149	2	Y	23					58
							25	9									
02	5684	X	5228	-0-	-456	-0-	826	1	4280	2	Y	111					169
							122	9									
03	5921	X	5356	-0-	-565	-0-	883	1	4472	2	Y	1					170
							1	9									
*04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	854	1	5150	2	Y	56					226
							62	9									
05	6045	X	5691	-0-	-354	-0-	883	1	4776	2	Y	29					255
							32	9									

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	413	1	8374	2	N	318	254	1			84
							350	9									
01	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	410	1	8866	2	N	77	128	1			33
							85	9									
02	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	957	1	7648	2	N	286	129	1			190
							315	9									
03	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	1020	1	7280	2	N	130	258	1			62
							143	9									
*04	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	987	1	8164	2	N	106					168
							117	9									
*05	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	1020	1	8206	2	N	130	130	1			168
							143	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	8471	-0-	-891	-0-	351	1	8120	2	N	-0-					140
01	9362	X	8649	-0-	-713	-0-	167	1	8442	2	Y	36					176
							40	9									
02	8758	X	5489	-0-	-3269	-0-	5461	2	28	9	Y	25	117	1			84
03	8897	X	3147	-0-	-5750	-0-	3031	2	116	9	Y	105	118	1			71
*04	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-					71
05	8649	X	6357	-0-	-2292	-0-	6318	2	39	9	Y	35					79

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	877	1	7949	2	N	19					228
							21	9									
01	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	736	1	10483	2	Y	49					277
							54	9									
02	9367	X	9250	-0-	-117	-0-	9158	2	92	9	Y	84	169	1			192
03	10013	X	8739	-0-	-1274	-0-	8731	2	8	9	Y	7					199
04	10920	X	7851	-0-	-3069	-0-	7828	2	23	9	Y	21	171	1			49
05	11284	X	9112	-0-	-2172	-0-	9112	2			Y	-0-					49

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	1079	1	12864	2	N	110					297
							121	9									
01	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	1079	1	11450	2	Y	70	169	1			198
							77	9									
02	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	1009	1	9735	2	Y	5	173	1			30
							6	9									
03	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	1079	1	7756	2	Y	100					130
							110	9									
*04	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	1044	1	10026	2	Y	119	172	1			77
							131	9									
*05	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	940	1	10675	2	Y	136	170	1			43
							150	9									

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	381	1	3502	2	Y	-0-					-0-
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	369	1	3457	2	Y	-0-					-0-
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	331	1	3114	2	Y	-0-					-0-
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	351	1	3044	2	Y	-0-					-0-
*04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	300	1	2568	2	Y	-0-					-0-
*05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	340	1	2513	2	Y	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	9205	-0-	-467	-0-	568	1	8519	2	Y	107					149
							118	9									
01	9858	X	9046	-0-	-812	-0-	590	1	8333	2	Y	112	136	1			125
							123	9									
02	9222	X	8159	-0-	-1063	-0-	544	1	7552	2	Y	57					182
							63	9									
03	9362	X	8624	-0-	-738	-0-	568	1	7984	2	Y	65	134	1			113
							72	9									
04	8910	X	8260	-0-	-650	-0-	544	1	7703	2	Y	12					125
							13	9									
05	9207	X	8907	-0-	-300	-0-	557	1	8294	2	Y	51					176
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	429	1	6370	2	Y	3					56
							3	9									
01	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	428	1	6436	2	Y	21	25	1			52
							23	9									
02	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	396	1	5852	2	Y	10					62
							11	9									
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	421	1	5957	2	Y	12	25	1			49
							13	9									
04	6000	X	5799	-0-	-201	-0-	409	1	5387	2	Y	3					52
							3	9									
05	6200	X	5818	-0-	-382	-0-	436	1	5372	2	Y	9					61
							10	9									

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

12	15066	X	14229	-0-	-837	-0-	792	1	13370	2	N	61					305
							67	9									
01	15066	X	14952	-0-	-114	-0-	754	1	14107	2	Y	83	181	1			207
							91	9									
02	14094	X	13467	-0-	-627	-0-	716	1	12751	2	Y	-0-					207
03	14570	X	12707	-0-	-1863	-0-	734	1	11973	2	Y	-0-					207
04	14460	X	9891	-0-	-4569	-0-	572	1	9319	2	Y	-0-					207
05	14942	X	9118	-0-	-5824	-0-	1553	1	7565	2	Y	-0-					207

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

12	6975	X	6868	-0-	-107	-0-	158	1	6710	2	N	-0-					-0-
01	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	193	1	8158	2	N	-0-					-0-
02	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	173	1	7771	2	N	-0-					-0-
03	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	184	1	8262	2	N	-0-					-0-
*04	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	167	1	7424	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6556	-0-	-419	-0-	167	1	6389	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

12	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	156	1	12038	2	N	-0-					1
01	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	155	1	12087	2	N	-0-					1
02	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	150	1	11453	2	N	-0-					1
03	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	151	1	11686	2	N	-0-					1
*04	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	144	1	11152	2	N	-0-					1
*05	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	148	1	11363	2	N	-0-					1

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

12	14446	X	10746	-0-	-3700	-0-	1165	1	9581	2	N	-0-					-0-
01	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	1108	1	13982	2	N	-0-					-0-
02	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	1167	1	13201	2	N	-0-					-0-
03	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	1188	1	13468	2	N	-0-					-0-
04	14610	X	13969	-0-	-641	-0-	1087	1	12882	2	N	-0-					-0-
05	15345	X	14763	-0-	-582	-0-	1269	1	13494	2	N	-0-					-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	148	1	2443	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	5170	-0-	2070	2070	364	1	4806	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2728	-0-	-172	1898	179	1	2549	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3410	-0-	310	2208	294	1	3116	2	N	-0-					-0-
*04	5530	X	3322	-0-	-2208	-0-	333	1	2989	2	N	-0-					-0-
*05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	213	1	2622	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5623	-0-	-174	-0-	433	1	5190	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5763	-0-	-34	-0-	441	1	5322	2	Y	-0-					-0-
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	406	1	5182	2	Y	-0-					-0-
03	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	432	1	5469	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	5311	-0-	-269	-0-	354	1	4957	2	Y	-0-					-0-
*05	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	432	1	5435	2	Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14043	X	14018	-0-	-25	-0-	13886	2	132	9	N	120					180
01	14043	X	13637	-0-	-406	-0-	13484	2	153	9	Y	139	187	1			132
02	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	13188	2	84	9	Y	76					208
03	14136	X	14031	-0-	-105	-0-	14031	2			Y	-0-					208
*04	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	13632	2	122	9	Y	111	179	1			140
*05	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	14675	2	149	9	Y	135	179	1			96

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13733	X	12789	-0-	-944	-0-	12789	2			Y	-0-					20
01	13733	X	12691	-0-	-1042	-0-	12691	2			Y	-0-	12	1			8
02	12557	X	11841	-0-	-716	-0-	11841	2			Y	-0-					8
03	12896	X	12573	-0-	-323	-0-	12539	2	34	9	Y	31	19	1			20
04	12390	X	11962	-0-	-428	-0-	11940	2	22	9	Y	20					40
05	12803	X	12072	-0-	-731	-0-	12059	2	13	9	Y	12	29	1			23

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 5H RRCID -> 270596 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8105 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	9564	-0-	-418	-0-	883	1	8658	2	N	21					87
							23	9									
01	9982	X	9190	-0-	-792	-0-	883	1	8197	2	Y	100					187
							110	9									
02	8874	X	8650	-0-	-224	-0-	793	1	7814	2	Y	39					226
							43	9									
03	9579	X	8864	-0-	-715	-0-	883	1	7981	2	Y	-0-					226
04	9270	X	6825	-0-	-2445	-0-	854	1	5915	2	Y	51					277
							56	9									
05	9579	X	6142	-0-	-3437	-0-	574	1	5512	2	Y	51	185	1			143
							56	9									

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9705	2	52	9	N	47	173	1			16
01	9858	X	9831	-0-	-27	-0-	9704	2	127	9	Y	115					131
02	9222	X	9145	-0-	-77	-0-	8999	2	146	9	Y	133					264
03	9858	X	9177	-0-	-681	-0-	9109	2	68	9	Y	62	175	1			151
04	9510	X	8611	-0-	-899	-0-	8611	2			Y	-0-					151
05	9827	X	8698	-0-	-1129	-0-	8698	2			Y	-0-					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18507	X	15891	-0-		-2616		-0-		15804	2	87	9	N	79					155
01	18507	X	15182	-0-		-3325		-0-		15047	2	135	9	Y	123					278
02	16472	X	14486	-0-		-1986		-0-		14408	2	78	9	Y	71	187	1			162
03	16833	X	15785	-0-		-1048		-0-		15691	2	94	9	Y	85					247
*04	15900	X	14453	-0-		-1447		-0-		14354	2	99	9	Y	90	170	1			167
05	15903	X	14637	-0-		-1266		-0-		12	1	14567	2	Y	53					220
										58	9									

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	867	X	867	-0-		-0-		-0-		43	1	824	2	N	-0-					24
01	4072	X	4072	-0-		-0-		-0-		152	1	3909	2	Y	10					34
										11	9									
02	6221	X	6221	-0-		-0-		-0-		312	1	5908	2	Y	1	4	1			31
										1	9									
03	7869	X	7869	-0-		-0-		-0-		432	1	7429	2	Y	7	4	1			34
										8	9									
*04	5649	X	5649	-0-		-0-		-0-		462	1	5181	2	Y	5					39
										6	9									
*05	7186	X	7186	-0-		-0-		-0-		450	1	6679	2	Y	52					39
										57	9									

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11661	X	11661	-0-		-0-		-0-		495	1	11166	2	N	-0-					55
01	12480	X	12480	-0-		-0-		-0-		640	1	11840	2	Y	-0-					55
02	11573	X	11573	-0-		-0-		-0-		632	1	10941	2	Y	-0-					55
03	10228	X	10228	-0-		-0-		-0-		654	1	9574	2	Y	-0-					55
04	2250	X	465	-0-		-1785		-0-		405	1	60	2	Y	-0-					55
05	2325	X	52	-0-		-2273		-0-		8	1	44	2	Y	-0-					55

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2288	N	2288	-0-		-0-		-0-		883	1	1405	2	N	-0-					143
01	2666	X	2230	-0-		-436		-0-		883	1	1347	2	Y	-0-					143
02	2494	X	2178	-0-		-316		-0-		806	1	1351	2	Y	19					162
										21	9									
03	2806	X	2806	-0-		-0-		-0-		883	1	1923	2	Y	-0-					162
*04	2838	X	2838	-0-		-0-		-0-		854	1	1975	2	Y	8					170
										9	9									
*05	2924	X	2924	-0-		-0-		-0-		872	1	2037	2	Y	14					184
										15	9									

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	5309	-0-		-85		-0-		216	1	5093	2	N	-0-					39
01	5394	X	5115	-0-		-279		-0-		232	1	4883	2	N	-0-					39
02	5162	X	3948	-0-		-1214		-0-		199	1	3749	2	N	-0-					39
03	5518	X	4367	-0-		-1151		-0-		509	1	3766	2	N	84	73	1			50
										92	9									
04	5340	X	4298	-0-		-1042		-0-		493	1	3689	2	N	105	73	1			82
										116	9									
05	5301	X	4486	-0-		-815		-0-		509	1	3977	2	N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	9173	-0-	-716	-0-	9173	2			N	-0-					55
01	9889	X	9037	-0-	-852	-0-	8925	2	112	9	Y	102					157
02	9077	X	8908	-0-	-169	-0-	8775	2	133	9	Y	121					278
03	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10438	2	88	9	Y	80	188	1			170
*04	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9796	2	50	9	Y	45					215
*05	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	12	1	10327	2	Y	38	177	1			76
							42	9									

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	81	1	1791	2	N	-0-					90
01	1085	X	752	-0-	-333	-0-	81	1	604	2	Y	61					151
							67	9									
02	661	X	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	Y	-0-					151
03	1085	X	556	-0-	-529	-0-	31	1	525	2	Y	-0-					151
04	720	N	23	-0-	-697	-0-	23	1			Y	-0-					151
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					151

DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	4023	-0-	-2208	-0-	476	1	3547	2	Y	-0-					-0-
01	6231	X	4089	-0-	-2142	-0-	484	1	3605	2	Y	-0-					-0-
02	4234	X	4002	-0-	-232	-0-	467	1	3535	2	Y	-0-					-0-
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	486	1	3708	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3804	-0-	-156	-0-	400	1	3404	2	Y	-0-					-0-
*05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	449	1	4491	2	Y	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9221	2	33	9	N	30					386
01	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8970	2	19	9	Y	17	169	1			234
02	8903	X	8204	-0-	-699	-0-	8161	2	43	9	Y	39					273
03	9517	X	7639	-0-	-1878	-0-	85	1	7524	2	Y	27					300
							30	9									
*04	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10023	2	31	9	Y	28					328
*05	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10365	2	2	9	Y	2					330

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	9994	-0-	-360	-0-	9994	2			N	-0-					366
01	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10711	2	23	9	Y	21					387
02	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9904	2	20	9	Y	18					405
03	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10821	2	12	9	Y	11					416
*04	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			Y	-0-					416
*05	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	11438	2			Y	-0-					416

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	7367	-0-	-352	-0-	549	1	6782	2	N	33	40	1			39
							36	9									
01	7905	X	7336	-0-	-569	-0-	540	1	6772	2	N	22					61
							24	9									
02	7395	X	6623	-0-	-772	-0-	487	1	6121	2	N	14					75
							15	9									
03	7750	X	7051	-0-	-699	-0-	520	1	6512	2	N	17	40	1			52
							19	9									
04	7140	X	7074	-0-	-66	-0-	566	1	6487	2	N	19					71
							21	9									
*05	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	592	1	8914	2	N	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	573	1	6945	2	N	33	40	1			39
							36	9									
01	8618	X	7583	-0-	-1035	-0-	564	1	6996	2	N	21					60
							23	9									
02	8062	X	7186	-0-	-876	-0-	507	1	6664	2	N	14					74
							15	9									
03	8618	X	7395	-0-	-1223	-0-	542	1	6832	2	N	19	41	1			52
							21	9									
*04	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	561	1	7003	2	N	19					71
							21	9									
*05	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	617	1	9004	2	N	-0-					71

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	7266	-0-	-1693	-0-	186	1	7080	2	N	-0-					1
01	8618	X	7871	-0-	-747	-0-	244	1	7627	2	N	-0-					1
02	7830	X	7250	-0-	-580	-0-	257	1	6993	2	N	-0-					1
03	8029	X	7680	-0-	-349	-0-	304	1	7376	2	N	-0-					1
04	7770	X	7492	-0-	-278	-0-	350	1	7142	2	N	-0-					1
*05	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	283	1	7852	2	N	-0-					1

TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4259	-0-	-546	-0-	4236	2	23	9	Y	21	81	1			33
01	4805	X	4122	-0-	-683	-0-	4088	2	34	9	Y	31					64
02	4089	X	3511	-0-	-578	-0-	3481	2	30	9	Y	27	55	1			36
03	4247	X	3508	-0-	-739	-0-	3497	2	11	9	Y	10					46
04	4110	X	2787	-0-	-1323	-0-	2785	2	2	9	Y	2					48
05	4247	X	1498	-0-	-2749	-0-	1477	2	21	9	Y	19					67

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10447	X	10118	-0-	-329	-0-	280	1	9838	2	N	-0-					1
01	10447	X	9316	-0-	-1131	-0-	302	1	9014	2	N	-0-					1
02	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	318	1	8829	2	N	-0-					1
03	10106	X	9456	-0-	-650	-0-	323	1	9133	2	N	-0-					1
04	9780	X	8957	-0-	-823	-0-	306	1	8651	2	N	-0-					1
05	10106	X	8685	-0-	-1421	-0-	335	1	8350	2	N	-0-					1

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	8599	-0-	-81	-0-	8596	2	3	9	N	3					130
01	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			Y	-0-					130
02	8120	X	8084	-0-	-36	-0-	8084	2			Y	-0-					130
03	8587	X	8205	-0-	-382	-0-	8170	2	35	9	Y	32					162
*04	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8716	2	54	9	Y	49	171	1			40
05	8866	X	8432	-0-	-434	-0-	8385	2	47	9	Y	43					83

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19406	X	18638	-0-	-768	-0-	18638	2			N	-0-					-0-
01	19406	X	17832	-0-	-1574	-0-	17832	2			N	-0-					-0-
02	18154	X	16954	-0-	-1200	-0-	167	1	16787	2	N	-0-					-0-
03	18972	X	17760	-0-	-1212	-0-	173	1	17587	2	N	-0-					-0-
04	18180	X	16401	-0-	-1779	-0-	158	1	16243	2	N	-0-					-0-
05	18631	X	15573	-0-	-3058	-0-	166	1	15407	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		9955	-0-	9955	9955	9908	2	47	9	Y	43	94	1			51
01	DLQ G-10		9318	-0-	9318	19273	9251	2	67	9	Y	61					112
02	DLQ G-10		8775	-0-	8775	28048	8717	2	58	9	Y	53	109	1			56
03	DLQ G-10		8940	-0-	8940	36988	8917	2	23	9	Y	21					77
*04	46689	X	9701	-0-	-36988	-0-	9698	2	3	9	Y	3					80
*05	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10835	2	43	9	Y	39					119

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

12	17484	X	12343	-0-	-5141	-0-	770	1	11573	2	Y	-0-					-0-
01	17019	X	14510	-0-	-2509	-0-	782	1	13728	2	Y	-0-					-0-
02	15080	X	13447	-0-	-1633	-0-	652	1	12795	2	Y	-0-					-0-
03	16120	X	13093	-0-	-3027	-0-	693	1	12400	2	Y	-0-					-0-
04	14340	X	12717	-0-	-1623	-0-	748	1	11969	2	Y	-0-					-0-
05	14508	X	14375	-0-	-133	-0-	749	1	13626	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

12	8401	X	3904	-0-	-4497	-0-	407	1	3497	2	Y	-0-					-0-
01	8401	X	8015	-0-	-386	-0-	379	1	7636	2	Y	-0-					-0-
02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	363	1	6848	2	Y	-0-					-0-
03	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	402	1	7162	2	Y	-0-					-0-
04	7770	X	7356	-0-	-414	-0-	369	1	6987	2	Y	-0-					-0-
05	8029	X	7754	-0-	-275	-0-	363	1	7391	2	Y	-0-					-0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

12	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11427	2	70	9	N	64					309
01	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	11566	2	19	9	Y	17					326
02	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10777	2	28	9	Y	25					351
03	11005	X	9052	-0-	-1953	-0-	9022	2	30	9	Y	27					378
04	10650	X	9774	-0-	-876	-0-	9759	2	15	9	Y	14					392
05	11005	X	10535	-0-	-470	-0-	57	1	10460	2	Y	16	170	1			238
							18	9									

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

12	12679	X	10727	-0-	-1952	-0-	388	1	10339	2	N	-0-					1
01	12245	X	11257	-0-	-988	-0-	490	1	10767	2	N	-0-					1
02	11049	X	10317	-0-	-732	-0-	458	1	9859	2	N	-0-					1
03	11625	X	10216	-0-	-1409	-0-	525	1	9691	2	N	-0-					1
04	11250	X	9929	-0-	-1321	-0-	496	1	9433	2	N	-0-					1
05	11253	X	10526	-0-	-727	-0-	563	1	9963	2	N	-0-					1

SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8910 - 14440

12	7285	X	5975	-0-	-1310	-0-	793	1	5159	2	Y	21					170
							23	9									
01	7285	X	5553	-0-	-1732	-0-	890	1	4646	2	Y	15					185
							17	9									
02	6728	X	5592	-0-	-1136	-0-	904	1	4673	2	Y	14	64	1			135
							15	9									
03	6541	X	5728	-0-	-813	-0-	831	1	4880	2	Y	15					150
							17	9									
04	6210	X	4933	-0-	-1277	-0-	707	1	4198	2	Y	25					175
							28	9									
05	5983	X	5205	-0-	-778	-0-	878	1	4296	2	Y	28	67	1			136
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8750 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	720	1	4978	2	Y	21					118
							23	9									
01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	699	1	4850	2	Y	20					138
							22	9									
02	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	640	1	4201	2	Y	-0-	45	1			93
03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	610	1	4765	2	Y	4					97
							4	9									
*04	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	562	1	4508	2	Y	15					112
							17	9									
*05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	666	1	4641	2	Y	20	43	1			89
							22	9									

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

12	10292	X	8836	-0-	-1456	-0-	8756	2	80	9	Y	73	40	1			88
01	10230	X	8135	-0-	-2095	-0-	8070	2	65	9	Y	59	84	1			63
02	9570	X	7643	-0-	-1927	-0-	7600	2	43	9	Y	39	36	1			66
03	10230	X	9160	-0-	-1070	-0-	9109	2	51	9	Y	46	68	1			44
04	9750	X	9063	-0-	-687	-0-	9005	2	58	9	Y	53	33	1			64
05	8866	X	8835	-0-	-31	-0-	8772	2	63	9	Y	57	41	1			80

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

12	9083	X	8166	-0-	-917	-0-	8126	2	40	9	Y	36	22	1			46
01	11501	X	7677	-0-	-3824	-0-	7645	2	32	9	Y	29	43	1			32
02	10759	X	7165	-0-	-3594	-0-	7144	2	21	9	Y	19	18	1			33
03	10199	X	7417	-0-	-2782	-0-	7392	2	25	9	Y	23	34	1			22
04	9300	X	7786	-0-	-1514	-0-	7756	2	30	9	Y	27	17	1			32
05	8184	X	7823	-0-	-361	-0-	7792	2	31	9	Y	28	20	1			40

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

12	9486	X	8251	-0-	-1235	-0-	8251	2			Y	-0-	21	1			23
01	11346	X	8921	-0-	-2425	-0-	8848	2	73	9	Y	66	29	1			60
02	10614	X	7457	-0-	-3157	-0-	7371	2	86	9	Y	78	41	1			97
03	9114	X	8113	-0-	-1001	-0-	8012	2	101	9	Y	92	111	1			78
04	8640	X	7970	-0-	-670	-0-	7893	2	77	9	Y	70	60	1			88
05	8928	X	7808	-0-	-1120	-0-	7746	2	62	9	Y	56	53	1			91

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

12	9424	X	8606	-0-	-818	-0-	8485	2	121	9	Y	110	67	1			140
01	9362	X	8190	-0-	-1172	-0-	8103	2	87	9	Y	79	130	1			89
02	8758	X	7404	-0-	-1354	-0-	7350	2	54	9	Y	49	50	1			88
03	8649	X	8019	-0-	-630	-0-	7956	2	63	9	Y	57	89	1			56
04	8370	X	7219	-0-	-1151	-0-	7155	2	64	9	Y	58	42	1			72
05	8649	X	8361	-0-	-288	-0-	8298	2	63	9	Y	57	45	1			84

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

12	8866	X	7850	-0-	-1016	-0-	7770	2	80	9	Y	73	44	1			93
01	9393	X	7562	-0-	-1831	-0-	7498	2	64	9	Y	58	87	1			64
02	8816	X	7170	-0-	-1646	-0-	7127	2	43	9	Y	39	37	1			66
03	9424	X	8931	-0-	-493	-0-	8880	2	51	9	Y	46	68	1			44
04	9120	X	8111	-0-	-1009	-0-	8074	2	37	9	Y	34	32	1			46
*05	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7853	2	32	9	Y	29	28	1			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2259	-0-	-841	3708	128	1	2131	2	Y	-0-					34
01	3100	N	2128	-0-	-972	2736	125	1	2003	2	Y	-0-					34
02	2900	N	1374	-0-	-1526	1210	79	1	1295	2	Y	-0-					34
03	2492	N	1282	-0-	-1210	-0-	102	1	1180	2	Y	-0-					34
*04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	157	1	2018	2	Y	-0-					34
05	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	139	1	1177	2	Y	-0-					34

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14570	X	13504	-0-	-1066	-0-	940	1	12564	2	Y	-0-					13
01	14570	X	13210	-0-	-1360	-0-	918	1	12292	2	Y	-0-					13
02	13456	X	12149	-0-	-1307	-0-	850	1	11299	2	Y	-0-					13
03	13857	X	11502	-0-	-2355	-0-	935	1	10567	2	Y	-0-					13
04	13320	X	12216	-0-	-1104	-0-	879	1	11337	2	Y	-0-					13
05	13516	X	13095	-0-	-421	-0-	913	1	12182	2	Y	-0-					13

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11625	X	10602	-0-	-1023	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	9896	-0-	-1357	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
02	10440	X	9912	-0-	-528	-0-	99	1	9813	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	9776	-0-	-1167	-0-	107	1	9669	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	9307	-0-	-1253	-0-	98	1	9209	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	9399	-0-	-1203	-0-	95	1	9304	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	479	-0-	-4016	-0-	50	1	415	2	Y	13					106
							14	9									
01	4495	X	4	-0-	-4491	-0-	3	2	1	9	Y	1	52	1			55
02	4205	X	5	-0-	-4200	-0-	5	2			Y	-0-					55
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	26					81
04	3990	X	2218	-0-	-1772	-0-	129	1	2089	2	Y	-0-					81
*05	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	320	1	5465	2	Y	-0-					81

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17143	X	16365	-0-	-778	-0-	16365	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	15941	-0-	-1171	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
02	15921	X	15285	-0-	-636	-0-	150	1	15135	2	N	-0-					-0-
03	16678	X	15966	-0-	-712	-0-	160	1	15806	2	N	-0-					-0-
04	16050	X	14848	-0-	-1202	-0-	146	1	14702	2	N	-0-					-0-
05	16368	X	14593	-0-	-1775	-0-	155	1	14438	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15407	X	14876	-0-	-531	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	14129	-0-	-1154	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
02	14210	X	13129	-0-	-1081	-0-	134	1	12995	2	N	-0-					-0-
03	14973	X	13851	-0-	-1122	-0-	144	1	13707	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	12943	-0-	-1457	-0-	132	1	12811	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	13016	-0-	-1864	-0-	134	1	12882	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5755	-0-	-135	-0-	317	1	5438	2	N	-0-					1
01	7347	X	4675	-0-	-2672	-0-	324	1	4351	2	N	-0-					1
02	6873	X	3475	-0-	-3398	-0-	274	1	3201	2	N	-0-					1
03	6014	X	3881	-0-	-2133	-0-	319	1	3562	2	N	-0-					1
04	5790	X	3409	-0-	-2381	-0-	218	1	3191	2	N	-0-					1
05	5766	X	3565	-0-	-2201	-0-	173	1	3392	2	N	-0-					1

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	308	1	6445	2	N	-0-					-0-
01	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	392	1	6262	2	N	-0-					-0-
02	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	420	1	5779	2	N	-0-					-0-
03	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	472	1	5882	2	N	-0-					-0-
*04	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	438	1	5735	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	6123	-0-	-108	-0-	482	1	5641	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	8538	-0-	-1072	-0-	343	1	8195	2	Y	-0-					-0-
01	9517	X	8915	-0-	-602	-0-	322	1	8593	2	Y	-0-					-0-
02	8700	X	8237	-0-	-463	-0-	264	1	7973	2	Y	-0-					-0-
03	9300	X	8734	-0-	-566	-0-	306	1	8428	2	Y	-0-					-0-
04	8820	X	8407	-0-	-413	-0-	279	1	8128	2	Y	-0-					-0-
05	8928	X	8478	-0-	-450	-0-	272	1	8206	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	7530	-0-	-499	-0-	306	1	7224	2	Y	-0-					-0-
01	8029	X	7856	-0-	-173	-0-	284	1	7572	2	Y	-0-					-0-
02	7511	X	7001	-0-	-510	-0-	224	1	6777	2	Y	-0-					-0-
03	8029	X	7527	-0-	-502	-0-	264	1	7263	2	Y	-0-					-0-
04	7590	X	7088	-0-	-502	-0-	235	1	6853	2	Y	-0-					-0-
05	7843	X	7229	-0-	-614	-0-	232	1	6997	2	Y	-0-					-0-

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14074	X	11843	-0-	-2231	-0-	357	1	11462	2	N	22					374
							24	9									
01	12121	X	11419	-0-	-702	-0-	358	1	11043	2	N	16					390
							18	9									
02	12644	X	9728	-0-	-2916	-0-	335	1	9385	2	N	7					397
							8	9									
03	13516	X	10099	-0-	-3417	-0-	357	1	9732	2	N	9					406
							10	9									
04	13080	X	9418	-0-	-3662	-0-	342	1	9052	2	N	22					428
							24	9									
05	11842	X	10801	-0-	-1041	-0-	706	1	10083	2	N	11					439
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	344	1	8054	2	N	64					303
							70	9									
01	8246	X	7522	-0-	-724	-0-	345	1	7177	2	N	-0-					303
02	7714	X	6650	-0-	-1064	-0-	323	1	6327	2	N	-0-					303
03	8246	X	7002	-0-	-1244	-0-	344	1	6658	2	N	-0-					303
04	7980	X	6991	-0-	-989	-0-	329	1	6662	2	N	-0-					303
05	8246	X	5933	-0-	-2313	-0-	681	1	5252	2	N	-0-					303

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

12	5549	X	4827	-0-	-722	-0-	480	1	4347	2	Y	-0-					27
01	5580	X	5197	-0-	-383	-0-	487	1	4710	2	Y	-0-					27
02	5220	X	4214	-0-	-1006	-0-	411	1	3803	2	Y	-0-					27
03	5084	X	4665	-0-	-419	-0-	466	1	4132	2	Y	61	54	1			34
							67	9									
04	5040	X	4277	-0-	-763	-0-	455	1	3822	2	Y	-0-					34
05	5208	X	4747	-0-	-461	-0-	450	1	4297	2	Y	-0-					34

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

12	10075	X	8788	-0-	-1287	-0-	448	1	8340	2	Y	-0-					34
01	10075	X	8853	-0-	-1222	-0-	443	1	8410	2	Y	-0-					34
02	9425	X	7651	-0-	-1774	-0-	419	1	7232	2	Y	-0-					34
03	9331	X	8336	-0-	-995	-0-	444	1	7805	2	Y	79	69	1			44
							87	9									
04	8940	X	8172	-0-	-768	-0-	433	1	7739	2	Y	-0-					44
05	8866	X	8400	-0-	-466	-0-	440	1	7960	2	Y	-0-					44

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	1			Y	-0-					28
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	1			Y	-0-					28
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			Y	-0-					28
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	755	1	69	9	Y	63	56	1			35
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	1			Y	-0-					35
05	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	1			Y	-0-					35

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

12	5239	X	3384	-0-	-1855	-0-	376	1	3008	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	3388	-0-	-2192	-0-	409	1	2979	2	N	-0-					-0-
02	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	281	1	6461	2	N	-0-					-0-
03	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	244	1	6744	2	N	-0-					-0-
*04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	220	1	6200	2	N	-0-					-0-
*05	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	246	1	6254	2	N	-0-					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

12	20088	X	-0-	-0-	-20088	-0-					N	-0-					-0-
01	20088	X	-0-	-0-	-20088	-0-					N	-0-					-0-
02	16530	X	-0-	-0-	-16530	-0-					N	-0-					-0-
03	16306	X	-0-	-0-	-16306	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
01	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
02	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	326	1	4359	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4357	-0-	-231	-0-	323	1	4034	2	N	-0-					-0-
02	4292	X	4031	-0-	-261	-0-	293	1	3738	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3794	-0-	-887	-0-	314	1	3480	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4092	-0-	-438	-0-	303	1	3789	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4389	-0-	-292	-0-	314	1	4075	2	N	-0-					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

12	6045	X	5057	-0-	-988	-0-	438	1	4440	2	N	163	167	1			131
							179	9									
01	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	436	1	5290	2	N	118					249
							130	9									
02	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	400	1	4778	2	N	123	183	1			189
							135	9									
03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	428	1	5601	2	N	118	181	1			126
							130	9									
*04	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	414	1	5487	2	N	92					218
							101	9									
05	5859	X	5524	-0-	-335	-0-	428	1	5066	2	N	27					245
							30	9									

UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

12	21018	X	20148	-0-	-870	-0-	20147	2	1	9	N	1					109
01	21018	X	20099	-0-	-919	-0-	20099	2			N	-0-					109
02	19662	X	18460	-0-	-1202	-0-	18460	2			N	-0-					109
03	21018	X	19806	-0-	-1212	-0-	19806	2			N	-0-					109
04	20310	X	18609	-0-	-1701	-0-	18542	2	67	9	N	61					170
*05	20411	X	20411	-0-	-0-	-0-	565	1	19683	2	N	148					318
							163	9									

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

12	3875	X	3597	-0-	-278	-0-	254	1	3343	2	N	-0-	1	1			3
01	3875	X	3560	-0-	-315	-0-	254	1	3306	2	N	-0-					3
02	3364	X	3278	-0-	-86	-0-	238	1	3040	2	N	-0-					3
03	3596	X	3108	-0-	-488	-0-	254	1	2854	2	N	-0-					3
04	3480	X	2580	-0-	-900	-0-	246	1	2334	2	N	-0-					3
05	3596	X	3215	-0-	-381	-0-	254	1	2961	2	N	-0-					3

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

12	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	723	1	9743	2	Y	-0-					9
01	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	713	1	9401	2	Y	-0-					9
02	9425	X	9218	-0-	-207	-0-	657	1	8561	2	Y	-0-					9
03	10075	X	9850	-0-	-225	-0-	710	1	9140	2	Y	-0-					9
04	9750	X	9579	-0-	-171	-0-	676	1	8903	2	Y	-0-					9
05	10075	X	9759	-0-	-316	-0-	707	1	9052	2	Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	9736	-0-	-246	-0-	656	1	9080	2	Y	-0-					45
01	10230	X	9354	-0-	-876	-0-	664	1	8690	2	Y	-0-					45
02	9570	X	9381	-0-	-189	-0-	631	1	8750	2	Y	-0-					45
03	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	699	1	9436	2	Y	-0-					45
*04	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	652	1	8973	2	Y	-0-					45
05	10013	X	9323	-0-	-690	-0-	671	1	8652	2	Y	-0-					45

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	6090	-0-	-792	-0-	443	1	5647	2	Y	-0-	7	1			4
01	6231	X	5507	-0-	-724	-0-	428	1	5050	2	Y	26					30
							29	9									
02	5742	X	4252	-0-	-1490	-0-	409	1	3817	2	Y	24	20	1			34
							26	9									
03	6138	X	3898	-0-	-2240	-0-	437	1	3427	2	Y	31	34	1			31
							34	9									
04	5880	X	4498	-0-	-1382	-0-	424	1	4040	2	Y	31	42	1			20
							34	9									
05	6076	X	4893	-0-	-1183	-0-	455	1	4399	2	Y	35					55
							39	9									

M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8602	2	154	9	Y	140	124	1			92
01	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8528	2	90	9	Y	82					174
02	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8002	2	44	9	Y	40	116	1			98
03	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8742	2	58	9	Y	53	88	1			63
*04	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8344	2	54	9	Y	49	78	1			34
*05	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8568	2	39	9	Y	35					69

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	82	1	7493	2	N	-0-					63
01	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	86	1	7435	2	N	-0-					63
02	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	78	1	6679	2	N	15					78
							17	9									
03	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	83	1	7257	2	N	-0-					78
*04	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	77	1	7071	2	N	-0-					78
*05	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	80	1	7100	2	N	-0-					78

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	6835	-0-	-946	-0-	844	1	5978	2	Y	12					126
							13	9									
01	7812	X	6412	-0-	-1400	-0-	779	1	5608	2	Y	23					149
							25	9									
02	7308	X	6300	-0-	-1008	-0-	644	1	5606	2	Y	45	60	1			134
							50	9									
03	7099	X	6175	-0-	-924	-0-	706	1	5433	2	Y	33					167
							36	9									
04	6600	X	6040	-0-	-560	-0-	732	1	5291	2	Y	15					182
							17	9									
05	6820	X	6089	-0-	-731	-0-	701	1	5375	2	Y	12	67	1			127
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13020	X	12377	-0-	-643	-0-	12377	2			Y	-0-					6
01	12896	X	12186	-0-	-710	-0-	12186	2			Y	-0-					6
02	11919	X	11809	-0-	-110	-0-	11809	2			Y	-0-					6
03	12617	X	12564	-0-	-53	-0-	12564	2			Y	-0-					6
*04	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	12040	2			Y	-0-					6
05	12617	X	11984	-0-	-633	-0-	11984	2			Y	-0-					6

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	9197	-0-	-351	-0-	9117	2	80	9	N	73					278
01	9455	X	9209	-0-	-246	-0-	9130	2	79	9	Y	72					350
02	8903	X	8444	-0-	-459	-0-	8386	2	58	9	Y	53	187	1			216
03	9517	X	8926	-0-	-591	-0-	8858	2	68	9	Y	62					278
04	9210	X	8563	-0-	-647	-0-	8502	2	61	9	Y	55					333
05	9207	X	8872	-0-	-335	-0-	8825	2	47	9	Y	43	191	1			185

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14911	X	14600	-0-	-311	-0-	14391	2	209	9	N	190	190	1			236
01	14942	X	12226	-0-	-2716	-0-	12097	2	129	9	Y	117					353
02	13978	X	13053	-0-	-925	-0-	12928	2	125	9	Y	114	184	1			283
03	14942	X	13626	-0-	-1316	-0-	13446	2	180	9	Y	164	183	1			264
04	14250	X	13092	-0-	-1158	-0-	12926	2	166	9	Y	151	182	1			233
05	14601	X	13066	-0-	-1535	-0-	12905	2	161	9	Y	146	180	1			199

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12462	X	11434	-0-	-1028	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	11195	-0-	-1205	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
02	10469	X	10290	-0-	-179	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	11099	-0-	-340	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10579	-0-	-491	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10908	-0-	-531	-0-	10908	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12710	X	10800	-0-	-1910	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	10703	-0-	-2007	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
02	11455	X	9465	-0-	-1990	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10558	-0-	-974	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
*04	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
*05	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14942	X	13631	-0-	-1311	-0-	141	1	13490	2	N	-0-					-0-
01	14911	X	12997	-0-	-1914	-0-	143	1	12854	2	N	-0-					-0-
02	13949	X	11994	-0-	-1955	-0-	134	1	11860	2	N	-0-					-0-
03	13640	X	12501	-0-	-1139	-0-	143	1	12358	2	N	-0-					-0-
04	13200	X	12827	-0-	-373	-0-	139	1	12688	2	N	-0-					-0-
05	13640	X	13327	-0-	-313	-0-	109	1	13218	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1892	-0-	-123	-0-	1880	2	12	9	Y	11	7	1			8
01	2015	X	1824	-0-	-191	-0-	1811	2	13	9	Y	12					20
02	1798	N	1535	-0-	-263	-0-	1523	2	12	9	Y	11	22	1			9
03	1891	N	1447	-0-	-444	-0-	1443	2	4	9	Y	4					13
04	1770	N	1100	-0-	-670	-0-	1099	2	1	9	Y	1					14
05	1643	N	1034	-0-	-609	-0-	1026	2	8	9	Y	7					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	826	1	9053	2	N	75					292
							83	9									
01	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10878	2	6	9	Y	5	173	1			124
02	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			Y	-0-					124
03	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12518	2	97	9	Y	88					212
*04	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	12740	2	65	9	Y	59	162	1			109
*05	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13482	2	46	9	Y	42					151

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15283	X	14461	-0-	-822	-0-	14461	2			Y	-0-					9
01	15190	X	14504	-0-	-686	-0-	14504	2			Y	-0-					9
02	13891	X	13208	-0-	-683	-0-	13208	2			Y	-0-					9
03	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2			Y	-0-					9
*04	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	14388	2			Y	-0-					9
05	14508	X	14481	-0-	-27	-0-	14481	2			Y	-0-					9

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15903	X	15313	-0-	-590	-0-	15313	2			Y	-0-					6
01	15779	X	14966	-0-	-813	-0-	14966	2			Y	-0-					6
02	14761	X	12877	-0-	-1884	-0-	12877	2			Y	-0-					6
03	15779	X	12564	-0-	-3215	-0-	12564	2			Y	-0-					6
04	14820	X	12040	-0-	-2780	-0-	12040	2			Y	-0-					6
05	15314	X	13611	-0-	-1703	-0-	13611	2			Y	-0-					6

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	9665	-0-	-565	-0-	9574	2	91	9	N	83	189	1			130
01	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10890	2	98	9	Y	89					219
02	9280	X	9169	-0-	-111	-0-	9102	2	67	9	Y	61	187	1			93
03	9920	X	9693	-0-	-227	-0-	9604	2	89	9	Y	81					174
04	10620	X	9380	-0-	-1240	-0-	9303	2	77	9	Y	70	187	1			57
05	10974	X	9810	-0-	-1164	-0-	9748	2	62	9	Y	56					113

ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5464	-0-	-116	-0-	351	1	5110	2	Y	3					10
							3	9									
01	5394	X	5155	-0-	-239	-0-	355	1	4780	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
02	5046	X	4633	-0-	-413	-0-	336	1	4284	2	Y	12					23
							13	9									
03	5456	X	5114	-0-	-342	-0-	341	1	4773	2	Y	-0-					23
04	5280	X	4553	-0-	-727	-0-	335	1	4218	2	Y	-0-					23
05	5456	X	5133	-0-	-323	-0-	429	1	4704	2	Y	-0-					23

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	7621	-0-	-129	-0-	544	1	7073	2	Y	4					16
							4	9									
01	7750	X	7412	-0-	-338	-0-	518	1	6860	2	Y	31	28	1			19
							34	9									
02	7250	X	6475	-0-	-775	-0-	474	1	5980	2	Y	19					38
							21	9									
03	7719	X	7204	-0-	-515	-0-	485	1	6718	2	Y	1					39
							1	9									
04	7380	X	7046	-0-	-334	-0-	488	1	6558	2	Y	-0-					39
05	7626	X	7484	-0-	-142	-0-	471	1	7013	2	Y	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	6874	-0-	-535	-0-	468	1	6402	2	Y	4					14
							4	9									
01	6944	X	6595	-0-	-349	-0-	450	1	6116	2	Y	26	24	1			16
							29	9									
02	6496	X	5877	-0-	-619	-0-	415	1	5443	2	Y	17					33
							19	9									
03	6944	X	6312	-0-	-632	-0-	450	1	5861	2	Y	1					34
							1	9									
04	6660	X	5889	-0-	-771	-0-	411	1	5478	2	Y	-0-					34
05	6882	X	6163	-0-	-719	-0-	408	1	5755	2	Y	-0-					34

ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	5600	-0-	-3173	-0-	433	1	5163	2	Y	4					14
							4	9									
01	8556	X	8066	-0-	-490	-0-	488	1	7549	2	Y	26	24	1			16
							29	9									
02	8004	X	7276	-0-	-728	-0-	514	1	6743	2	Y	17					33
							19	9									
03	8184	X	7499	-0-	-685	-0-	522	1	6976	2	Y	1					34
							1	9									
04	7800	X	6100	-0-	-1700	-0-	454	1	5646	2	Y	-0-					34
05	8060	X	6220	-0-	-1840	-0-	424	1	5796	2	Y	-0-					34

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	9956	-0-	-336	-0-	9934	2	22	9	N	20					388
01	10292	X	9467	-0-	-825	-0-	9445	2	22	9	N	20	180	1			228
02	9367	X	8638	-0-	-729	-0-	8614	2	24	9	N	22					250
03	9951	X	9454	-0-	-497	-0-	9424	2	30	9	N	27					277
04	9630	X	8872	-0-	-758	-0-	8859	2	13	9	N	12					289
*05	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11463	2	6	9	N	5					294

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276468 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7100 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
01	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
02	6931	X	-0-	-0-	-6931	-0-					N	-0-					-0-
03	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	8463	-0-	-682	-0-	717	1	7746	2	Y	-0-					-0-
01	8928	X	8801	-0-	-127	-0-	677	1	8124	2	Y	-0-					-0-
02	7801	X	7278	-0-	-523	-0-	541	1	6737	2	Y	-0-					-0-
03	8463	X	8280	-0-	-183	-0-	636	1	7644	2	Y	-0-					-0-
*04	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	606	1	7977	2	Y	-0-					-0-
*05	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	624	1	8929	2	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13268	X	12038	-0-	-1230	-0-	12038	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	11826	-0-	-1442	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
02	11861	X	11154	-0-	-707	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11690	-0-	-431	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	11403	-0-	-297	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	12005	-0-	-23	-0-	12005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	13438	2	122	9	Y	111	68	1			80
01	13919	X	13333	-0-	-586	-0-	13213	2	120	9	Y	109	72	1			117
02	13166	X	11245	-0-	-1921	-0-	11197	2	48	9	Y	44	119	1			42
03	14074	X	10474	-0-	-3600	-0-	10474	2			Y	-0-	18	1			24
*04	13620	X	10360	-0-	-3260	-0-	10351	2	9	9	Y	8	7	1			25
05	13547	X	8675	-0-	-4872	-0-	8636	2	39	9	Y	35	23	1			37

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					13
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					13
02	1276	N	300	-0-	-976	-0-	300	2			Y	-0-					13
03	1054	N	132	-0-	-922	-0-	132	2			Y	-0-					13
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10137	X	9150	-0-	-987	-0-	618	1	8532	2	Y	-0-	79	1			62
01	9889	X	8186	-0-	-1703	-0-	569	1	7596	2	Y	19	13	1			68
							21	9									
02	8845	X	8438	-0-	-407	-0-	507	1	7883	2	Y	44	56	1			56
							48	9									
03	9269	X	8415	-0-	-854	-0-	8404	2	11	9	Y	10	15	1			51
*04	8970	X	7718	-0-	-1252	-0-	518	1	7159	2	Y	37	24	1			64
							41	9									
05	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					64

MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	17885	2	14	9	Y	13	141	1			94
01	18527	X	18527	-0-	-0-	-0-	18527	2			Y	-0-	24	1			70
02	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	14600	2	91	9	Y	83	65	1			88
03	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	15615	2	122	9	Y	111	86	1			113
*04	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	14668	2	125	9	Y	114	88	1			139
05	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					139

M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	6475	-0-	-97	-0-	6466	2	9	9	Y	8	52	1			32
01	6572	X	6548	-0-	-24	-0-	6509	2	39	9	Y	35					67
02	6148	X	6020	-0-	-128	-0-	5980	2	40	9	Y	36	45	1			58
03	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6570	2	53	9	Y	48	57	1			49
04	6330	X	6251	-0-	-79	-0-	6201	2	50	9	Y	45	64	1			30
05	6541	X	6339	-0-	-202	-0-	6291	2	48	9	Y	44					74

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21328	X	20009	-0-	-1319	-0-	19906	2	103	9	N	94					365
01	21173	X	19479	-0-	-1694	-0-	19381	2	98	9	N	89	180	1			274
02	19343	X	17103	-0-	-2240	-0-	17013	2	90	9	N	82					356
03	20460	X	19138	-0-	-1322	-0-	19053	2	85	9	N	77					433
04	19800	X	18492	-0-	-1308	-0-	18407	2	85	9	N	77	187	1			323
05	19995	X	4039	-0-	-15956	-0-	248	1	3767	2	N	22					345
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12958	X	12247	-0-	-711	-0-	12211	2	36	9	N	33					366
01	12772	X	12485	-0-	-287	-0-	12445	2	40	9	N	36					402
02	11948	X	11514	-0-	-434	-0-	11470	2	44	9	N	40	186	1			256
03	12772	X	12149	-0-	-623	-0-	12106	2	43	9	N	39					295
04	12090	X	11481	-0-	-609	-0-	11451	2	30	9	N	27					322
*05	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	13990	2	19	9	N	17					339

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

12	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	451	1	9522	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	9097	-0-	-265	-0-	502	1	8595	2	N	-0-					-0-
02	8613	X	8445	-0-	-168	-0-	435	1	8010	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	8550	-0-	-1432	-0-	451	1	8099	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	8199	-0-	-1461	-0-	424	1	7775	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	8384	-0-	-1598	-0-	474	1	7910	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

12	10788	X	10594	-0-	-194	-0-	516	1	10078	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	10747	-0-	-41	-0-	567	1	10180	2	N	-0-					-0-
02	10005	X	9367	-0-	-638	-0-	499	1	8868	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	10145	-0-	-457	-0-	540	1	9605	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	9720	-0-	-690	-0-	528	1	9192	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	9923	-0-	-834	-0-	559	1	9364	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

12	19685	X	17607	-0-	-2078	-0-	17607	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	17390	-0-	-1551	-0-	17390	2			N	-0-					-0-
02	17429	X	15735	-0-	-1694	-0-	15735	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	16592	-0-	-1233	-0-	16592	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	15245	-0-	-1825	-0-	15245	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	15099	-0-	-2509	-0-	15099	2			N	-0-					-0-

CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

12	11594	X	8388	-0-	-3206	-0-	545	1	7843	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	9860	-0-	-2013	-0-	528	1	9332	2	N	-0-					-0-
02	11107	X	10907	-0-	-200	-0-	538	1	10369	2	N	-0-					-0-
03	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	571	1	10359	2	N	-0-					-0-
*04	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	554	1	9446	2	N	-0-					-0-
05	11656	X	9586	-0-	-2070	-0-	555	1	9031	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

12	21855	X	20257	-0-	-1598	-0-	20257	2			N	-0-					-0-
01	21297	X	19829	-0-	-1468	-0-	19829	2			N	-0-					-0-
02	19227	X	18253	-0-	-974	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
03	20243	X	18911	-0-	-1332	-0-	18911	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	17461	-0-	-2129	-0-	17461	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	18213	-0-	-2030	-0-	18213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6843	-0-	-194	-0-	763	1	6047	2	N	30					187
							33	9									
01	7347	X	6517	-0-	-830	-0-	752	1	5725	2	N	36					223
							40	9									
02	6873	X	5985	-0-	-888	-0-	731	1	5206	2	N	44					267
							48	9									
03	7099	X	6397	-0-	-702	-0-	972	1	5415	2	N	9					276
							10	9									
04	6810	X	6517	-0-	-293	-0-	1017	1	5500	2	N	-0-					276
05	6851	X	6475	-0-	-376	-0-	875	1	5598	2	N	2					278
							2	9									

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9951	X	8944	-0-	-1007	-0-	124	1	8820	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	8799	-0-	-1152	-0-	123	1	8676	2	N	-0-					-0-
02	8323	X	7333	-0-	-990	-0-	116	1	7217	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	7810	-0-	-1149	-0-	125	1	7685	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	7715	-0-	-955	-0-	120	1	7595	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	6610	-0-	-2349	-0-	93	1	6517	2	N	-0-					-0-

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	12037	-0-	-363	-0-	12037	2			Y	-0-					30
01	12400	X	11049	-0-	-1351	-0-	11049	2			Y	-0-					30
02	10730	X	7560	-0-	-3170	-0-	7560	2			Y	-0-					30
03	12028	X	9621	-0-	-2407	-0-	9621	2			Y	-0-					30
04	11640	X	7927	-0-	-3713	-0-	7927	2			Y	-0-					30
05	12028	X	9351	-0-	-2677	-0-	9351	2			Y	-0-					30

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	N	-0-					-0-
01	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	290	N	8	-0-	-282	-0-	8	1			N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	64	1	927	2	N	-0-					-0-
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	65	1	328	2	N	-0-					-0-
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	534	2	N	-0-					-0-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20863	X	19173	-0-	-1690	-0-	19173	2			Y	-0-	122	1			45
01	20863	X	18609	-0-	-2254	-0-	18609	2			Y	-0-	21	1			24
02	19343	X	17323	-0-	-2020	-0-	17206	2	117	9	Y	106	24	1			106
03	20181	X	17897	-0-	-2284	-0-	17855	2	42	9	Y	38	58	1			86
04	18720	X	17142	-0-	-1578	-0-	17110	2	32	9	Y	29	47	1			68
05	19158	X	17791	-0-	-1367	-0-	17766	2	25	9	Y	23	39	1			52

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16864	X	16609	-0-	-255	-0-	16609	2			Y	-0-	18	1			7
01	16802	X	16548	-0-	-254	-0-	16548	2			Y	-0-	3	1			4
02	15718	X	15078	-0-	-640	-0-	15074	2	4	9	Y	4	2	1			6
03	16616	X	15967	-0-	-649	-0-	15939	2	28	9	Y	25	6	1			25
04	16080	X	15123	-0-	-957	-0-	15092	2	31	9	Y	28	17	1			36
05	16616	X	14963	-0-	-1653	-0-	14952	2	11	9	Y	10	20	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17267	X	15625	-0-	-1642	-0-	15625	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	15424	-0-	-851	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
02	16327	X	14331	-0-	-1996	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	14830	-0-	-2623	-0-	14830	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	14084	-0-	-2806	-0-	14084	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	14700	-0-	-924	-0-	14700	2			N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18569	X	16999	-0-	-1570	-0-	16955	2	44	9	N	40					98
01	18414	X	17605	-0-	-809	-0-	17577	2	28	9	Y	25					123
02	16646	X	16485	-0-	-161	-0-	16449	2	36	9	Y	33					156
03	17794	X	16381	-0-	-1413	-0-	16341	2	40	9	Y	36	172	1			20
*04	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	17712	2	26	9	Y	24					44
05	17608	X	17286	-0-	-322	-0-	17255	2	31	9	Y	28					72

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	11369	-0-	-876	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
02	11455	X	9998	-0-	-1457	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	12134	-0-	-638	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	10670	-0-	-1690	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	11733	-0-	-1039	-0-	11733	2			N	-0-					-0-

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	10383	-0-	-95	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9141	-0-	-1337	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
02	9947	X	8025	-0-	-1922	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	8492	-0-	-2141	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8008	-0-	-2282	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	7850	-0-	-2535	-0-	7850	2			N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16802	X	16130	-0-	-672	-0-	16085	2	45	9	N	41					106
01	16926	X	16757	-0-	-169	-0-	16732	2	25	9	Y	23					129
02	15834	X	15413	-0-	-421	-0-	15379	2	34	9	Y	31					160
03	16678	X	16361	-0-	-317	-0-	16321	2	40	9	Y	36	183	1			13
04	16230	X	15746	-0-	-484	-0-	15718	2	28	9	Y	25					38
05	16771	X	15712	-0-	-1059	-0-	15692	2	20	9	Y	18					56

M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	9387	-0-	-1308	-0-	9322	2	65	9	N	59					413
01	10323	X	9991	-0-	-332	-0-	9918	2	73	9	Y	66					479
02	9396	X	9050	-0-	-346	-0-	9003	2	47	9	Y	43	186	1			336
03	10044	X	9878	-0-	-166	-0-	142	1	9675	2	Y	55					391
							61	9									
04	9660	X	8845	-0-	-815	-0-	8804	2	41	9	Y	37					428
05	9982	X	9298	-0-	-684	-0-	9261	2	37	9	Y	34					462

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

M.T. COLE (SA) WELL #: 311H RRCID -> 277852 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8489 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	9051	-0-	-1272	-0-	305	1	8722	2	N	22					354
							24	9									
01	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	262	1	11479	2	Y	44					398
							48	9									
02	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	225	1	10776	2	Y	33					431
							36	9									
03	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	249	1	10459	2	Y	39	187	1			283
							43	9									
04	11400	X	9352	-0-	-2048	-0-	220	1	9104	2	Y	25					308
							28	9									
05	11811	X	9877	-0-	-1934	-0-	241	1	9611	2	Y	23					331
							25	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	7893	-0-	-849	-0-	220	1	7633	2	N	36					341
							40	9									
01	8773	X	7166	-0-	-1607	-0-	199	1	6927	2	Y	36	184	1			193
							40	9									
02	8207	X	7526	-0-	-681	-0-	175	1	7331	2	Y	18					211
							20	9									
03	8773	X	7673	-0-	-1100	-0-	185	1	7454	2	Y	31					242
							34	9									
04	7650	X	7081	-0-	-569	-0-	170	1	6889	2	Y	20					262
							22	9									
05	8060	X	7027	-0-	-1033	-0-	185	1	6819	2	Y	21					283
							23	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5488	-0-	-278	-0-	95	1	5369	2	N	22					182
							24	9									
01	5766	X	5584	-0-	-182	-0-	112	1	5448	2	Y	22					204
							24	9									
02	5162	X	5123	-0-	-39	-0-	113	1	4977	2	Y	30					234
							33	9									
03	5518	X	5137	-0-	-381	-0-	115	1	5001	2	Y	19					253
							21	9									
04	5400	X	4854	-0-	-546	-0-	112	1	4731	2	Y	10					263
							11	9									
05	5580	X	4842	-0-	-738	-0-	125	1	4704	2	Y	12					275
							13	9									

M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	315	1	15693	2	N	77					335
							85	9									
01	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	327	1	15640	2	Y	101	180	1			256
							111	9									
02	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	312	1	14254	2	Y	93					349
							102	9									
03	16089	X	15076	-0-	-1013	-0-	331	1	14700	2	Y	41					390
							45	9									
04	15570	X	14518	-0-	-1052	-0-	339	1	14091	2	Y	80	182	1			288
							88	9									
05	16089	X	14248	-0-	-1841	-0-	355	1	13829	2	Y	58					346
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20323	X	20323	-0-	-0-	-0-	20214	2	109	9	Y	99	124	1			112
01	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	20270	2	122	9	Y	111	81	1			142
02	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	19364	2	63	9	Y	57	78	1			121
03	20365	X	20365	-0-	-0-	-0-	20290	2	75	9	Y	68	70	1			119
*04	20360	X	20360	-0-	-0-	-0-	20283	2	77	9	Y	70	71	1			118
05	20181	X	19999	-0-	-182	-0-	19967	2	32	9	Y	29	64	1			83

MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

12	21080	X	18580	-0-	-2500	-0-	701	1	17758	2	Y	110	70	1			136
							121	9									
01	21080	X	18128	-0-	-2952	-0-	751	1	17257	2	Y	109	72	1			173
							120	9									
02	19140	X	17737	-0-	-1403	-0-	708	1	16964	2	Y	59	124	1			108
							65	9									
03	19437	X	18759	-0-	-678	-0-	780	1	17902	2	Y	70	64	1			114
							77	9									
*04	18390	X	17638	-0-	-752	-0-	759	1	16796	2	Y	75	61	1			128
							83	9									
05	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					Y	NO RPT					128

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

12	18228	X	14643	-0-	-3585	-0-	14590	2	53	9	N	48					188
01	17484	X	15739	-0-	-1745	-0-	15696	2	43	9	Y	39					227
02	16037	X	14454	-0-	-1583	-0-	14430	2	24	9	Y	22	164	1			85
03	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	16209	2	47	9	Y	43					128
04	15240	X	14892	-0-	-348	-0-	14863	2	29	9	Y	26					154
*05	15967	X	15967	-0-	-0-	-0-	15938	2	29	9	Y	26					180

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

12	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	1079	1	15367	2	N	9					149
							10	9									
01	15967	X	15967	-0-	-0-	-0-	1079	1	14851	2	Y	34					183
							37	9									
02	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	924	1	12892	2	Y	33	184	1			32
							36	9									
03	15438	X	10977	-0-	-4461	-0-	234	1	10715	2	Y	25					57
							28	9									
04	14940	X	14419	-0-	-521	-0-	14394	2	25	9	Y	23					80
05	15438	X	13728	-0-	-1710	-0-	13703	2	25	9	Y	23					103

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

12	9021	X	8767	-0-	-254	-0-	480	1	8287	2	Y	-0-					2
01	9052	X	7783	-0-	-1269	-0-	448	1	7335	2	Y	-0-					2
02	8468	X	6287	-0-	-2181	-0-	239	1	6048	2	Y	-0-					2
03	8928	X	7298	-0-	-1630	-0-	236	1	7062	2	Y	-0-					2
04	8640	X	8213	-0-	-427	-0-	220	1	7993	2	Y	-0-					2
05	8773	X	8279	-0-	-494	-0-	221	1	8058	2	Y	-0-					2

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

12	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2			Y	-0-					13
01	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			Y	-0-					13
02	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	2			Y	-0-					13
03	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			Y	-0-					13
*04	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			Y	-0-					13
05	10850	X	10752	-0-	-98	-0-	10752	2			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	7064	-0-	-1461	-0-	403	1	6661	2	Y	-0-					2
01	8525	X	6640	-0-	-1885	-0-	356	1	6284	2	Y	-0-					2
02	7714	X	3537	-0-	-4177	-0-	133	1	3404	2	Y	-0-					2
03	8029	X	5385	-0-	-2644	-0-	136	1	5249	2	Y	-0-					2
04	7770	X	6925	-0-	-845	-0-	139	1	6786	2	Y	-0-					2
05	7068	X	6539	-0-	-529	-0-	149	1	6390	2	Y	-0-					2

HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18352	X	18078	-0-	-274	-0-	17969	2	109	9	Y	99	100	1			103
01	18352	X	17016	-0-	-1336	-0-	16894	2	122	9	Y	111	77	1			137
02	19133	X	19133	-0-	-0-	-0-	19107	2	26	9	Y	24	76	1			85
03	18352	X	15645	-0-	-2707	-0-	15599	2	46	9	Y	42	48	1			79
04	17760	X	14937	-0-	-2823	-0-	14889	2	48	9	Y	44	47	1			76
05	18073	X	15875	-0-	-2198	-0-	15834	2	41	9	Y	37	48	1			65

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13826	X	13561	-0-	-265	-0-	13519	2	42	9	N	38					369
01	13671	X	13378	-0-	-293	-0-	13338	2	40	9	N	36	181	1			224
02	12789	X	12228	-0-	-561	-0-	12180	2	48	9	N	44					268
03	13671	X	12809	-0-	-862	-0-	12767	2	42	9	N	38					306
04	13140	X	11990	-0-	-1150	-0-	11832	2	158	9	N	144	181	1			269
05	13547	X	4144	-0-	-9403	-0-	248	1	3888	2	N	7					276
							8	9									

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12121	X	10922	-0-	-1199	-0-	10904	2	18	9	N	16					268
01	12121	X	10031	-0-	-2090	-0-	10012	2	19	9	N	17					285
02	11339	X	10879	-0-	-460	-0-	10851	2	28	9	N	25					310
03	12090	X	11401	-0-	-689	-0-	11375	2	26	9	N	24					334
04	11490	X	10800	-0-	-690	-0-	10777	2	23	9	N	21					355
05	11625	X	5022	-0-	-6603	-0-	70	1	4951	2	N	1					356
							1	9									

M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14663	X	13976	-0-	-687	-0-	285	1	13691	2	N	-0-					161
01	13919	X	13909	-0-	-10	-0-	289	1	13620	2	Y	-0-					161
02	12789	X	12266	-0-	-523	-0-	272	1	11994	2	Y	-0-					161
03	13981	X	12246	-0-	-1735	-0-	288	1	11958	2	Y	-0-					161
04	13530	X	11539	-0-	-1991	-0-	295	1	11244	2	Y	-0-					161
05	13981	X	12359	-0-	-1622	-0-	296	1	12063	2	Y	-0-					161

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	8325	-0-	-2029	-0-	234	1	8055	2	N	33					257
							36	9									
01	10261	X	6081	-0-	-4180	-0-	243	1	5814	2	Y	22					279
							24	9									
02	8062	X	6319	-0-	-1743	-0-	231	1	6069	2	Y	17					296
							19	9									
03	8339	X	6786	-0-	-1553	-0-	268	1	6488	2	Y	27					323
							30	9									
04	8070	X	7936	-0-	-134	-0-	275	1	7622	2	Y	35	184	1			174
							39	9									
05	8339	X	8182	-0-	-157	-0-	212	1	7937	2	Y	30					204
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	7782	-0-	-681	-0-	7724	2	58	9	N	53					215
01	8463	X	7826	-0-	-637	-0-	7762	2	64	9	Y	58					273
02	7308	X	6873	-0-	-435	-0-	6842	2	31	9	Y	28					301
03	7812	X	7317	-0-	-495	-0-	7262	2	55	9	Y	50	184	1			167
04	7560	X	7230	-0-	-330	-0-	7177	2	53	9	Y	48					215
05	7812	X	6757	-0-	-1055	-0-	6729	2	28	9	Y	25					240

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

12	15562	X	14119	-0-	-1443	-0-	14112	2	7	9	N	6					255
01	15252	X	13820	-0-	-1432	-0-	13777	2	43	9	N	39					294
02	13891	X	13021	-0-	-870	-0-	12971	2	50	9	N	45					339
03	14105	X	13112	-0-	-993	-0-	13068	2	44	9	N	40					379
04	13650	X	12580	-0-	-1070	-0-	12548	2	32	9	N	29	182	1			226
05	14105	X	4690	-0-	-9415	-0-	248	1	4432	2	N	9					235
							10	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

12	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	159	1	6512	2	N	39					293
							43	9									
01	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	151	1	7097	2	Y	38					331
							42	9									
02	5829	X	5819	-0-	-10	-0-	140	1	5632	2	Y	43	183	1			191
							47	9									
03	6727	X	6091	-0-	-636	-0-	134	1	5917	2	Y	36					227
							40	9									
04	7050	X	5852	-0-	-1198	-0-	136	1	5682	2	Y	31					258
							34	9									
05	7285	X	6117	-0-	-1168	-0-	159	1	5936	2	Y	20					278
							22	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

12	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	195	1	11000	2	N	49					406
							54	9									
01	10695	X	10521	-0-	-174	-0-	224	1	10244	2	Y	48	180	1			274
							53	9									
02	10121	X	8474	-0-	-1647	-0-	225	1	8225	2	Y	22					296
							24	9									
03	11253	X	8588	-0-	-2665	-0-	238	1	8321	2	Y	26					322
							29	9									
04	10890	X	8362	-0-	-2528	-0-	202	1	8127	2	Y	30					352
							33	9									
05	11253	X	8678	-0-	-2575	-0-	215	1	8444	2	Y	17					369
							19	9									

M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

12	12958	X	12335	-0-	-623	-0-	12224	2	111	9	N	101	189	1			155
01	13144	X	12240	-0-	-904	-0-	12138	2	102	9	Y	93					248
02	12296	X	11238	-0-	-1058	-0-	11184	2	54	9	Y	49	187	1			110
03	13144	X	11995	-0-	-1149	-0-	11897	2	98	9	Y	89					199
04	12180	X	11574	-0-	-606	-0-	11489	2	85	9	Y	77	186	1			90
05	12338	X	11737	-0-	-601	-0-	11665	2	72	9	Y	65					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JANECKA (SA) WELL #: 4 H RRCID -> 282108 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8200 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26877	X	25334	-0-	-1543	-0-	25113	2	221	9	N	201	363	1			99
01	26722	X	25419	-0-	-1303	-0-	25202	2	217	9	Y	197	186	1			110
02	24998	X	22937	-0-	-2061	-0-	22631	2	306	9	Y	278	182	1			206
03	26536	X	24632	-0-	-1904	-0-	24455	2	177	9	Y	161	183	1			184
04	25590	X	23863	-0-	-1727	-0-	23639	2	224	9	Y	204	182	1			206
05	25420	X	24991	-0-	-429	-0-	24859	2	132	9	Y	120	183	1			143

JANECKA (AW) WELL #: 2H RRCID -> 282583 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8129 - 15300

12	28830	X	27303	-0-	-1527	-0-	27264	2	39	9	N	35	184	1			99
01	28024	X	26442	-0-	-1582	-0-	26311	2	131	9	Y	119	193	1			25
02	26854	X	23228	-0-	-3626	-0-	23095	2	133	9	Y	121					146
03	28706	X	24305	-0-	-4401	-0-	24150	2	155	9	Y	141	174	1			113
04	27780	X	23344	-0-	-4436	-0-	23226	2	118	9	Y	107					220
05	27311	X	23728	-0-	-3583	-0-	23667	2	61	9	Y	55	187	1			88

COX (AW) WELL #: 2H RRCID -> 283450 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8303 - 14996

12	26412	X	24144	-0-	-2268	-0-	390	1	23747	2	Y	6	26	1			28
							7	9									
01	26412	X	23399	-0-	-3013	-0-	314	1	23051	2	Y	31					59
							34	9									
02	24708	X	21209	-0-	-3499	-0-	272	1	20821	2	Y	105	67	1			97
							116	9									
03	26412	X	21466	-0-	-4946	-0-	114	1	21307	2	Y	41					138
							45	9									
04	24000	X	19702	-0-	-4298	-0-	19673	2	29	9	Y	26	103	1			61
05	24149	X	18425	-0-	-5724	-0-	87	1	18330	2	Y	7					68
							8	9									

COX (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283492 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8150 - 14897

12	22364	X	22364	-0-	-0-	-0-	279	1	22067	2	N	16	85	1			86
							18	9									
01	22005	X	22005	-0-	-0-	-0-	276	1	21726	2	Y	3					89
							3	9									
02	20909	X	20439	-0-	-470	-0-	247	1	20192	2	Y	-0-	60	1			29
03	22351	X	21208	-0-	-1143	-0-	114	1	21094	2	Y	-0-					29
04	21630	X	19543	-0-	-2087	-0-	19513	2	30	9	Y	27	24	1			32
05	22351	X	19766	-0-	-2585	-0-	19736	2	30	9	Y	27					59

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283521 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8360 - 14065

12	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	400	1	6514	2	N	66					110
							73	9									
01	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	400	1	9070	2	Y	69	169	1			10
							76	9									
02	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	374	1	9342	2	Y	89					99
							98	9									
03	6975	X	409	-0-	-6566	-0-	400	1	9	9	Y	8					107
04	9240	X	408	-0-	-8832	-0-	384	1	24	9	Y	22					129
05	10478	X	5396	-0-	-5082	-0-	647	1	4666	2	Y	75					204
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COX (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283522 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8351 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	114	1	10606	2	Y	-0-	9	1			8
01	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	179	1	11642	2	Y	-0-					8
02	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	221	1	11513	2	Y	-0-	5	1			3
03	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	77	1	16428	2	Y	9					12
							10	9									
*04	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	16488	2	18	9	Y	16	14	1			14
*05	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	522	1	9285	2	Y	5					19
							6	9									

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283836 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8335 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20460	X	13048	-0-	-7412	-0-	1200	1	11630	2	N	198	184	1			94
							218	9									
01	18476	X	12123	-0-	-6353	-0-	1200	1	10703	2	Y	200	178	1			116
							220	9									
02	15515	X	9605	-0-	-5910	-0-	1122	1	8299	2	Y	167	110	1			173
							184	9									
03	13051	X	10235	-0-	-2816	-0-	1200	1	8820	2	Y	195	181	1			187
							215	9									
04	12630	X	9807	-0-	-2823	-0-	1151	1	8439	2	Y	197	186	1			198
							217	9									
05	13051	X	12286	-0-	-765	-0-	953	1	11234	2	Y	90	186	1			102
							99	9									

M.T. COLE-NCLE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 283837 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8181 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30442	X	28956	-0-	-1486	-0-	28888	2	68	9	N	62	182	1			29
01	29822	X	28991	-0-	-831	-0-	28853	2	138	9	Y	125					154
02	27463	X	27029	-0-	-434	-0-	26856	2	173	9	Y	157	184	1			127
03	29357	X	28912	-0-	-445	-0-	28822	2	90	9	Y	82					209
*04	28179	X	28179	-0-	-0-	-0-	28066	2	113	9	Y	103	188	1			124
05	28985	X	28228	-0-	-757	-0-	28155	2	73	9	Y	66					190

COX (AW) WELL #: 4H RRCID -> 283896 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8131 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23586	X	23586	-0-	-0-	-0-	295	1	23290	2	Y	1	64	1			62
							1	9									
01	22821	X	22821	-0-	-0-	-0-	310	1	22511	2	Y	-0-					62
02	20953	X	20953	-0-	-0-	-0-	269	1	20684	2	Y	-0-	42	1			20
03	20617	X	20617	-0-	-0-	-0-	112	1	20472	2	Y	30					50
							33	9									
*04	19160	X	19160	-0-	-0-	-0-	19130	2	30	9	Y	27	41	1			36
*05	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	87	1	17257	2	Y	12					48
							13	9									

PRUITT HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283986 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7790 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					66
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					66
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					66
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					66
*04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					66
*05	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284373 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7833 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	418	1	13357	2	Y	38	61	1			122
							42	9									
01	12555	X	5493	-0-	-7062	-0-	5429	2	64	9	Y	58	65	1			115
02	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	14448	2	92	9	Y	84	72	1			127
03	12555	X	6172	-0-	-6383	-0-	6126	2	46	9	Y	42					169
04	12150	X	3033	-0-	-9117	-0-	383	1	2552	2	Y	89	79	1			179
							98	9									
*05	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	348	1	13194	2	Y	80	87	1			172
							88	9									

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284377 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7815 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29851	X	29851	-0-	-0-	-0-	29820	2	31	9	Y	28	40	1			81
01	32271	X	27091	-0-	-5180	-0-	27040	2	51	9	Y	46	45	1			82
02	30189	X	24094	-0-	-6095	-0-	24032	2	62	9	Y	56	50	1			88
03	32271	X	24138	-0-	-8133	-0-	24107	2	31	9	Y	28					116
04	29430	X	22177	-0-	-7253	-0-	22112	2	65	9	Y	59	54	1			121
05	29853	X	23425	-0-	-6428	-0-	23366	2	59	9	Y	54	59	1			116

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284556 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7812 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22258	X	8108	-0-	-14150	-0-	7970	2	138	9	Y	125	227	1			448
01	22258	X	12933	-0-	-9325	-0-	12731	2	202	9	Y	184	232	1			400
02	20822	X	7374	-0-	-13448	-0-	7189	2	185	9	Y	168	209	1			359
03	19158	X	4198	-0-	-14960	-0-	4104	2	94	9	Y	85					444
04	17130	X	6102	-0-	-11028	-0-	383	1	5524	2	Y	177	199	1			422
							195	9									
05	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					422

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 2H RRCID -> 284918 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8434 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35743	X	33939	-0-	-1804	-0-	33852	2	87	9	Y	79	97	1			98
01	35743	X	32951	-0-	-2792	-0-	32911	2	40	9	Y	36	75	1			59
02	32712	X	29674	-0-	-3038	-0-	29644	2	30	9	Y	27					86
03	34565	X	32205	-0-	-2360	-0-	32182	2	23	9	Y	21	87	1			20
04	33450	X	28608	-0-	-4842	-0-	28589	2	19	9	Y	17					37
05	33945	X	26809	-0-	-7136	-0-	26756	2	53	9	Y	48	43	1			42

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 5H RRCID -> 284919 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8368 - 15361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30845	X	22359	-0-	-8486	-0-	22275	2	84	9	Y	76	20	1			72
01	30845	X	21875	-0-	-8970	-0-	21757	2	118	9	Y	107	82	1			97
02	25694	X	20560	-0-	-5134	-0-	20473	2	87	9	Y	79					176
03	23033	X	21772	-0-	-1261	-0-	21726	2	46	9	Y	42	178	1			40
*04	21919	X	21919	-0-	-0-	-0-	21882	2	37	9	Y	34					74
*05	29228	X	29228	-0-	-0-	-0-	29206	2	22	9	Y	20	52	1			42

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 4H RRCID -> 284923 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8442 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18073	X	6571	-0-	-11502	-0-	878	1	5693	2	Y	-0-	58	1			34
01	19220	X	878	-0-	-18342	-0-	878	1			Y	-0-	22	1			12
02	17980	X	3771	-0-	-14209	-0-	765	1	3006	2	Y	-0-					12
03	14415	X	13925	-0-	-490	-0-	878	1	13024	2	Y	21	24	1			9
							23	9									
*04	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	850	1	14095	2	Y	15					24
							17	9									
*05	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	551	1	12625	2	Y	2	15	1			11
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 285070 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8020 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60140	X	53677	-0-	-6463	-0-	53677	2			Y	-0-					-0-
01	60140	X	52674	-0-	-7466	-0-	52674	2			Y	-0-					-0-
02	55216	X	48135	-0-	-7081	-0-	48135	2			Y	-0-					-0-
03	57164	X	50469	-0-	-6695	-0-	50469	2			Y	-0-					-0-
04	53370	X	47759	-0-	-5611	-0-	47759	2			Y	-0-					-0-
05	53692	X	48520	-0-	-5172	-0-	48520	2			Y	-0-					-0-

ENIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285096 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8332 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30070	X	26524	-0-	-3546	-0-	26523	2	1	9	Y	1	8	1			5
01	30070	X	24684	-0-	-5386	-0-	24684	2			Y	-0-	3	1			2
02	27492	X	22698	-0-	-4794	-0-	22689	2	9	9	Y	8					10
03	28334	X	24284	-0-	-4050	-0-	24190	2	94	9	Y	85	65	1			30
04	26130	X	23365	-0-	-2765	-0-	23297	2	68	9	Y	62					92
05	26536	X	23762	-0-	-2774	-0-	23727	2	35	9	Y	32	66	1			58

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285104 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7806 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40610	X	33480	-0-	-7130	-0-	33480	2			Y	-0-					-0-
01	38998	X	33158	-0-	-5840	-0-	33158	2			Y	-0-					-0-
02	36366	X	29754	-0-	-6612	-0-	29754	2			Y	-0-					-0-
03	50469	X	50469	-0-	-0-	-0-	50469	2			Y	-0-					-0-
04	33330	X	28033	-0-	-5297	-0-	28033	2			Y	-0-					-0-
05	33480	X	29356	-0-	-4124	-0-	29356	2			Y	-0-					-0-

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 285105 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7809 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26815	X	21873	-0-	-4942	-0-	877	1	20996	2	Y	-0-					-0-
01	26815	X	20481	-0-	-6334	-0-	839	1	19642	2	Y	-0-					-0-
02	22997	X	18711	-0-	-4286	-0-	18711	2			Y	-0-					-0-
03	24056	X	19724	-0-	-4332	-0-	764	1	18960	2	Y	-0-					-0-
04	22350	X	17484	-0-	-4866	-0-	816	1	16668	2	Y	-0-					-0-
05	21886	X	18035	-0-	-3851	-0-	876	1	17159	2	Y	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285344 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7902 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23033	X	8663	-0-	-14370	-0-	8663	2			Y	-0-	22	1			6
01	22940	X	12645	-0-	-10295	-0-	12645	2			Y	-0-	5	1			1
02	21460	X	9843	-0-	-11617	-0-	9657	2	186	9	Y	169	68	1			102
03	18755	X	2333	-0-	-16422	-0-	2094	2	239	9	Y	217	175	1			144
04	15330	X	1431	-0-	-13899	-0-	1216	2	215	9	Y	195	206	1			133
05	12648	X	7300	-0-	-5348	-0-	7191	2	109	9	Y	99	156	1			76

NOBLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285349 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8101 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	899	X	629	-0-	-270	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
02	841	X	403	-0-	-438	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	1			Y	-0-					-0-
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1079	1	268	2	Y	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285359 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7931 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25265	X	22645	-0-	-2620	-0-	22518	2	127	9	Y	115	108	1			84
01	24800	X	21949	-0-	-2851	-0-	21831	2	118	9	Y	107	113	1			78
02	23200	X	19863	-0-	-3337	-0-	19848	2	15	9	Y	14	71	1			21
03	23715	X	19871	-0-	-3844	-0-	99	1	19772	2	Y	-0-	18	1			3
04	22950	X	17280	-0-	-5670	-0-	17267	2	13	9	Y	12	2	1			13
05	22630	X	19793	-0-	-2837	-0-	19690	2	103	9	Y	94	60	1			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285451 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8075 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23033	X	21194	-0-	-1839	-0-	21004	2	190	9	Y	173	151	1			123
01	23033	X	18940	-0-	-4093	-0-	18764	2	176	9	Y	160	166	1			117
02	21547	X	18780	-0-	-2767	-0-	18682	2	98	9	Y	89	133	1			73
03	22568	X	14580	-0-	-7988	-0-	91	1	14393	2	Y	87	98	1			62
							96	9									
04	21840	X	10803	-0-	-11037	-0-	10712	2	91	9	Y	83	86	1			59
05	21204	X	16711	-0-	-4493	-0-	16608	2	103	9	Y	94	95	1			58

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285491 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7882 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30287	X	25251	-0-	-5036	-0-	25251	2			Y	-0-					-0-
01	30287	X	24678	-0-	-5609	-0-	24678	2			Y	-0-					-0-
02	27695	X	22680	-0-	-5015	-0-	22680	2			Y	-0-					-0-
03	27993	X	25613	-0-	-2380	-0-	25613	2			Y	-0-					-0-
*04	27161	X	27161	-0-	-0-	-0-	27161	2			Y	-0-					-0-
*05	27664	X	27664	-0-	-0-	-0-	27664	2			Y	-0-					-0-

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	1969	-0-	-177	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	2110	1			N	-0-					-0-
04	2340	N	939	-0-	-1401	-0-	939	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3460	-0-	360	360	3460	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					83
01	1922	N	1686	-0-	-236	-0-	1686	2			N	-0-					83
02	1798	N	1522	-0-	-276	-0-	1522	2			N	-0-					83
03	1922	N	1522	-0-	-400	-0-	1522	1			N	-0-					83
04	1620	N	327	-0-	-1293	-0-	327	2			N	-0-					83
05	1612	N	323	-0-	-1289	-0-	323	2			N	-0-					83

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	954	-0-	-69	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	841	N	825	-0-	-16	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	1			N	-0-					-0-
04	960	N	219	-0-	-741	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	651	N	378	-0-	-273	-0-	378	1			N	-0-					-0-
04	810	N	127	-0-	-683	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181740 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7110 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	8	-0-	-108	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

12	1364	N	1066	-0-	-298	-0-	1066	2			N	-0-					117
01	1333	N	1068	-0-	-265	-0-	1068	2			N	-0-					117
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					117
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					117
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					117
*05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					117

DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	377	N	326	-0-	-51	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-

JOSH WELL #: 1 RRCID -> 283794 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4950 - 5200

12	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2			N	-0-					22
01	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1000	2	4	9	N	4					26
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	902	2	3	9	N	3					29
03	1023	N	899	-0-	-124	-0-	897	2	2	9	N	2					31
04	960	N	712	-0-	-248	-0-	712	2			N	-0-					31
05	961	N	745	-0-	-216	-0-	745	2			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 288511 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5860 - 6100

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

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	64	-0-	-184	-0-	64	2		N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	961	N	384	-0-	-577	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	667	N	299	-0-	-368	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3203	-0-	-362	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3051	-0-	-297	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	1698	-0-	-1434	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5185	-0-	-550	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5042	-0-	-538	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	2852	-0-	-2368	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

12	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	172	1	1177	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	168	1	1134	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1154	-0-	-122	-0-	150	1	1004	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	156	1	1034	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	153	1	996	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	160	1	1029	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

12	2294	N	1911	-0-	-383	-0-	244	1	1667	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1555	-0-	-522	-0-	201	1	1354	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1308	-0-	-548	-0-	170	1	1138	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1360	-0-	-562	-0-	179	1	1181	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1343	-0-	-157	-0-	179	1	1164	2	N	-0-					-0-
*05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	201	1	1291	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

12	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1179	-0-	-10	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
*05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

12	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	522	N	503	-0-	-19	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

12	899	X	282	-0-	-617	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	899	X	404	-0-	-495	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	841	X	375	-0-	-466	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	390	N	4	-0-	-386	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

12	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	1079	1	2522	2	N	-0-					-0-
01	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	1079	1	2355	2	N	-0-					-0-
02	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	1009	1	2189	2	N	-0-					-0-
03	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	1079	1	2107	2	N	-0-					-0-
04	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	1044	1	2108	2	N	-0-					-0-
*05	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	870	1	1824	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

12	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	68	1	2144	2	N	-0-					-0-
01	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	70	1	2124	2	N	-0-					-0-
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	61	1	1872	2	N	-0-					-0-
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	59	1	1814	2	N	-0-					-0-
*05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	64	1	1867	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

12	1147 N	459	-0-	-688	-0-	14	1	445	2	N	-0-					-0-
01	1333 N	394	-0-	-939	-0-	13	1	381	2	N	-0-					-0-
02	783 N	412	-0-	-371	-0-	13	1	399	2	N	-0-					-0-
03	465 N	425	-0-	-40	-0-	14	1	411	2	N	-0-					-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	14	1	420	2	N	-0-					-0-
05	434 N	394	-0-	-40	-0-	13	1	381	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
*05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3283	-0-	-3	-0-	3244	3	39	9	Y	35	47	1			14
01	3379	X	3313	-0-	-66	-0-	359	1	2913	3	Y	37					51
							41	9									
02	3161	X	2983	-0-	-178	-0-	327	1	2619	3	Y	34	50	1			35
							37	9									
03	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	348	1	2774	3	Y	9					44
							10	9									
04	3210	X	3031	-0-	-179	-0-	345	1	2676	3	Y	9					53
							10	9									
05	3317	X	3110	-0-	-207	-0-	352	1	2743	3	Y	14					67
							15	9									

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			Y	-0-	7	1			-0-
01	3100	X	3077	-0-	-23	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-
02	2900	X	2822	-0-	-78	-0-	2822	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3023	-0-	-77	-0-	3023	3			Y	-0-					-0-
04	2970	N	2934	-0-	-36	-0-	2934	3			Y	-0-					-0-
*05	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3039	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3970	-0-	-91	-0-	3970	3			Y	-0-					19
01	4061	X	4003	-0-	-58	-0-	438	1	3558	3	Y	6					25
							7	9									
02	3799	X	3779	-0-	-20	-0-	418	1	3355	3	Y	5	16	1			14
							6	9									
03	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	443	1	3534	3	Y	3					17
							3	9									
04	3870	X	3770	-0-	-100	-0-	430	1	3339	3	Y	1					18
							1	9									
05	4030	X	3902	-0-	-128	-0-	444	1	3458	3	Y	-0-					18

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

12	4991	X	4736	-0-	-255	-0-	4725	3	11	9	Y	10					40
01	4991	X	4559	-0-	-432	-0-	4559	3			Y	-0-					40
02	4669	X	4289	-0-	-380	-0-	4289	3			Y	-0-					40
03	4991	X	4786	-0-	-205	-0-	4786	3			Y	-0-					40
04	4590	X	4415	-0-	-175	-0-	4415	3			Y	-0-					40
05	4743	X	4552	-0-	-191	-0-	4552	3			Y	-0-					40

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

12	7502	X	7289	-0-	-213	-0-	252	1	6818	2	N	-0-					-0-
							219	3									
01	7502	X	5179	-0-	-2323	-0-	348	1	4831	2	N	-0-					-0-
02	7018	X	6713	-0-	-305	-0-	446	1	6267	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	5260	-0-	-2242	-0-	358	1	4902	2	N	-0-					-0-
04	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	502	1	6904	2	N	-0-					-0-
*05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	492	1	6853	2	N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3008	3	7	9	Y	6					12
01	2821	X	2818	-0-	-3	-0-	2818	3			Y	-0-					12
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2655	3	7	9	Y	6					18
03	2821	N	2654	-0-	-167	-0-	2654	3			Y	-0-					18
04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2780	3	31	9	Y	28	24	1			22
*05	2821	N	929	-0-	-1892	-0-	929	3			Y	-0-					22

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

12	4960	X	4722	-0-	-238	-0-	4722	3			N	-0-					103
01	4960	X	4766	-0-	-194	-0-	4766	3			N	-0-					103
02	4553	X	4413	-0-	-140	-0-	4413	3			N	-0-					103
03	4867	X	4679	-0-	-188	-0-	4679	3			N	-0-					103
04	4680	X	4442	-0-	-238	-0-	4442	3			N	-0-					103
05	4774	X	4643	-0-	-131	-0-	4643	3			N	-0-					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3286	-0-	-372	-0-	3286	3			Y	-0-					7
01	3658	X	3339	-0-	-319	-0-	3339	3			Y	-0-					7
02	3335	X	2977	-0-	-358	-0-	2977	3			Y	-0-					7
03	3441	X	3206	-0-	-235	-0-	3206	3			Y	-0-					7
04	3240	X	3108	-0-	-132	-0-	3108	3			Y	-0-					7
*05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			Y	-0-					7

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

12	3751	X	3315	-0-	-436	-0-	3315	3			Y	-0-					7
01	3751	X	3368	-0-	-383	-0-	3368	3			Y	-0-					7
02	3393	X	3112	-0-	-281	-0-	3112	3			Y	-0-					7
03	3503	X	3287	-0-	-216	-0-	3287	3			Y	-0-					7
04	3270	X	2701	-0-	-569	-0-	2701	3			Y	-0-					7
05	3379	X	3120	-0-	-259	-0-	3120	3			Y	-0-					7

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

12	4619	X	3340	-0-	-1279	-0-	3340	3			Y	-0-					27
01	4619	X	3848	-0-	-771	-0-	421	1	3420	3	Y	6					33
							7	9									
02	4321	X	4049	-0-	-272	-0-	448	1	3594	3	Y	6	18	1			21
							7	9									
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	486	1	3871	3	Y	4					25
							4	9									
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	483	1	3748	3	Y	1					26
							1	9									
*05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	532	1	4144	3	Y	-0-					26

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

12	1488	N	1251	-0-	-237	-0-	1249	3	2	9	Y	2					10
01	1519	N	1088	-0-	-431	-0-	1088	3			Y	-0-					10
02	1363	N	986	-0-	-377	-0-	983	3	3	9	Y	3					13
03	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1100	3			Y	-0-					13
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1172	3	12	9	Y	11	10	1			14
*05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			Y	-0-					14

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	45	1	4016	3	Y	40					43
							44	9									
01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	47	1	4282	3	Y	14					57
							15	9									
02	3741	X	3569	-0-	-172	-0-	41	1	3518	3	Y	9	54	1			12
							10	9									
03	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	44	1	3857	3	Y	13					25
							14	9									
04	3870	X	3769	-0-	-101	-0-	42	1	3715	3	Y	11					36
							12	9									
05	3999	X	3848	-0-	-151	-0-	42	1	3806	3	Y	-0-					36

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

12	3038	X	2287	-0-	-751	-0-	2287	3			N	-0-					60
01	3038	X	1583	-0-	-1455	-0-	1583	3			N	-0-					60
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	1009	1	1883	3	N	-0-					60
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	1079	1	2805	3	N	-0-					60
04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					60
05	3100	X	1840	-0-	-1260	-0-	747	1	1093	3	N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	2723	3	12	9	Y	11	18	1			5
01	2759	N	2682	-0-	-77	-0-	293	1	2380	3	Y	8					13
							9	9									
02	2552	N	2435	-0-	-117	-0-	269	1	2159	3	Y	6	11	1			8
							7	9									
03	2728	N	2560	-0-	-168	-0-	285	1	2273	3	Y	2					10
							2	9									
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	313	1	2426	3	Y	1					11
							1	9									
*05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	319	1	2481	3	Y	3					14
							3	9									

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	267	1	4819	3	N	-0-					65
01	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	257	1	4632	3	N	-0-					65
02	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	263	1	4646	3	N	-0-					65
03	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	292	1	5159	3	N	-0-					65
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	291	1	5132	3	N	-0-					65
*05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	297	1	5288	3	N	-0-					65

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

12	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	329	1	3777	3	Y	-0-					25
01	3875	X	3849	-0-	-26	-0-	320	1	3522	3	Y	6					31
							7	9									
02	3625	X	3483	-0-	-142	-0-	304	1	3171	3	Y	7	25	1			13
							8	9									
03	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	315	1	3529	3	Y	2					15
							2	9									
04	3750	X	3682	-0-	-68	-0-	311	1	3370	3	Y	1					16
							1	9									
05	3875	X	3862	-0-	-13	-0-	333	1	3529	3	Y	-0-					16

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

12	2015	N	1744	-0-	-271	-0-	1744	3			Y	-0-					62
01	2015	N	1640	-0-	-375	-0-	1510	1	130	3	Y	-0-					62
02	1885	N	1863	-0-	-22	-0-	1413	1	450	3	Y	-0-					62
03	1736	N	820	-0-	-916	-0-	731	1	89	3	Y	-0-					62
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					62
*05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	35	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					45
01	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	298	1	1998	3	Y	3					48
							3	9									
02	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	278	1	1812	3	Y	-0-					48
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	298	1	1915	3	Y	-0-					48
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	288	1	1726	3	Y	-0-					48
*05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	298	1	1732	3	Y	-0-					48

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	10469	-0-	7369	14891	10469	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	10410	-0-	7310	22201	10410	2			N	-0-					-0-
02	31009	X	8808	-0-	-22201	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
03	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
04	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
*05	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	175	1	2007	3	Y	-0-					13
01	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	182	1	2005	3	Y	4					17
							4	9									
02	2117	N	2058	-0-	-59	-0-	180	1	1874	3	Y	4	15	1			6
							4	9									
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	181	1	2026	3	Y	1					7
							1	9									
04	2130	N	2025	-0-	-105	-0-	171	1	1853	3	Y	1					8
							1	9									
05	2201	N	2042	-0-	-159	-0-	176	1	1866	3	Y	-0-					8

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			Y	-0-					32
01	2976	X	2973	-0-	-3	-0-	2973	3			Y	-0-					32
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			Y	-0-					32
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			Y	-0-					32
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			Y	-0-					32
*05	3100	N	3380	-0-	280	280	3380	3			Y	-0-					32

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	189	1	2367	3	Y	-0-					48
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	189	1	2359	3	Y	-0-					48
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	175	1	2180	3	Y	2					50
							2	9									
03	2480	N	2336	-0-	-144	-0-	189	1	2147	3	Y	-0-					50
04	2400	N	2082	-0-	-318	-0-	2082	3			Y	-0-					50
05	2480	N	231	-0-	-2249	-0-	231	3			Y	-0-					50

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	6132	-0-	-254	-0-	6132	3			Y	-0-					11
01	6386	X	6096	-0-	-290	-0-	6096	3			Y	-0-					11
02	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	3			Y	-0-					11
03	6386	X	6141	-0-	-245	-0-	6141	3			Y	-0-					11
04	6180	X	5874	-0-	-306	-0-	5874	3			Y	-0-					11
05	6386	X	5979	-0-	-407	-0-	5979	3			Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			Y	-0-					29
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	987	1	3265	3	Y	-0-	11	7			18
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	952	1	3045	3	Y	-0-					18
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					18
04	3810	X	2980	-0-	-830	-0-	2980	3			Y	-0-					18
05	3937	X	588	-0-	-3349	-0-	575	3	13	9	Y	12	24	1			6

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4242	-0-	-67	-0-	4242	3			N	-0-					42
01	4309	X	3102	-0-	-1207	-0-	342	1	2760	3	N	-0-					42
02	4031	X	2870	-0-	-1161	-0-	320	1	2550	3	N	-0-					42
03	4309	X	3124	-0-	-1185	-0-	342	1	2782	3	N	-0-					42
04	4170	X	2864	-0-	-1306	-0-	331	1	2533	3	N	-0-					42
05	4247	X	2962	-0-	-1285	-0-	342	1	2620	3	N	-0-					42

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	7039	-0-	-60	-0-	1416	1	5623	3	Y	-0-					4
01	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	1367	1	5833	3	Y	-0-					4
02	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	1311	1	5522	3	Y	-0-					4
03	6913	X	6896	-0-	-17	-0-	1379	1	5517	3	Y	-0-					4
04	6960	X	6567	-0-	-393	-0-	1280	1	5283	3	Y	4					8
							4	9									
05	7316	X	6814	-0-	-502	-0-	1339	1	5475	3	Y	-0-					8

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					18
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	22	1	2176	3	Y	49	45	1			22
							54	9									
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	22	1	2135	3	Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			5
04	2190	N	1851	-0-	-339	-0-	19	1	1832	3	Y	-0-					5
05	2294	N	1851	-0-	-443	-0-	18	1	1833	3	Y	-0-					5

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	33	1	3337	3	Y	27	51	1			11
							30	9									
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	34	1	3413	3	Y	5					16
							6	9									
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	33	1	3280	3	Y	34					50
							37	9									
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	31	1			19
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	34	1	3311	3	Y	-0-					19
*05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	33	1	3318	3	Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	5503	-0-	-1007	-0-	5503	3			Y	-0-					29
01	6479	X	5814	-0-	-665	-0-	759	1	5055	3	Y	-0-					29
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	743	1	5195	3	Y	-0-					29
03	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	829	1	5521	3	Y	-0-					29
04	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	810	1	5339	3	Y	44					73
							48	9									
05	6355	X	6308	-0-	-47	-0-	817	1	5467	3	Y	22					95
							24	9									

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2449	-0-	-186	-0-	25	1	2424	3	Y	-0-					1
01	2635	N	2281	-0-	-354	-0-	121	1	2157	3	Y	3					4
							3	9									
02	2465	N	2284	-0-	-181	-0-	117	1	2167	3	Y	-0-	2	1			2
03	2449	N	2136	-0-	-313	-0-	2136	3			Y	-0-	1	1			1
04	2220	N	2153	-0-	-67	-0-	2153	3			Y	-0-					1
*05	2449	N	938	-0-	-1511	-0-	938	3			Y	-0-					1

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2454	-0-	-801	-0-	330	1	2060	3	Y	58	41	1			19
							64	9									
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	903	1	3607	3	Y	-0-					19
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	824	1	3072	3	Y	-0-					19
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	1163	1	4379	3	Y	-0-					19
04	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	1164	1	3953	3	Y	16					35
							18	9									
*05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	1151	1	3727	3	Y	-0-					35

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			Y	-0-					56
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	291	1	4277	3	Y	16	60	1			12
							18	9									
02	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	267	1	4242	3	Y	-0-					12
03	4495	X	3532	-0-	-963	-0-	253	1	3279	3	Y	-0-					12
04	4350	X	3313	-0-	-1037	-0-	244	1	3069	3	Y	-0-					12
05	4495	X	3634	-0-	-861	-0-	266	1	3340	3	Y	25					37
							28	9									

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5576	3	6	9	Y	5					20
01	5487	X	4809	-0-	-678	-0-	329	1	4479	3	Y	1					21
							1	9									
02	5133	X	4435	-0-	-698	-0-	291	1	4130	3	Y	13					34
							14	9									
03	5580	X	4969	-0-	-611	-0-	320	1	4646	3	Y	3					37
							3	9									
04	5400	X	5075	-0-	-325	-0-	314	1	4750	3	Y	10	36	1			11
							11	9									
*05	5580	X	5543	-0-	-37	-0-	366	1	5177	3	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

12	3100	N	3210	-0-	110	110	435	1	2771	3	Y	4					12
							4	9									
01	3100	N	3149	-0-	49	159	428	1	2721	3	Y	-0-					12
02	2900	N	2906	-0-	6	165	400	1	2486	3	Y	18					30
							20	9									
03	3570	X	3405	-0-	-165	-0-	469	1	2902	3	Y	31					61
							34	9									
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	455	1	2753	3	Y	7	52	1			16
							8	9									
*05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	510	1	3003	3	Y	-0-					16

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1463	3	1	9	Y	1					8
01	1395	N	1135	-0-	-260	-0-	112	1	1023	3	Y	-0-					8
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	129	1	1222	3	Y	7	13	1			2
							8	9									
03	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	137	1	1282	3	Y	4					6
							4	9									
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	134	1	1203	3	Y	7					13
							8	9									
*05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	152	1	1325	3	Y	3					16
							3	9									

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	307	1	2886	3	Y	2					15
							2	9									
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	456	1	2727	3	Y	-0-					15
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	433	1	2566	3	Y	7	14	1			8
							8	9									
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	473	1	2774	3	Y	1					9
							1	9									
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	468	1	2668	3	Y	5					14
							6	9									
*05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	464	1	2581	3	Y	4					18
							4	9									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

12	7533	X	7019	-0-	-514	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6931	-0-	-540	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	6499	-0-	-403	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6929	-0-	-232	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6665	-0-	-115	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6760	-0-	-246	-0-	6760	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
*05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

12	3782	X	3629	-0-	-153	-0-	3629	3			N	-0-					78
01	3782	X	3581	-0-	-201	-0-	365	1	3216	3	N	-0-					78
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	311	1	3563	3	N	-0-					78
03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	357	1	4369	3	N	-0-					78
04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	346	1	4653	3	N	16					94
							18	9									
*05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	357	1	3694	3	N	-0-					94

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

12	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	3			N	-0-					81
01	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	3			N	-0-					81
02	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	3			N	-0-					81
03	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	3			N	-0-					81
04	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	3			N	-0-					81
*05	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3			N	-0-					81

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	536	2	67	3	Y	-0-	11	1			31
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	67	1	526	2	Y	-0-					31
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	65	1	543	2	Y	-0-					31
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	71	1	581	2	Y	-0-	12	1			19
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	70	1	582	2	Y	-0-					19
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	80	1	633	2	Y	-0-					19

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					85
01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-					85
02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			N	-0-					85
03	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	3			N	-0-					85
04	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	3			N	-0-					85
*05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	3			N	-0-					85

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					28
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	1079	1	2341	3	N	-0-					28
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	1009	1	2133	3	N	-0-					28
03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	1079	1	2384	3	N	-0-					28
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	1044	1	2222	3	N	-0-					28
*05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	1079	1	2284	3	N	-0-					28

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	344	1	1598	3	Y	20					70
							22	9									
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	337	1	1544	3	Y	7	55	1			22
							8	9									
02	1740	N	1451	-0-	-289	-0-	265	1	1186	3	Y	-0-					22
03	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	300	1	1344	3	Y	-0-					22
04	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	303	1	1424	3	Y	-0-					22
*05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	324	1	1498	3	Y	-0-					22

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3824	-0-	-82	-0-	3770	3	54	9	N	49					156
01	3906	X	3735	-0-	-171	-0-	3735	3			N	-0-					156
02	3654	X	3439	-0-	-215	-0-	3439	3			N	-0-					156
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					156
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3685	3	6	9	N	5					161
*05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3775	3	44	9	N	40					201

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	298	1	5615	3	Y	-0-					23
01	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	298	1	5590	3	Y	-0-					23
02	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	278	1	5285	3	Y	-0-					23
03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	298	1	5423	3	Y	-0-					23
04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	288	1	5292	3	Y	-0-					23
*05	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	298	1	5486	3	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2899	3	46	9	N	42					81
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					81
02	2871	X	2608	-0-	-263	-0-	2579	3	29	9	N	26					107
03	3069	X	2714	-0-	-355	-0-	2640	3	74	9	N	67					174
04	2970	X	2855	-0-	-115	-0-	2855	3			N	-0-					174
05	3038	X	2624	-0-	-414	-0-	2624	3			N	-0-					174

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	179	1	1532	3	Y	-0-					33
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	160	1	1680	3	Y	3					36
							3	9									
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	144	1	1598	3	Y	-0-					36
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	154	1	944	3	Y	-0-					36
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	166	1	1710	3	Y	-0-					36
*05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	168	1	1604	3	Y	-0-					36

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	5032	-0-	-300	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4923	-0-	-378	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4597	-0-	-362	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4864	-0-	-375	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4563	-0-	-387	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4642	-0-	-380	-0-	4642	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
*05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	1166	1	5414	3	Y	68					109
							75	9									
01	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	1173	1	5365	3	Y	25	134	1			-0-
							28	9									
02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	1148	1	5134	3	Y	-0-					-0-
03	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	1210	1	5420	3	Y	-0-					-0-
04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	1159	1	5454	3	Y	-0-					-0-
*05	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	1186	1	5481	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	458	-0-	-2084	-0-	53	1	405	3	Y	-0-					11
01	2418	X	403	-0-	-2015	-0-	46	1	357	3	Y	-0-	10	7			1
02	2204	X	847	-0-	-1357	-0-	94	1	751	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	148	1	1196	3	Y	1					2
							1	9									
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	189	1	1551	3	Y	1					3
							1	9									
*05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	187	1	1520	3	Y	-0-					3

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4470	-0-	-56	-0-	468	1	4002	3	N	-0-					234
01	4526	X	4173	-0-	-353	-0-	233	1	3940	3	N	-0-					234
02	4234	X	3818	-0-	-416	-0-	220	1	3598	3	N	-0-					234
03	4464	X	3852	-0-	-612	-0-	3852	3			N	-0-					234
04	4320	X	3957	-0-	-363	-0-	238	1	3719	3	N	-0-					234
05	4464	X	4172	-0-	-292	-0-	246	1	3926	3	N	-0-					234

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					8
01	372	N	38	-0-	-334	-0-	4	1	34	3	Y	-0-	8	7			-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	34	1	278	3	Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	278	3	Y	1					1
							1	9									
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	41	1	331	3	Y	-0-					1

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8680	-0-	-434	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	6480	-0-	-2046	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7375	-0-	-1739	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7248	-0-	-1572	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7448	-0-	-1666	-0-	7448	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			Y	-0-					18
01	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	208	1	1719	3	Y	-0-					18
02	1885	N	1586	-0-	-299	-0-	183	1	1403	3	Y	-0-					18
03	2015	N	1781	-0-	-234	-0-	207	1	1574	3	Y	-0-					18
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	209	1	1696	3	Y	-0-					18
05	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	174	1	1488	3	Y	-0-					18

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5659	-0-	-758	-0-	722	1	4937	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5679	-0-	-707	-0-	733	1	4946	2	N	-0-					-0-
02	5974	X	5291	-0-	-683	-0-	689	1	4602	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5451	-0-	-315	-0-	716	1	4735	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5237	-0-	-343	-0-	698	1	4539	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5359	-0-	-314	-0-	723	1	4636	2	N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	1088	1	2765	2	N	-0-					-0-
01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	1079	1	2768	2	N	-0-					-0-
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	1009	1	2600	2	N	-0-					-0-
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	1079	1	2862	2	N	-0-					-0-
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	1044	1	2695	2	N	-0-					-0-
*05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	1079	1	2694	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3303	-0-	-448	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3158	-0-	-593	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	3049	-0-	-460	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3101	-0-	-557	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2735	-0-	-685	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3049	-0-	-268	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10385	X	9304	-0-	-1081	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9424	-0-	-961	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
02	9715	X	9000	-0-	-715	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9161	-0-	-697	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8325	-0-	-795	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	8624	-0-	-986	-0-	8624	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

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

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

12	3441	X	3167	-0-	-274	-0-	418	1	2749	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3283	-0-	-158	-0-	409	1	2874	2	N	-0-					-0-
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	383	1	3037	2	N	-0-					-0-
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	409	1	3307	2	N	-0-					-0-
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	396	1	3005	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3539	-0-	-119	-0-	409	1	3130	2	N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

12	3751	X	3739	-0-	-12	-0-	3739	3			Y	-0-					15
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			Y	-0-					15
02	3480	X	3463	-0-	-17	-0-	3463	3			Y	-0-					15
03	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	3			Y	-0-					15
04	3630	X	3551	-0-	-79	-0-	3550	3	1	9	Y	1					16
*05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			Y	-0-					16

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	978	3	1	9	Y	1					2
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	70	1	954	3	Y	-0-					2
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	62	1	875	3	Y	5					7
							6	9									
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	54	1	791	3	Y	1					8
							1	9									
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	48	1	732	3	Y	3	9	1			2
							3	9									
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	54	1	767	3	Y	-0-					2

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

12	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	1308	1	7039	3	N	-0-					-0-
01	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	1341	1	6821	3	N	-0-					-0-
02	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	1229	1	5954	3	N	20					20
							22	9									
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	1324	1	6178	3	N	-0-					20
04	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	1270	1	5910	3	N	-0-					20
*05	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	1362	1	6170	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
*05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

12	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	667	N	527	-0-	-140	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	660	N	393	-0-	-267	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

12	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	522	1	4925	2	N	-0-					-0-
01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	526	1	5493	2	N	-0-					-0-
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	512	1	5180	2	N	-0-					-0-
03	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	545	1	5493	2	N	-0-					-0-
04	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	536	1	5414	2	N	-0-					-0-
*05	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	551	1	5510	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

12	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	314	1	6610	2	N	-0-					-0-
01	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	325	1	6458	2	N	-0-					-0-
02	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	307	1	6041	2	N	-0-					-0-
03	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	330	1	6509	2	N	-0-					-0-
04	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	324	1	6287	2	N	-0-					-0-
*05	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	363	1	6787	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	148	1	2482	2	N	-0-					-0-
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	147	1	2452	2	N	-0-					-0-
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	139	1	2300	2	N	-0-					-0-
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	151	1	2461	2	N	-0-					-0-
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	145	1	2329	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2438	-0-	-104	-0-	146	1	2292	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	2957	-0-	-1135	-0-	29	1	2898	3	Y	27	44	1			9
							30	9									
01	4030	X	3126	-0-	-904	-0-	31	1	3088	3	Y	6					15
							7	9									
02	3625	X	3126	-0-	-499	-0-	31	1	3059	3	Y	33					48
							36	9									
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	30	1			18
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	33	1	3272	3	Y	-0-					18
*05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	35	1	3500	3	Y	-0-					18

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	109	1	3502	3	Y	18					125
							20	9									
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	109	1	3434	3	Y	77	106	1			96
							85	9									
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	86	1	3239	3	Y	3					99
							3	9									
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	90	1	2988	3	Y	21					120
							23	9									
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	90	1	2984	3	Y	14	72	1			62
							15	9									
*05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	94	1	3079	3	Y	-0-					62

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

12	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2782	3	46	9	Y	42					76
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	202	1	2552	3	Y	19	62	1			33
							21	9									
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	153	1	1954	3	Y	9					42
							10	9									
03	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	215	1	2752	3	Y	54	60	1			36
							59	9									
04	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	216	1	2691	3	Y	22	18	1			40
							24	9									
*05	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	224	1	2817	3	Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	6198	-0-	-932	-0-	6152	3	46	9	Y	42					79
01	6975	X	6270	-0-	-705	-0-	458	1	5791	3	Y	19	62	1			36
							21	9									
02	6409	X	6134	-0-	-275	-0-	444	1	5676	3	Y	13					49
							14	9									
03	6572	X	6085	-0-	-487	-0-	437	1	5589	3	Y	54	60	1			43
							59	9									
04	6060	X	5695	-0-	-365	-0-	421	1	5248	3	Y	24	18	1			49
							26	9									
*05	6572	X	5798	-0-	-774	-0-	428	1	5370	3	Y	-0-					49

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

12	6417	X	6318	-0-	-99	-0-	6318	3			Y	-0-					13
01	6634	X	6074	-0-	-560	-0-	418	1	5656	3	Y	-0-					13
02	6206	X	5928	-0-	-278	-0-	417	1	5511	3	Y	-0-					13
03	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	496	1	6567	3	Y	-0-					13
04	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	468	1	6109	3	Y	-0-					13
*05	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	500	1	6583	3	Y	-0-					13

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					76
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4567	3	11	9	N	10					86
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4426	3	6	9	N	5					91
03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3			N	-0-					91
04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4803	3	32	9	N	29					120
*05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					120

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

12	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3169	3	35	9	Y	32					32
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	234	1	3159	3	Y	-0-					32
02	2697	X	2413	-0-	-284	-0-	170	1	2243	3	Y	-0-					32
03	2883	X	1299	-0-	-1584	-0-	91	1	1208	3	Y	-0-					32
04	2790	X	2103	-0-	-687	-0-	146	1	1904	3	Y	48					80
							53	9									
05	2883	X	1492	-0-	-1391	-0-	105	1	1387	3	Y	-0-					80

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					86
01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3955	3	3	9	N	3					89
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					89
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					89
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					89
*05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3573	3	2	9	N	2					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2197	-0-	-4	-0-	2197	3			Y	-0-					25
01	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	1079	1	1054	3	Y	-0-					25
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	1009	1	1159	3	Y	-0-					25
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	1079	1	1156	3	Y	-0-					25
04	2070	N	1969	-0-	-101	-0-	1044	1	925	3	Y	-0-					25
05	2201	N	1989	-0-	-212	-0-	1079	1	910	3	Y	-0-					25

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

12	3441	X	3072	-0-	-369	-0-	92	1	2963	3	Y	15					140
							17	9									
01	3441	X	3107	-0-	-334	-0-	96	1	3011	3	Y	-0-	48	1	15	7	77
02	3219	X	2685	-0-	-534	-0-	70	1	2615	3	Y	-0-					77
03	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	95	1	3134	3	Y	21					98
							23	9									
04	3090	X	3064	-0-	-26	-0-	90	1	2968	3	Y	5	33	1			70
							6	9									
*05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	93	1	3042	3	Y	-0-					70

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

12	3018	N	2941	-0-	-77	-0-	28	1	2883	3	Y	27	44	1			9
							30	9									
01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	25	1	2490	3	Y	6					15
							7	9									
02	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	18	1	1822	3	Y	33					48
							36	9									
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	98	91	1			55
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	23	1	2238	3	Y	17					72
							19	9									
*05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	23	1	2318	3	Y	9					81
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

12	4991	X	3983	-0-	-1008	-0-	3983	3			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4019	-0-	-972	-0-	60	1	3908	3	Y	46	37	1			9
							51	9									
02	4582	X	3377	-0-	-1205	-0-	94	1	3283	3	Y	-0-					9
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					9
04	4740	X	3369	-0-	-1371	-0-	96	1	3273	3	Y	-0-					9
05	4030	X	3323	-0-	-707	-0-	96	1	3227	3	Y	-0-					9

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2651	3	6	9	N	5					48
01	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	1079	1	1731	3	N	-0-					48
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	1009	1	1327	3	N	7					55
							8	9									
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	1079	1	1405	3	N	-0-					55
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	1044	1	1306	3	N	-0-					55
*05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	1079	1	1354	3	N	-0-					55

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

12	4278	X	3370	-0-	-908	-0-	153	1	3217	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3318	-0-	-619	-0-	159	1	3159	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	3346	-0-	-76	-0-	162	1	3184	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3290	-0-	-244	-0-	159	1	3131	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3236	-0-	-184	-0-	159	1	3077	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3300	-0-	-265	-0-	168	1	3132	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

12	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
01	8370	X	7297	-0-	-1073	-0-	638	1	6659	2	N	-0-					-0-
02	7540	X	6440	-0-	-1100	-0-	579	1	5861	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	657	1	6628	2	N	-0-					-0-
04	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	640	1	6456	2	N	-0-					-0-
*05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	668	1	6677	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	1088	1	2818	2	N	-0-					-0-
01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	1079	1	2594	2	N	-0-					-0-
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	1009	1	2445	2	N	-0-					-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	1079	1	2512	2	N	-0-					-0-
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	1044	1	2344	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3411	-0-	-30	-0-	1079	1	2332	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			Y	-0-					19
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			Y	-0-					19
02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			Y	-0-					19
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					19
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					19
*05	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			Y	-0-					19

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3172	-0-	-83	-0-	3135	3	37	9	Y	34					93
01	3255	X	3039	-0-	-216	-0-	3039	3			Y	-0-	81	1			12
02	3045	X	2916	-0-	-129	-0-	2916	3			Y	-0-					12
03	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	3207	3			Y	-0-	11	1			1
04	3120	X	3056	-0-	-64	-0-	3056	3			Y	-0-					1
*05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			Y	-0-					1

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5723	-0-	-508	-0-	5677	3	46	9	Y	42					74
01	6231	X	5733	-0-	-498	-0-	419	1	5293	3	Y	19	62	1			31
							21	9									
02	5829	X	5676	-0-	-153	-0-	412	1	5256	3	Y	7					38
							8	9									
03	6014	X	5940	-0-	-74	-0-	427	1	5454	3	Y	54	60	1			32
							59	9									
04	5550	X	5493	-0-	-57	-0-	407	1	5063	3	Y	21	18	1			35
							23	9									
*05	6076	X	5785	-0-	-291	-0-	427	1	5358	3	Y	-0-					35

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4886	-0-	-198	-0-	4849	3	37	9	Y	34					100
01	5084	X	4846	-0-	-238	-0-	4835	3	11	9	Y	10	96	1			14
02	4698	X	4511	-0-	-187	-0-	4505	3	6	9	Y	5					19
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4814	3	165	9	Y	150	150	1			19
04	4740	X	4655	-0-	-85	-0-	4655	3			Y	-0-					19
05	4898	X	4814	-0-	-84	-0-	4814	3			Y	-0-					19

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7654	-0-	-406	-0-	7617	3	37	9	Y	34					79
01	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8444	3	6	9	Y	5					84
02	7540	X	7075	-0-	-465	-0-	7075	3			Y	-0-					84
03	8060	X	7529	-0-	-531	-0-	7526	3	3	9	Y	3					87
04	7800	X	6774	-0-	-1026	-0-	6739	3	35	9	Y	32	77	1			42
05	8060	X	7284	-0-	-776	-0-	7284	3			Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	8747	-0-	-181	-0-	8736	3	11	9	Y	10					40
01	8928	X	8700	-0-	-228	-0-	8700	3			Y	-0-					40
02	8265	X	8058	-0-	-207	-0-	8058	3			Y	-0-					40
03	8835	X	8489	-0-	-346	-0-	8489	3			Y	-0-					40
04	8550	X	8211	-0-	-339	-0-	8211	3			Y	-0-					40
05	8742	X	8526	-0-	-216	-0-	8526	3			Y	-0-					40

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	202	1	1086	3	N	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	169	1	860	3	N	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	184	1	892	3	N	20					20
							22	9									
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	187	1	872	3	N	-0-					20
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	192	1	893	3	N	-0-					20
*05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	148	1	669	3	N	-0-					20

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

12	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	628	1	5699	3	Y	-0-					41
01	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	603	1	5509	3	Y	13					54
							14	9									
02	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	549	1	4917	3	Y	-0-					54
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	577	1	5101	3	Y	-0-					54
04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	555	1	4975	3	Y	21	64	1			11
							23	9									
*05	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	582	1	5092	3	Y	-0-					11

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

12	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					70
01	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	1079	1	1355	3	N	-0-					70
02	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1009	1	427	3	N	-0-					70
03	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	1079	1	4236	3	N	10					80
							11	9									
04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	1044	1	2120	3	N	40					120
							44	9									
*05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	1079	1	2285	3	N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	53	1	1265	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	68	1	1177	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1148	-0-	-70	-0-	48	1	1100	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	680	-0-	-653	-0-	30	1	650	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
*05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	114	1	1997	3	N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3108	-0-	8	8	3108	3			Y	-0-					11
01	3100	N	3862	-0-	762	770	355	1	3507	3	Y	-0-					11
02	2900	N	3608	-0-	708	1478	337	1	3265	3	Y	5					16
							6	9									
03	3100	N	3197	-0-	97	1575	311	1	2882	3	Y	4					20
							4	9									
04	4746	X	3171	-0-	-1575	-0-	320	1	2851	3	Y	-0-					20
*05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	306	1	2665	3	Y	-0-					20

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	3			Y	-0-					11
01	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	687	1	6795	3	Y	-0-					11
02	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	632	1	6121	3	Y	5					16
							6	9									
03	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	676	1	6264	3	Y	4					20
							4	9									
04	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	650	1	5788	3	Y	-0-					20
*05	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	671	1	5851	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

12	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	424	1	2813	3	Y	-0-					28
01	3286	X	2735	-0-	-551	-0-	387	1	2348	3	Y	-0-					28
02	3074	X	2450	-0-	-624	-0-	360	1	2090	3	Y	-0-					28
03	3286	X	2608	-0-	-678	-0-	383	1	2225	3	Y	-0-					28
04	3150	X	2502	-0-	-648	-0-	382	1	2120	3	Y	-0-					28
05	3224	X	2589	-0-	-635	-0-	399	1	2190	3	Y	-0-					28

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	113	1	751	3	Y	-0-					17
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	88	1	535	3	Y	-0-					17
02	580	N	569	-0-	-11	-0-	84	1	485	3	Y	-0-					17
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					17
04	600	N	548	-0-	-52	-0-	84	1	464	3	Y	-0-					17
05	620	N	486	-0-	-134	-0-	75	1	411	3	Y	-0-					17

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	5					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	4					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					25

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2170	-0-		-248	-0-	24 25	1 9	2121	3	Y	23					23
01	2294	N	2043	-0-		-251	-0-	22 7	1 9	2014	3	Y	6					29
02	2084	N	2084	-0-		-0-	-0-	24 6	1 9	2054	3	Y	5	31	1			3
03	2170	N	2084	-0-		-86	-0-	24 8	1 9	2052	3	Y	7					10
04	2030	N	2030	-0-		-0-	-0-	22 7	1 9	2001	3	Y	6					16
05	2232	N	2094	-0-		-138	-0-	23	1	2071	3	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101	N	36	-0-	-65	-0-	34	3	2	9	Y	2					19
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	17	3	Y	4					23
							4	9									
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	44	1	122	3	Y	3					26
							3	9									
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	36	1	95	3	Y	-0-					26
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	44	1	114	3	Y	9					35
							10	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

12	6510	X	6040	-0-	-470	-0-	6038	3	2	9	Y	2					18
01	6510	X	6008	-0-	-502	-0-	1504	1	4500	3	Y	4					22
							4	9									
02	5887	X	5149	-0-	-738	-0-	1369	1	3778	3	Y	2					24
							2	9									
03	6293	X	5346	-0-	-947	-0-	1474	1	3872	3	Y	-0-					24
04	5970	X	5130	-0-	-840	-0-	1418	1	3701	3	Y	10					34
							11	9									
05	6045	X	5262	-0-	-783	-0-	1510	1	3743	3	Y	8					42
							9	9									

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

12	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	56	1	1320	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	74	1	1293	2	N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	55	1	1255	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	59	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	1	1	1187	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	73	1	1271	3	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

12	3689	X	3672	-0-	-17	-0-	3672	3			Y	-0-					15
01	3689	X	3649	-0-	-40	-0-	3649	3			Y	-0-					15
02	3451	X	3396	-0-	-55	-0-	3396	3			Y	-0-					15
03	3689	X	3624	-0-	-65	-0-	3624	3			Y	-0-					15
04	3570	X	3485	-0-	-85	-0-	3485	3			Y	-0-					15
*05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			Y	-0-					15

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

12	4340	X	3631	-0-	-709	-0-	3627	3	4	9	Y	4					10
01	4371	X	3268	-0-	-1103	-0-	224	1	3044	3	Y	-0-					10
02	4089	X	3277	-0-	-812	-0-	216	1	3059	3	Y	2					12
							2	9									
03	4371	X	3763	-0-	-608	-0-	242	1	3519	3	Y	2					14
							2	9									
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	245	1	3708	3	Y	6	11	1			9
							7	9									
*05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	247	1	3496	3	Y	-0-					9

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

12	7843	X	6367	-0-	-1476	-0-	731	1	5629	3	Y	6					16
							7	9									
01	7843	X	7430	-0-	-413	-0-	841	1	6583	3	Y	5					21
							6	9									
02	7337	X	6954	-0-	-383	-0-	772	1	6167	3	Y	14	13	1			22
							15	9									
03	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	879	1	7092	3	Y	10					32
							11	9									
04	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	792	1	6488	3	Y	5					37
							6	9									
*05	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	846	1	6888	3	Y	-0-					37

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

12	5394	X	5252	-0-	-142	-0-	5221	3	31	9	Y	28	37	1			23
01	5394	X	5232	-0-	-162	-0-	307	1	4918	3	Y	6					29
							7	9									
02	5046	X	4863	-0-	-183	-0-	287	1	4554	3	Y	20	38	1			11
							22	9									
03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	325	1	5145	3	Y	35					46
							39	9									
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	313	1	4906	3	Y	18	39	1			25
							20	9									
05	5239	X	5161	-0-	-78	-0-	329	1	4832	3	Y	-0-					25

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

12	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	830	1	6393	3	Y	1					3
							1	9									
01	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	790	1	6186	3	Y	1					4
							1	9									
02	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	709	1	5661	3	Y	13	12	1			5
							14	9									
03	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	709	1	5723	3	Y	8					13
							9	9									
04	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	679	1	5561	3	Y	4					17
							4	9									
*05	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	680	1	5532	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3261	-0-	-25	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	2242	-0-	-832	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	1427	-0-	-1859	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	1243	-0-	-1937	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	1600	-0-	-1686	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	7548	-0-	-667	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7445	-0-	-708	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	6914	-0-	-568	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7425	-0-	-387	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
04	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
*05	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3996	-0-	-468	-0-	124	1	3872	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	2463	-0-	-2001	-0-	79	1	2384	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3939	-0-	-237	-0-	124	1	3815	2	N	-0-					-0-
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	149	1	4350	2	N	-0-					-0-
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	146	1	4457	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4018	-0-	-198	-0-	133	1	3885	2	N	-0-					-0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					32
01	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	739	1	4543	3	N	-0-					32
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	660	1	3255	3	N	-0-					32
03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	738	1	4455	3	N	5					37
							6	9									
04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	712	1	4232	3	N	-0-					37
*05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	727	1	4115	3	N	3					40
							3	9									

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	45	1	1059	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	58	1	1015	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	1039	-0-	-5	-0-	44	1	995	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	550	-0-	-566	-0-	24	1	526	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
*05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	93	1	1624	3	N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	104	1	2462	2	N	-0-					-0-
01	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	162	1	2828	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3093	-0-	193	193	130	1	2963	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3341	-0-	241	434	145	1	3196	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2814	-0-	-186	248	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							2811	3									
*05	3598	X	3350	-0-	-248	-0-	181	1	3169	3	N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	7067	-0-	-404	-0-	7026	3	41	9	Y	37	50	1			29
01	7471	X	7207	-0-	-264	-0-	423	1	6774	3	Y	9					38
							10	9									
02	6960	X	6634	-0-	-326	-0-	391	1	6213	3	Y	27	52	1			13
							30	9									
03	7440	X	6973	-0-	-467	-0-	411	1	6514	3	Y	44					57
							48	9									
04	7170	X	6575	-0-	-595	-0-	393	1	6157	3	Y	23	49	1			31
							25	9									
05	7192	X	6180	-0-	-1012	-0-	394	1	5786	3	Y	-0-					31

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
01	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2923	-0-	23	23	2923	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	10027	-0-	6927	6950	237	1	9790	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	2611	-0-	-389	6561	2611	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	3585					N	NO RPT					-0-

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	120	1	2844	2	N	-0-					-0-
01	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	153	1	2666	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2784	-0-	-29	-0-	117	1	2667	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2980	-0-	-27	-0-	130	1	2850	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2476	-0-	-434	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							2474	3									
05	2976	X	2808	-0-	-168	-0-	152	1	2656	3	N	-0-					-0-

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

12	2511	X	1433	-0-	-1078	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	680	-0-	-1831	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	749	-0-	-1600	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1521	-0-	-618	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
*05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

12	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8158	3	48	9	Y	44	59	1			30
01	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	464	1	7430	3	Y	9					39
							10	9									
02	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	440	1	6987	3	Y	33	59	1			13
							36	9									
03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	460	1	7293	3	Y	49					62
							54	9									
04	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	448	1	7018	3	Y	26	56	1			32
							29	9									
05	7471	X	7231	-0-	-240	-0-	461	1	6770	3	Y	-0-					32

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

12	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			N	-0-					1
01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	1079	1	3756	3	N	-0-					1
02	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	1009	1	4905	3	N	-0-					1
03	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	1079	1	4979	3	N	-0-					1
04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	1044	1	3159	3	N	-0-					1
*05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	1079	1	2401	3	N	-0-					1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1966	3	24	9	Y	22	25	1			13
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	110	1	1723	3	Y	18	25	1			6
							20	9									
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	124	1	1967	3	Y	8	14	1			-0-
							9	9									
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	133	1	2118	3	Y	11					11
							12	9									
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	143	1	2194	3	Y	14	16	1			9
							15	9									
*05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	149	1	2214	3	Y	13	15	1			7
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5698	-0-	-161	-0-	5629	3	69	9	Y	63	72	1			35
01	5859	X	5822	-0-	-37	-0-	347	1	5414	3	Y	55	77	1			13
							61	9									
02	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	318	1	5032	3	Y	21	34	1			-0-
							23	9									
03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	341	1	5424	3	Y	29					29
							32	9									
04	5640	X	5632	-0-	-8	-0-	343	1	5254	3	Y	32	38	1			23
							35	9									
05	5828	X	5752	-0-	-76	-0-	361	1	5355	3	Y	33	37	1			19
							36	9									

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
01	14B2 EXT	109	-0-	109	109	16	1	82	3		Y	10					11
						11	9										
02	14B2 EXT	136	-0-	136	245	22	1	110	3		Y	4					15
						4	9										
03	14B2 EXT	193	-0-	193	438	32	1	161	3		Y	-0-	2	1			13
04	14B2 EXT	211	-0-	211	649	34	1	177	3		Y	-0-					13
05	14B2 EXT	225	-0-	225	874	36	1	188	3		Y	1					14
						1	9										

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

12	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			Y	-0-					41
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	63	1	4329	3	Y	-0-					41
02	3886	X	3729	-0-	-157	-0-	3729	3			Y	-0-					41
03	4154	X	3912	-0-	-242	-0-	3912	3			Y	-0-					41
04	4020	X	3675	-0-	-345	-0-	3675	3			Y	-0-					41
05	4154	X	3857	-0-	-297	-0-	3856	3	1	9	Y	1					42

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	104	1	2477	2	N	-0-					-0-
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	139	1	2424	2	N	-0-					-0-
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	103	1	2363	2	N	-0-					-0-
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	115	1	2522	2	N	-0-					-0-
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							2323	3									
*05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	145	1	2537	3	N	-0-					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

12	4526	X	4135	-0-	-391	-0-	112	1	4023	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3751	-0-	-775	-0-	99	1	3652	2	N	-0-					-0-
02	4292	X	3740	-0-	-552	-0-	103	1	3637	2	N	-0-					-0-
*03	4588	X	3947	-0-	-641	-0-	93	1	3854	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4053	-0-	-387	-0-	35	1	4018	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3377	-0-	-746	-0-	32	1	3345	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	1422	-0-	-3724	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4991	-0-	-155	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	1534	-0-	-3019	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3104	-0-	-1639	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4683	-0-	-147	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4725	-0-	-266	-0-	4725	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	798	-0-	-845	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	812	-0-	-428	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4854	-0-	-354	-0-	220	1	4634	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4844	-0-	-240	-0-	232	1	4612	2	N	-0-					-0-
02	4756	X	4601	-0-	-155	-0-	223	1	4378	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4555	-0-	-312	-0-	220	1	4335	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4328	-0-	-382	-0-	212	1	4116	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4425	-0-	-504	-0-	225	1	4200	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	928	1	2236	2	Y	-0-					32
01	3162	X	2984	-0-	-178	-0-	914	1	2058	2	Y	11					43
							12	9									
02	2958	X	2657	-0-	-301	-0-	824	1	1833	2	Y	-0-					43
03	3162	X	2636	-0-	-526	-0-	887	1	1749	2	Y	-0-					43
04	3060	X	2715	-0-	-345	-0-	817	1	1898	2	Y	-0-					43
05	3162	X	2620	-0-	-542	-0-	806	1	1814	2	Y	-0-					43

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4443	-0-	-238	-0-	4439	3	4	9	Y	4					6
01	4681	X	4072	-0-	-609	-0-	279	1	3792	3	Y	1					7
							1	9									
02	4321	X	3454	-0-	-867	-0-	227	1	3225	3	Y	2					9
							2	9									
03	4619	X	4339	-0-	-280	-0-	279	1	4057	3	Y	3					12
							3	9									
04	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	307	1	4650	3	Y	5	11	1			6
							6	9									
*05	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	313	1	4429	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	595	1	3326	3	N	4					51
							4	9									
01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	595	1	3319	3	N	25					76
							28	9									
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	557	1	3102	3	N	-0-					76
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	595	1	3416	3	N	-0-					76
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	576	1	3392	3	N	45					121
							50	9									
*05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	595	1	3550	3	N	-0-					121

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2928	-0-	-327	-0-	44	1	2866	3	Y	16					65
							18	9									
01	3255	X	3194	-0-	-61	-0-	47	1	3129	3	Y	16	48	1			33
							18	9									
02	3045	X	2841	-0-	-204	-0-	42	1	2799	3	Y	-0-					33
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	68	1	4349	3	Y	-0-					33
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	61	1	4060	3	Y	21					54
							23	9									
*05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	65	1	4268	3	Y	-0-	43	1			11

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	64	1	4229	3	Y	16					56
							18	9									
01	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	59	1	3945	3	Y	17	46	1			27
							19	9									
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	54	1	3599	3	Y	-0-					27
03	3782	X	449	-0-	-3333	-0-	7	1	442	3	Y	-0-					27
04	3660	X	1895	-0-	-1765	-0-	28	1	1848	3	Y	17					44
							19	9									
05	3782	X	1622	-0-	-2160	-0-	24	1	1594	3	Y	4	42	1			6
							4	9									

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	30	1	1942	3	Y	16					68
							18	9									
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	32	1	2140	3	Y	15	47	1			36
							17	9									
02	2117	N	1882	-0-	-235	-0-	28	1	1854	3	Y	-0-					36
03	3100	N	3586	-0-	486	486	55	1	3531	3	Y	-0-					36
04	3000	N	3096	-0-	96	582	46	1	3029	3	Y	19					55
							21	9									
*05	3100	N	3328	-0-	228	810	50	1	3277	3	Y	1	43	1			13
							1	9									

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	61	-0-	-900	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					70
01	1023	N	600	-0-	-423	-0-	40	1	560	3	Y	-0-					70
02	754	N	385	-0-	-369	-0-	26	1	359	3	Y	-0-					70
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	497	3	Y	-0-					70
04	570	N	367	-0-	-203	-0-	25	1	342	3	Y	-0-					70
05	403	N	335	-0-	-68	-0-	24	1	311	3	Y	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	6080	-0-	-554	-0-	365	1	5715	3	Y	-0-					-0-
01	6634	X	5969	-0-	-665	-0-	364	1	5605	3	Y	-0-					-0-
02	6206	X	5619	-0-	-587	-0-	237	1	5382	3	Y	-0-					-0-
03	6169	X	5851	-0-	-318	-0-	108	1	5743	3	Y	-0-					-0-
04	5910	X	5653	-0-	-257	-0-	104	1	5549	3	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5787	-0-	-289	-0-	109	1	5678	3	Y	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2061	-0-	-264	-0-	101	1	1959	3	Y	1					5
							1	9									
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	199	1	1825	3	Y	-0-					5
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	189	1	1721	3	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	246	1	2227	3	Y	1					1
							1	9									
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	230	1	2021	3	Y	-0-					1
*05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	246	1	2113	3	Y	3					4
							3	9									

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	8	1			13
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1081	1	145	3	Y	27	35	1			5
							30	9									
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	526	1	121	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					18
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					19
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	39	1	114	3	Y	5					24
							6	9									
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	52	1	153	3	Y	2					26
							2	9									
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	62	1	182	3	Y	3					29
							3	9									

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1090	-0-	-615	-0-	19	1	1019	3	Y	47	57	1			15
							52	9									
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	33	1	1252	3	Y	6					21
							7	9									
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	78	1	1473	3	Y	4					25
							4	9									
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	30	1	1067	3	Y	4					29
							4	9									
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	42	1	1571	3	Y	21	22	1			28
							23	9									
*05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	50	1	1867	3	Y	4	26	1			6
							4	9									

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	2696	-0-	-1396	-0-	2696	3			Y	-0-					23
01	4092	X	3310	-0-	-782	-0-	49	1	3209	3	Y	47	56	1			14
							52	9									
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	115	1	4008	3	Y	-0-					14
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					14
04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	120	1	4062	3	Y	-0-					14
*05	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	127	1	4254	3	Y	-0-					14

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	1079	1	3	9	N	3					81
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1079	1	765	3	N	13					94
							14	9									
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1009	1	144	3	N	-0-					94
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1079	1	644	3	N	17					111
							19	9									
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1044	1	532	3	N	-0-					111
*05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1079	1	678	3	N	-0-					111

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2220	-0-	-756	-0-	2186	3	34	9	Y	31					135
01	2976	X	2390	-0-	-586	-0-	92	1	2296	3	Y	2	105	1			32
							2	9									
02	2610	X	2132	-0-	-478	-0-	84	1	2048	3	Y	-0-					32
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	92	1	2193	3	Y	-0-					32
04	2310	N	2303	-0-	-7	-0-	91	1	2212	3	Y	-0-	31	1			1
*05	3100	N	3355	-0-	255	255	129	1	3226	3	Y	-0-					1

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
01	3069	X	624	-0-	-2445	-0-	16	1	605	3	Y	3					3
							3	9									
02	2871	X	1721	-0-	-1150	-0-	86	1	1629	3	Y	5					8
							6	9									
03	3069	X	2155	-0-	-914	-0-	58	1	2088	3	Y	8					16
							9	9									
04	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	61	1	2313	3	Y	29	32	1			13
							32	9									
*05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	81	1	3037	3	Y	8	21	1			-0-
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4658	3	14	9	Y	13					18
01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	181	1	4503	3	Y	26	34	1			10
							29	9									
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	174	1	4236	3	Y	4					14
							4	9									
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	189	1	4526	3	Y	83					97
							91	9									
04	4500	X	4337	-0-	-163	-0-	172	1	4163	3	Y	2	98	1			1
							2	9									
05	4650	X	4382	-0-	-268	-0-	169	1	4213	3	Y	-0-					1

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	136	1	7320	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
01	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	140	1	5353	3	Y	22					22
							24	9									
02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	225	1	4255	3	Y	14					36
							15	9									
03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	130	1	4679	3	Y	18					54
							20	9									
04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	120	1	4522	3	Y	57	62	1			49
							63	9									
*05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	115	1	4339	3	Y	10	59	1			-0-
							11	9									

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3489	-0-	389	389	63	1	3397	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
01	3100	N	3124	-0-	24	413	79	1	3031	3	Y	13					13
							14	9									
02	2837	N	2424	-0-	-413	-0-	121	1	2295	3	Y	7					20
							8	9									
03	2852	X	2392	-0-	-460	-0-	64	1	2318	3	Y	9					29
							10	9									
04	2760	X	2480	-0-	-280	-0-	63	1	2384	3	Y	30	33	1			26
							33	9									
05	2852	X	2118	-0-	-734	-0-	55	1	2056	3	Y	6	29	1			3
							7	9									

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3171	-0-	-1107	-0-	3152	3	19	9	Y	17					22
01	4247	X	3285	-0-	-962	-0-	127	1	3147	3	Y	10	25	1			7
							11	9									
02	3828	X	2907	-0-	-921	-0-	115	1	2790	3	Y	2					9
							2	9									
03	3844	X	3164	-0-	-680	-0-	126	1	3001	3	Y	34					43
							37	9									
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	130	1	3156	3	Y	-0-	43	1			-0-
*05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	145	1	3611	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	46	1	2483	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	2790	X	2511	-0-	-279	-0-	64	1	2436	3	Y	10					10
							11	9									
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	112	1	2116	3	Y	7					17
							8	9									
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	74	1	2684	3	Y	10					27
							11	9									
04	2430	N	2342	-0-	-88	-0-	60	1	2250	3	Y	29	31	1			25
							32	9									
05	2387	N	2180	-0-	-207	-0-	56	1	2120	3	Y	4	29	1			-0-
							4	9									

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3425	-0-	-171	-0-	547	1	2876	3	Y	2					17
							2	9									
01	3596	X	2922	-0-	-674	-0-	474	1	2434	3	Y	13					30
							14	9									
02	3364	X	2487	-0-	-877	-0-	407	1	2067	3	Y	12					42
							13	9									
03	3410	X	2751	-0-	-659	-0-	457	1	2282	3	Y	11	35	1			18
							12	9									
04	3300	X	3260	-0-	-40	-0-	528	1	2730	3	Y	2					20
							2	9									
05	3410	X	3184	-0-	-226	-0-	516	1	2664	3	Y	4					24
							4	9									

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3968	-0-	-434	-0-	382	1	3586	3	Y	-0-					9
01	4371	X	3933	-0-	-438	-0-	564	1	3369	3	Y	-0-					9
02	3886	X	3622	-0-	-264	-0-	522	1	3090	3	Y	9	17	1			1
							10	9									
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	595	1	3489	3	Y	1					2
							1	9									
04	3930	X	3830	-0-	-100	-0-	572	1	3257	3	Y	1					3
							1	9									
*05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	604	1	3364	3	Y	6					9
							7	9									

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	261	1	8203	3	Y	-0-					-0-
01	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	886	1	7467	3	Y	1					1
							1	9									
02	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	855	1	7008	3	Y	-0-					1
03	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	944	1	7432	3	Y	-0-					1
04	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	951	1	6971	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	8122	X	7426	-0-	-696	-0-	921	1	6505	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2652	3	3	9	Y	3					3
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	534	1	3832	3	Y	4					7
							4	9									
02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	639	1	4358	3	Y	9					16
							10	9									
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	690	1	4739	3	Y	4					20
							4	9									
04	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	762	1	5005	3	Y	8					28
							9	9									
*05	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	807	1	5416	3	Y	8					36
							9	9									

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

12	3937	X	3854	-0-	-83	-0-	3854	3			Y	-0-					32
01	3937	X	3649	-0-	-288	-0-	52	1	3597	3	Y	-0-					32
02	3625	X	3171	-0-	-454	-0-	3171	3			Y	-0-					32
03	3875	X	3319	-0-	-556	-0-	3319	3			Y	-0-					32
04	3720	X	3011	-0-	-709	-0-	3011	3			Y	-0-					32
05	3844	X	2688	-0-	-1156	-0-	2687	3	1	9	Y	1					33

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			Y	-0-					17
01	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	611	1	3681	3	Y	-0-					17
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	600	1	3334	3	Y	-0-					17
03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	324	1	4240	3	Y	-0-					17
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	295	1	3793	3	Y	-0-					17
*05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	288	1	3702	3	Y	-0-					17

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

12	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			Y	-0-					8
01	5363	X	5343	-0-	-20	-0-	454	1	4889	3	Y	-0-					8
02	5017	X	4825	-0-	-192	-0-	407	1	4399	3	Y	17					25
							19	9									
03	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	491	1	5173	3	Y	4	26	1			3
							4	9									
04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	485	1	5086	3	Y	8					11
							9	9									
05	5363	X	5255	-0-	-108	-0-	466	1	4774	3	Y	14					25
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3527	-0-	-751	-0-	138	1	3385	3	Y	4	6	1			193
							4	9									
01	4216	X	4055	-0-	-161	-0-	164	1	3883	3	Y	7	8	1			192
							8	9									
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	157	1	3765	3	Y	16	7	1			201
							18	9									
03	4092	X	3977	-0-	-115	-0-	67	1	3887	3	Y	21	28	1			194
							23	9									
04	3930	X	3920	-0-	-10	-0-	116	1	3756	3	Y	44	43	1			195
							48	9									
05	4216	X	4055	-0-	-161	-0-	166	1	3812	3	Y	70	38	1			227
							77	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	437	3	6	9	Y	5	6	1			3
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	26	1	408	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
02	435	N	396	-0-	-39	-0-	23	1	371	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	25	1	399	3	Y	2					2
							2	9									
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	25	1	381	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	410	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4265	-0-	-943	-0-	167	1	4095	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	5053	X	364	-0-	-4689	-0-	14	1	339	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	4321	X	-0-	-0-	-4321	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	12	11	1			2
04	4470	X	3	-0-	-4467	-0-	2	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5304	3	31	9	Y	28	38	1			22
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	316	1	5053	3	Y	6					28
							7	9									
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	294	1	4673	3	Y	22	39	1			11
							24	9									
03	5332	X	5327	-0-	-5	-0-	314	1	4977	3	Y	33					44
							36	9									
04	5190	X	5140	-0-	-50	-0-	307	1	4813	3	Y	18	38	1			24
							20	9									
05	5363	X	5138	-0-	-225	-0-	327	1	4811	3	Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3865	-0-	-444	-0-	151	1	3703	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
01	4278	X	3955	-0-	-323	-0-	160	1	3792	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
02	3915	X	3742	-0-	-173	-0-	150	1	3591	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	4061	X	3707	-0-	-354	-0-	63	1	3637	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	3930	X	3530	-0-	-400	-0-	106	1	3423	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3999	X	3052	-0-	-947	-0-	128	1	2924	3	Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	77	1	1881	3	Y	-0-					1
01	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	123	1	2902	3	Y	-0-	1	7			-0-
02	2900	N	3345	-0-	445	445	134	1	3211	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3348	-0-	248	693	57	1	3276	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
04	3000	N	3180	-0-	180	873	94	1	3034	3	Y	47	44	1			5
							52	9									
*05	3394	X	2521	-0-	-873	-0-	105	1	2408	3	Y	7	6	1			6
							8	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

12	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	384	1	1634	3	Y	-0-					9
01	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	378	1	1598	3	Y	-0-					9
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	365	1	1515	3	Y	-0-					9
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	387	1	1576	3	Y	-0-					9
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	379	1	1543	3	Y	-0-					9
05	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	391	1	1573	3	Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

12	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			N	-0-					35
01	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	1079	1	6315	3	N	-0-					35
02	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	1009	1	5700	3	N	-0-					35
03	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	1079	1	6089	3	N	-0-					35
04	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	1044	1	5642	3	N	33					68
						36	9									
*05	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	1079	1	5781	3	N	-0-					68

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

12	3875 X	3282	-0-	-593	-0-	3268	3	14	9	Y	13					88
01	3813 X	3441	-0-	-372	-0-	160	1	3246	3	Y	32					120
						35	9									
02	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	156	1	3152	3	Y	2	86	1			36
						2	9									
03	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	160	1	3346	3	Y	15					51
						17	9									
04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	152	1	3192	3	Y	21					72
						23	9									
*05	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	147	1	3441	3	Y	-0-					72

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

12	5053 X	4653	-0-	-400	-0-	447	1	4204	3	Y	2					13
						2	9									
01	5053 X	4772	-0-	-281	-0-	684	1	4088	3	Y	-0-					13
02	4495 X	4263	-0-	-232	-0-	615	1	3638	3	Y	9	19	1			3
						10	9									
03	4650 X	3562	-0-	-1088	-0-	519	1	3042	3	Y	1					4
						1	9									
04	4620 X	3155	-0-	-1465	-0-	471	1	2682	3	Y	2					6
						2	9									
05	4774 X	3422	-0-	-1352	-0-	520	1	2896	3	Y	5					11
						6	9									

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

12	7161 X	7006	-0-	-155	-0-	77	1	6848	3	Y	74					77
						81	9									
01	7161 X	6937	-0-	-224	-0-	75	1	6838	3	Y	22					99
						24	9									
02	6699 X	6578	-0-	-121	-0-	76	1	6483	3	Y	17	99	1			17
						19	9									
03	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	81	1	7073	3	Y	24					41
						26	9									
04	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	77	1	6840	3	Y	19					60
						21	9									
*05	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	78	1	7009	3	Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	17	1	410	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	29	23	1			6
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	13	1	778	3	Y	21	23	1			3
							23	9									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	16	1	527	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	37	1	849	3	Y	5	3	1			3
							6	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4654	-0-	-647	-0-	182	1	4460	3	Y	11	11	1			6
							12	9									
01	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	229	1	5418	3	Y	20	21	1			5
							22	9									
02	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	223	1	5347	3	Y	22	11	1			16
							24	9									
03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	100	1	5741	3	Y	9	22	1			3
							10	9									
04	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	168	1	5425	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
05	5394	X	5126	-0-	-268	-0-	214	1	4912	3	Y	-0-	1	1			1

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5594	-0-	-699	-0-	5594	3			Y	-0-					29
01	6293	X	5757	-0-	-536	-0-	751	1	5006	3	Y	-0-					29
02	5887	X	5352	-0-	-535	-0-	670	1	4682	3	Y	-0-					29
03	6293	X	5220	-0-	-1073	-0-	681	1	4539	3	Y	-0-					29
04	6090	X	4989	-0-	-1101	-0-	651	1	4290	3	Y	44					73
							48	9									
05	5766	X	5352	-0-	-414	-0-	693	1	4635	3	Y	22					95
							24	9									

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	6687	-0-	-784	-0-	295	1	6390	3	Y	2					16
							2	9									
01	7471	X	6187	-0-	-1284	-0-	286	1	5900	3	Y	1					17
							1	9									
02	6612	X	5360	-0-	-1252	-0-	250	1	5092	3	Y	16					33
							18	9									
03	6727	X	6599	-0-	-128	-0-	295	1	6297	3	Y	6	35	1			4
							7	9									
04	6510	X	6065	-0-	-445	-0-	278	1	5773	3	Y	13	17	1			-0-
							14	9									
05	6696	X	6153	-0-	-543	-0-	290	1	5856	3	Y	6					6
							7	9									

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	372	1	798	3	Y	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	372	1	598	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	751	-0-	-90	-0-	348	1	403	3	Y	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	372	1	640	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	564	-0-	-306	-0-	360	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	372	-0-	-434	-0-	372	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

12	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	1180	1	7371	3	Y	207	145	1			65
							228	9									
01	8029	X	7689	-0-	-340	-0-	1540	1	6149	3	Y	-0-					65
02	7511	X	7003	-0-	-508	-0-	1481	1	5522	3	Y	-0-					65
03	8029	X	6792	-0-	-1237	-0-	1426	1	5366	3	Y	-0-					65
04	7770	X	5961	-0-	-1809	-0-	1342	1	4560	3	Y	54					119
							59	9									
05	8029	X	6092	-0-	-1937	-0-	1438	1	4654	3	Y	-0-					119

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

12	3534	X	3478	-0-	-56	-0-	136	1	3333	3	Y	8	14	1			8
							9	9									
01	3534	X	3460	-0-	-74	-0-	140	1	3312	3	Y	7	12	1			3
							8	9									
02	3306	X	3211	-0-	-95	-0-	128	1	3082	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	3534	X	3272	-0-	-262	-0-	56	1	3213	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	3420	X	3163	-0-	-257	-0-	95	1	3068	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3472	X	3208	-0-	-264	-0-	134	1	3074	3	Y	-0-					-0-

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

12	4526	X	3603	-0-	-923	-0-	3603	3			Y	-0-					55
01	4526	X	3505	-0-	-1021	-0-	3505	3			Y	-0-					55
02	3741	X	3315	-0-	-426	-0-	3315	3			Y	-0-					55
03	3999	X	3600	-0-	-399	-0-	3600	3			Y	-0-					55
04	3570	X	3455	-0-	-115	-0-	3455	3			Y	-0-					55
05	3596	X	3495	-0-	-101	-0-	3494	3	1	9	Y	1					56

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

12	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	849	1	6542	3	Y	8					20
							9	9									
01	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	824	1	6451	3	Y	7					27
							8	9									
02	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	775	1	6186	3	Y	15	13	1			29
							17	9									
03	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	765	1	6170	3	Y	8					37
							9	9									
04	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	738	1	6041	3	Y	5					42
							6	9									
*05	6944	X	6729	-0-	-215	-0-	736	1	5993	3	Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	195	3	Y	7					7
							8	9									
01	465	N	322	-0-	-143	-0-	49	1	273	3	Y	-0-	6	7			1
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	47	1	261	3	Y	-0-					1
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	48	1	263	3	Y	-0-					1
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	56	1	301	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	46	1	245	3	Y	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	977	1	7295	3	Y	7					19
							8	9									
01	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	1306	1	7258	3	Y	12					31
							13	9									
02	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	1164	1	6433	3	Y	-0-					31
03	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	1277	1	7013	3	Y	-0-					31
04	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	1232	1	6622	3	Y	32	56	1			7
							35	9									
*05	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	1286	1	6876	3	Y	11					18
							12	9									

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3848	-0-	-27	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3760	-0-	-53	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3734	-0-	-110	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3397	-0-	-323	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3300	-0-	-606	-0-	3300	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2721	-0-	-441	-0-	110	1	2611	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2683	-0-	-386	-0-	146	1	2537	2	N	-0-					-0-
02	2639	X	2542	-0-	-97	-0-	107	1	2435	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2739	-0-	-82	-0-	119	1	2620	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2507	-0-	-223	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							2505	3									
*05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	157	1	2742	3	N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	36	1	1144	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	120	1	1013	3	Y	-0-					-0-
02	1247	N	965	-0-	-282	-0-	105	1	860	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	468	-0-	-710	-0-	53	1	415	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	427	-0-	-683	-0-	51	1	376	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	760	-0-	-263	-0-	94	1	666	3	Y	-0-					-0-

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	252	1	958	3	Y	-0-					42
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	266	1	994	3	Y	8					50
							9	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	284	1	1111	3	Y	-0-					50
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	312	1	1257	3	Y	1					51
							1	9									
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	288	1	1076	3	Y	-0-					51
*05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	377	1	1414	3	Y	-0-					51

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	10814	-0-	-935	-0-	10814	3			Y	-0-					4
01	11749	X	10396	-0-	-1353	-0-	528	1	9757	3	Y	101					105
							111	9									
02	10382	X	9862	-0-	-520	-0-	507	1	9353	3	Y	2	80	1			27
							2	9									
03	11098	X	10516	-0-	-582	-0-	551	1	9880	3	Y	77					104
							85	9									
04	10740	X	10459	-0-	-281	-0-	560	1	9899	3	Y	-0-	79	1			25
*05	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	582	1	10361	3	Y	20					45
							22	9									

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
01	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	6001	-0-	-89	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6459	-0-	-144	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6068	-0-	-322	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6310	-0-	-293	-0-	6310	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2001	-0-	-231	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1767	-0-	-310	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1736	-0-	-120	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1829	-0-	-186	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2062	3	3	9	Y	3					31
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	208	1	1700	3	Y	12					43
							13	9									
02	1711	N	1563	-0-	-148	-0-	177	1	1386	3	Y	-0-					43
03	2015	N	1776	-0-	-239	-0-	196	1	1525	3	Y	50	85	1			8
							55	9									
04	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	196	1	1514	3	Y	-0-					8
05	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	192	1	1468	3	Y	-0-					8

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

12	4371	X	4370	-0-	-1	-0-	14	1	4356	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4274	-0-	-97	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3991	-0-	-127	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4313	-0-	-89	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4097	-0-	-163	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4080	-0-	-291	-0-	4080	2			N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

12	4836	X	4752	-0-	-84	-0-	15	1	4737	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4617	-0-	-188	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4246	-0-	-307	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4662	-0-	-205	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4457	-0-	-253	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4609	-0-	-134	-0-	4609	2			N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

12	7564	X	7338	-0-	-226	-0-	414	1	6915	3	Y	8					8
							9	9									
01	7564	X	7415	-0-	-149	-0-	419	1	6982	3	Y	13					21
							14	9									
02	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	392	1	6491	3	Y	13					34
							14	9									
03	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	25					59
04	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	431	1	6932	3	Y	55	69	1			45
							61	9									
05	7409	X	7144	-0-	-265	-0-	413	1	6684	3	Y	43	77	1			11
							47	9									

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

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

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

12	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	401	1	7043	3	N	17					114
							19	9									
01	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	698	1	6116	3	N	22					136
							24	9									
02	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	676	1	5897	3	N	-0-					136
03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	717	1	6161	3	N	53					189
							58	9									
04	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	701	1	5901	3	N	2	160	1			31
							2	9									
*05	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	722	1	6119	3	N	-0-					31

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

12	5394	X	4447	-0-	-947	-0-	4393	3	54	9	Y	49	56	1			35
01	5053	X	4494	-0-	-559	-0-	268	1	4179	3	Y	43	60	1			18
							47	9									
02	4582	X	4328	-0-	-254	-0-	256	1	4053	3	Y	17	34	1			1
							19	9									
03	4650	X	4148	-0-	-502	-0-	244	1	3881	3	Y	21					22
							23	9									
04	4350	X	3400	-0-	-950	-0-	207	1	3172	3	Y	19	23	1			18
							21	9									
05	4619	X	4159	-0-	-460	-0-	261	1	3872	3	Y	24	27	1			15
							26	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

12	2139	N	1505	-0-	-634	-0-	1487	3	18	9	Y	16	19	1			14
01	2139	N	1560	-0-	-579	-0-	93	1	1449	3	Y	16	21	1			9
							18	9									
02	1566	N	1535	-0-	-31	-0-	91	1	1438	3	Y	5	12	1			2
							6	9									
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	104	1	1662	3	Y	9					11
							10	9									
04	1500	N	1300	-0-	-200	-0-	79	1	1212	3	Y	8	9	1			10
							9	9									
*05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	105	1	1558	3	Y	10	11	1			9
							11	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

12	3206	X	3066	-0-	-140	-0-	3029	3	37	9	Y	34	39	1			19
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	189	1	2947	3	Y	30	42	1			7
							33	9									
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	162	1	2561	3	Y	10	17	1			-0-
							11	9									
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	180	1	2861	3	Y	16					16
							18	9									
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	181	1	2773	3	Y	16	20	1			12
							18	9									
*05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	193	1	2870	3	Y	18	20	1			10
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1169	3	14	9	Y	13	15	1			8
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	61	1	952	3	Y	10	14	1			4
							11	9									
02	870	N	720	-0-	-150	-0-	43	1	673	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	60	1	952	3	Y	5					7
							6	9									
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	107	1	1643	3	Y	10	12	1			5
							11	9									
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	103	1	1521	3	Y	9	11	1			3
							10	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

12	3379	X	3021	-0-	-358	-0-	2985	3	36	9	Y	33	38	1			47
01	3379	X	3058	-0-	-321	-0-	182	1	2843	3	Y	30	41	1			36
							33	9									
02	2871	X	2686	-0-	-185	-0-	159	1	2516	3	Y	10	21	1			25
							11	9									
03	3069	X	2993	-0-	-76	-0-	176	1	2800	3	Y	15					40
							17	9									
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	199	1	3053	3	Y	18	22	1			36
							20	9									
05	3069	X	2392	-0-	-677	-0-	150	1	2227	3	Y	14	15	1			35
							15	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

12	3937	X	2832	-0-	-1105	-0-	2832	3			Y	-0-					6
01	3937	X	3481	-0-	-456	-0-	238	1	3243	3	Y	-0-	1	7			5
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	252	1	3576	3	Y	3					8
							3	9									
03	3937	X	3765	-0-	-172	-0-	242	1	3521	3	Y	2					10
							2	9									
04	3570	X	3359	-0-	-211	-0-	208	1	3145	3	Y	5	10	1			5
							6	9									
05	3937	X	2814	-0-	-1123	-0-	186	1	2628	3	Y	-0-					5

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

12	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	1079	1	5549	3	N	-0-					178
01	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	1079	1	5160	3	N	-0-					178
02	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	1009	1	5153	3	N	-0-					178
03	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	661	1	5541	3	N	87	184	1			81
							96	9									
04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4974	3	2	9	N	2					83
*05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	6288	-0-	-1586	-0-	6280	3	8	9	Y	7					9
01	7843	X	7439	-0-	-404	-0-	909	1	6521	3	Y	8					17
							9	9									
02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	774	1	5283	3	Y	17					34
							19	9									
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	820	1	5630	3	Y	6					40
							7	9									
04	7200	X	5302	-0-	-1898	-0-	700	1	4594	3	Y	7					47
							8	9									
05	7440	X	5437	-0-	-2003	-0-	704	1	4723	3	Y	9					56
							10	9									

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		730	-0-	730	730	146	1	584	3	Y	-0-					7
02	14B2 EXT		552	-0-	552	1282	117	1	435	3	Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1282					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1282					Y	6					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1282					Y	-0-					13

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

12	5332	X	5173	-0-	-159	-0-	203	1	4970	3	Y	-0-					76
01	5301	X	5163	-0-	-138	-0-	209	1	4954	3	Y	-0-	1	7			75
02	4959	X	4861	-0-	-98	-0-	194	1	4667	3	Y	-0-					75
03	5239	X	5103	-0-	-136	-0-	87	1	5016	3	Y	-0-					75
04	5070	X	4927	-0-	-143	-0-	148	1	4779	3	Y	-0-					75
05	5208	X	4966	-0-	-242	-0-	208	1	4758	3	Y	-0-					75

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			Y	-0-					3
01	3503	X	543	-0-	-2960	-0-	66	1	477	3	Y	-0-	3	7			-0-
02	3277	X	-0-	-0-	-3277	-0-					Y	-0-					-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2977	-0-	-557	-0-	131	1	2845	3	Y	1					8
							1	9									
01	3534	X	2399	-0-	-1135	-0-	111	1	2288	3	Y	-0-					8
02	3335	X	1950	-0-	-1385	-0-	91	1	1852	3	Y	6					14
							7	9									
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	165	1	3520	3	Y	3	17	1			-0-
							3	9									
04	3450	X	3045	-0-	-405	-0-	140	1	2898	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	2976	X	2757	-0-	-219	-0-	130	1	2624	3	Y	3					3
							3	9									

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	135	1	2932	3	Y	1					18
							1	9									
01	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	149	1	3061	3	Y	1					19
							1	9									
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	156	1	3181	3	Y	10					29
							11	9									
03	3255	X	2578	-0-	-677	-0-	115	1	2463	3	Y	-0-	14	1			15
04	3120	X	2856	-0-	-264	-0-	131	1	2724	3	Y	1	6	1			10
							1	9									
05	3565	X	3293	-0-	-272	-0-	155	1	3134	3	Y	4					14
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3742	-0-	-288	-0-	143	1	3503	3	Y	87	76	1			43
							96	9									
01	4030	X	3951	-0-	-79	-0-	158	1	3726	3	Y	61	83	1			21
							67	9									
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	151	1	3621	3	Y	57	31	1			47
							63	9									
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	71	1	4106	3	Y	134	158	1			23
							147	9									
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	119	1	3835	3	Y	117	125	1			15
							129	9									
*05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	167	1	3838	3	Y	26	21	1			20
							29	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

12	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	86	1	4609	3	Y	-0-					11
01	4092	X	3708	-0-	-384	-0-	67	1	3627	3	Y	13					24
							14	9									
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	81	1	4083	3	Y	-0-	21	1			3
03	4092	X	3824	-0-	-268	-0-	70	1	3754	3	Y	-0-					3
04	3960	X	889	-0-	-3071	-0-	17	1	872	3	Y	-0-					3
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	15					18

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

12	5394	X	4711	-0-	-683	-0-	85	1	4590	3	Y	33					53
							36	9									
01	5394	X	4352	-0-	-1042	-0-	78	1	4237	3	Y	34					87
							37	9									
02	4901	X	3756	-0-	-1145	-0-	73	1	3683	3	Y	-0-	77	1			10
03	5115	X	3796	-0-	-1319	-0-	70	1	3726	3	Y	-0-					10
04	4830	X	3641	-0-	-1189	-0-	70	1	3571	3	Y	-0-					10
05	4712	X	4479	-0-	-233	-0-	84	1	4378	3	Y	15					25
							17	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	33	1	1800	3	Y	25					33
							28	9									
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	34	1	1841	3	Y	22					55
							24	9									
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	37	1	1851	3	Y	-0-	48	1			7
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	38	1	2000	3	Y	64					71
							70	9									
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	41	1	2093	3	Y	2					73
							2	9									
*05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	39	1	2019	3	Y	15					88
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	168	1	3036	3	Y	35	26	1			21
							39	9									
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	207	1	3723	3	Y	-0-	8	1			13
02	3190	X	3121	-0-	-69	-0-	167	1	2954	3	Y	-0-	7	1			6
03	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	179	1	3162	3	Y	-0-	4	1			2
04	3300	X	3279	-0-	-21	-0-	175	1	3090	3	Y	13	7	1			8
							14	9									
*05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	186	1	3315	3	Y	-0-	3	1			5

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	260	1	4699	3	Y	35	26	1			21
							39	9									
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	268	1	4836	3	Y	-0-	8	1			13
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	288	1	5081	3	Y	42	31	1			24
							46	9									
03	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	327	1	5778	3	Y	-0-	15	1			9
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	302	1	5328	3	Y	14	11	1			12
							15	9									
*05	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	312	1	5569	3	Y	-0-	5	1			7

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5170	3	37	9	Y	34					60
01	5053	X	4971	-0-	-82	-0-	4923	3	48	9	Y	44	104	1			-0-
02	4727	X	4319	-0-	-408	-0-	4295	3	24	9	Y	22					22
03	5053	X	4490	-0-	-563	-0-	4490	3			Y	-0-					22
04	4890	X	4351	-0-	-539	-0-	4351	3			Y	-0-	22	1			-0-
05	5053	X	4475	-0-	-578	-0-	4468	3	7	9	Y	6					6

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2421	-0-	-617	-0-	2410	3	11	9	Y	10					68
01	2666	X	2486	-0-	-180	-0-	2479	3	7	9	Y	6	43	1			31
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2513	3	24	9	Y	22					53
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2797	3	18	9	Y	16					69
04	2580	X	2131	-0-	-449	-0-	2129	3	2	9	Y	2	49	1			22
05	2697	X	2273	-0-	-424	-0-	2266	3	7	9	Y	6					28

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	321	1	1613	3	Y	-0-					-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	293	1	1570	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	288	1	1603	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	277	1	1471	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	306	1	1505	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2877	-0-	-750	-0-	926	1	1	2	Y	1	2	1			-0-
							1949	3	1	9							
01	3627	X	3013	-0-	-614	-0-	950	1	2057	3	Y	5					5
							6	9									
02	3393	X	2608	-0-	-785	-0-	834	1	1762	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
03	3627	X	3555	-0-	-72	-0-	1156	1	2387	3	Y	11					16
							12	9									
04	3510	X	2296	-0-	-1214	-0-	756	1	1534	3	Y	5					21
							6	9									
*05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	2379	1	2695	3	Y	9	23	1			7
							10	9									

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

12	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	35	26	1			21
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-	8	1			13
02	4756	X	-0-	-0-	-4756	-0-					Y	-0-	7	1			6
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-	4	1			2
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	13	7	1			8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			5

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	266	1	1338	3	Y	-0-					-0-
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	286	1	1535	3	Y	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	289	1	1609	3	Y	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	264	1	1404	3	Y	-0-					-0-
*05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	237	1	1166	3	Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	522	1	2220	3	Y	-0-					14
01	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	537	1	2269	3	Y	-0-					14
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	501	1	2083	3	Y	-0-					14
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	527	1	2147	3	Y	-0-					14
04	2610	N	2578	-0-	-32	-0-	508	1	2070	3	Y	-0-					14
*05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	539	1	2171	3	Y	-0-					14

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					28
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	357	1	3272	3	N	-0-					28
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	334	1	2760	3	N	-0-					28
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	357	1	3044	3	N	-0-					28
04	2850	X	2649	-0-	-201	-0-	346	1	2303	3	N	-0-					28
05	2945	X	1601	-0-	-1344	-0-	357	1	1244	3	N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			Y	-0-					56
01	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	305	1	4481	3	Y	88	121	1			23
							97	9									
02	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	290	1	4596	3	Y	15					38
							17	9									
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	343	1	4448	3	Y	-0-					38
04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	332	1	4172	3	Y	-0-					38
05	4650	X	4478	-0-	-172	-0-	329	1	4120	3	Y	26					64
							29	9									

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					122
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	312	1	178	3	N	-0-					122
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	292	1	41	3	N	-0-					122
03	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	1			N	-0-					122
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	302	1	233	3	N	-0-					122
*05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	312	1	499	3	N	-0-					122

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6326	3	13	9	Y	12					34
01	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	3			Y	-0-					34
02	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5800	3	15	9	Y	14					48
03	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3			Y	-0-					48
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6720	3	74	9	Y	67	58	1			57
*05	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	3			Y	-0-					57

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	5045	-0-	-380	-0-	5015	3	30	9	Y	27					83
01	5425	X	5293	-0-	-132	-0-	752	1	4531	3	Y	9					92
							10	9									
02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	791	1	4391	3	Y	141	169	1			64
							155	9									
03	5115	X	4872	-0-	-243	-0-	345	1	4506	3	Y	19					83
							21	9									
04	5130	X	4995	-0-	-135	-0-	360	1	4623	3	Y	11					94
							12	9									
05	5425	X	5257	-0-	-168	-0-	379	1	4878	3	Y	-0-					94

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61	N	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					14
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3761	-0-	-238	-0-	196	1	3528	3	Y	34	26	1			21
							37	9									
01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	217	1	3919	3	Y	-0-	8	1			13
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	206	1	3632	3	Y	-0-	7	1			6
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	222	1	3924	3	Y	143	94	1			55
							157	9									
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	222	1	3919	3	Y	14	32	1			37
							15	9									
*05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	233	1	4147	3	Y	-0-	14	1			23

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

12	2697	X	319	-0-	-2378	-0-	319	3			Y	-0-					27
01	2697	X	245	-0-	-2452	-0-	245	3			Y	-0-					27
02	1856	X	106	-0-	-1750	-0-	106	3			Y	-0-					27
03	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			Y	-0-					27
04	240	N	69	-0-	-171	-0-	69	3			Y	-0-					27
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					27

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

12	10540	X	10054	-0-	-486	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9910	-0-	-599	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
02	9831	X	9269	-0-	-562	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9924	-0-	-306	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9319	-0-	-521	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	8685	-0-	-1359	-0-	8685	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

12	5239	X	5074	-0-	-165	-0-	5074	3			Y	-0-					-0-
01	5239	X	4854	-0-	-385	-0-	412	1	4442	3	Y	-0-					-0-
02	4901	X	4475	-0-	-426	-0-	379	1	4096	3	Y	-0-					-0-
03	5239	X	4655	-0-	-584	-0-	404	1	4251	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4610	-0-	-310	-0-	401	1	4209	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4844	-0-	-240	-0-	430	1	4414	3	Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

12	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	558	1	4294	3	Y	-0-					4
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	516	1	4042	3	Y	-0-	2	7			2
02	4379	X	4292	-0-	-87	-0-	476	1	3806	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
03	4681	X	4410	-0-	-271	-0-	485	1	3918	3	Y	6					9
							7	9									
04	4530	X	4507	-0-	-23	-0-	490	1	4014	3	Y	3					12
							3	9									
*05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	531	1	4318	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	582	1	1402	2	Y	-0-					43
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	596	1	1343	2	Y	11					54
							12	9									
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	589	1	1310	2	Y	-0-					54
03	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	623	1	1229	2	Y	-0-					54
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	644	1	1496	2	Y	-0-					54
*05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	704	1	1584	2	Y	-0-					54

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	183	1	2291	3	Y	-0-					3
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	183	1	2295	3	Y	-0-					3
02	2378	N	2332	-0-	-46	-0-	173	1	2158	3	Y	1					4
							1	9									
03	2480	N	2264	-0-	-216	-0-	183	1	2081	3	Y	-0-					4
04	2400	N	1823	-0-	-577	-0-	1823	3			Y	-0-					4
05	2480	N	204	-0-	-2276	-0-	204	3			Y	-0-					4

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	2029	3			Y	-0-					11
01	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	2059	3			Y	-0-					11
02	1972	N	1866	-0-	-106	-0-	1866	3			Y	-0-					11
03	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1959	3			Y	-0-					11
04	1980	N	1913	-0-	-67	-0-	1913	3			Y	-0-					11
*05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			Y	-0-					11

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	5725	-0-	-537	-0-	86	1	5621	3	Y	16					60
							18	9									
01	6262	X	5755	-0-	-507	-0-	85	1	5651	3	Y	17	47	1			30
							19	9									
02	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	86	1	5744	3	Y	-0-					30
03	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	93	1	5946	3	Y	-0-					30
04	5670	X	5536	-0-	-134	-0-	82	1	5429	3	Y	23					53
							25	9									
*05	6231	X	5650	-0-	-581	-0-	84	1	5566	3	Y	-0-	43	1			10

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
01	1457	N	999	-0-	-458	-0-	25	1	970	3	Y	4					4
							4	9									
02	1363	N	622	-0-	-741	-0-	31	1	589	3	Y	2					6
							2	9									
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					6
04	960	N	26	-0-	-934	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					6
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	1			43
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	32	1			38

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	283	1	6708	2	N	-0-					-0-
01	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	376	1	6535	2	N	-0-					-0-
02	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	278	1	6359	2	N	-0-					-0-
03	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	309	1	6786	2	N	-0-					-0-
04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
							6077	3									
*05	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	381	1	6662	3	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

12	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	591	1	7927	3	Y	-0-					22
01	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	555	1	7727	3	Y	-0-					22
02	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	531	1	7465	3	Y	-0-					22
03	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	560	1	7852	3	Y	-0-					22
04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	551	1	7538	3	Y	-0-					22
*05	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	572	1	7510	3	Y	-0-					22

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	749	1	1441	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2142	-0-	-307	-0-	744	1	1398	2	N	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	696	1	1451	2	N	-0-					-0-
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	744	1	1730	2	N	-0-					-0-
04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	720	1	2060	2	N	-0-					-0-
*05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	744	1	2147	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	29	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	175	1	3778	3	Y	1					9
							1	9									
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	186	1	3835	3	Y	1					10
							1	9									
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	163	1	3327	3	Y	10					20
							11	9									
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	188	1	4019	3	Y	4	22	1			2
							4	9									
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	183	1	3795	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
*05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	184	1	3718	3	Y	4					4
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	312	-0-	-215	-0-	312	3			N	-0-					44
01	527	N	125	-0-	-402	-0-	6	1	119	3	N	-0-					44
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	14	1	250	3	N	-0-					44
03	310	N	140	-0-	-170	-0-	7	1	130	3	N	3					47
							3	9									
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					47
05	279	N	36	-0-	-243	-0-	2	1	34	3	N	-0-					47

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4612	-0-	-410	-0-	4612	3			Y	-0-					41
01	5022	X	4988	-0-	-34	-0-	250	1	4627	3	Y	101					142
							111	9									
02	4698	X	4072	-0-	-626	-0-	209	1	3861	3	Y	2	107	1			37
							2	9									
03	4619	X	4345	-0-	-274	-0-	225	1	4036	3	Y	76					113
							84	9									
04	4830	X	3638	-0-	-1192	-0-	195	1	3443	3	Y	-0-	86	1			27
05	4991	X	3849	-0-	-1142	-0-	204	1	3623	3	Y	20					47
							22	9									

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	107	1	2613	3	Y	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	38	1	904	3	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	12	1	668	3	Y	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	25	1	805	3	Y	-0-					-0-
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	63	1	1453	3	Y	-0-					-0-

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	3094	-0-	-38	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3151	-0-	-197	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2948	-0-	-292	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3002	-0-	-346	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	3			Y	-0-					3
01	8618	X	8365	-0-	-253	-0-	576	1	7789	3	Y	-0-					3
02	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	574	1	7592	3	Y	-0-					3
03	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	638	1	8454	3	Y	-0-					3
04	8340	X	7963	-0-	-377	-0-	567	1	7396	3	Y	-0-					3
*05	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	652	1	8585	3	Y	-0-					3

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3953	-0-	-201	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3255	-0-	-899	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3101	-0-	-785	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3151	-0-	-1003	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3484	-0-	-386	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	1736	-0-	-2232	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2865	-0-	-452	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2435	-0-	-882	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2940	-0-	-47	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2593	-0-	-377	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2951	-0-	-180	-0-	2951	2			N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3518	-0-	-481	-0-	3517	3	1	9	Y	1					3
01	3999	X	3630	-0-	-369	-0-	3630	3			Y	-0-					3
02	3683	X	3347	-0-	-336	-0-	3347	3			Y	-0-					3
03	3906	X	3759	-0-	-147	-0-	3759	3			Y	-0-					3
04	3750	X	3498	-0-	-252	-0-	3498	3			Y	-0-					3
*05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			Y	-0-					3

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2738	-0-	-176	-0-	108	1	2630	3	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2691	-0-	-223	-0-	109	1	2582	3	Y	-0-					-0-
02	2668	X	2582	-0-	-86	-0-	103	1	2479	3	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2550	-0-	-178	-0-	43	1	2507	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2491	-0-	-119	-0-	75	1	2416	3	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2527	-0-	-232	-0-	106	1	2421	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	570	1	3254	3	Y	9					64
							10	9									
01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	545	1	3252	3	Y	7	20	1			51
							8	9									
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	508	1	3019	3	Y	21					72
							23	9									
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	5	10	1			67
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	526	1	3238	3	Y	7	52	1			22
							8	9									
*05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	619	1	3135	3	Y	6					28
							7	9									

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1725	-0-	-290	-0-	609	1	1116	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1695	-0-	-196	-0-	595	1	1100	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	600	1	1050	2	N	-0-					-0-
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	619	1	1248	2	N	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	603	1	1274	2	N	-0-					-0-
*05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	594	1	1257	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	11					109
01	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	1510	1	5677	3	Y	-0-	2	7			107
02	6467	X	5960	-0-	-507	-0-	1413	1	4547	3	Y	-0-					107
03	6913	X	6515	-0-	-398	-0-	1510	1	5005	3	Y	-0-					107
04	6690	X	6120	-0-	-570	-0-	1462	1	4658	3	Y	-0-	71	1			36
*05	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	1510	1	6274	3	Y	-0-					36

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	495	1	2490	3	Y	-0-					-0-
02	3045	X	2770	-0-	-275	-0-	435	1	2335	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3087	-0-	-168	-0-	470	1	2617	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3051	-0-	-99	-0-	483	1	2568	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	1744	-0-	-1356	-0-	295	1	1449	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	14	1	4353	2	N	-0-					-0-
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
*05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	5254	-0-	-1318	-0-	1691	1	3559	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	6572	X	5277	-0-	-1295	-0-	1666	1	3608	3	Y	3					3
							3	9									
02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	1625	1	3435	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	5239	X	5069	-0-	-170	-0-	1651	1	3409	3	Y	8					10
							9	9									
04	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	1773	1	3596	3	Y	11					21
							12	9									
05	5425	X	401	-0-	-5024	-0-	188	1	213	3	Y	-0-	16	1			5

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

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

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	13	1	3899	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3770	-0-	-260	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3509	-0-	-203	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3828	-0-	-109	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3760	-0-	-146	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	10	1	2910	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2655	-0-	-197	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
*05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

12	5363	X	5133	-0-	-230	-0-	268	1	4830	3	Y	32	28	1			22
							35	9									
01	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	276	1	4979	3	Y	-0-	8	1	1	7	13
02	4640	X	4633	-0-	-7	-0-	249	1	4383	3	Y	1	8	1			6
							1	9									
03	5146	X	4699	-0-	-447	-0-	251	1	4448	3	Y	-0-	4	1			2
04	5100	X	4580	-0-	-520	-0-	245	1	4321	3	Y	13	7	1			8
							14	9									
05	5270	X	4670	-0-	-600	-0-	248	1	4422	3	Y	-0-	3	1			5

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

12	9269	X	7462	-0-	-1807	-0-	2403	1	5058	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	9269	X	7712	-0-	-1557	-0-	2432	1	5268	3	Y	11					11
							12	9									
02	8671	X	7333	-0-	-1338	-0-	2349	1	4967	3	Y	15	17	1			9
							17	9									
03	9269	X	6910	-0-	-2359	-0-	2252	1	4649	3	Y	8					17
							9	9									
04	7650	X	7504	-0-	-146	-0-	2475	1	5018	3	Y	10					27
							11	9									
05	7843	X	2218	-0-	-5625	-0-	1039	1	1177	3	Y	2	22	1			7
							2	9									

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

12	5580	X	4430	-0-	-1150	-0-	4430	3			Y	-0-					-0-
01	5549	X	5028	-0-	-521	-0-	283	1	4745	3	Y	-0-					-0-
02	4959	X	4898	-0-	-61	-0-	301	1	4597	3	Y	-0-					-0-
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	302	1	4868	3	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4766	-0-	-94	-0-	268	1	4498	3	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4887	-0-	-352	-0-	271	1	4616	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	169	1	3055	3	Y	35	26	1			21
							39	9									
01	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	169	1	3038	3	Y	-0-	8	1			13
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	162	1	2853	3	Y	-0-	7	1			6
03	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	171	1	3018	3	Y	-0-	4	1			2
04	3150	X	2903	-0-	-247	-0-	155	1	2734	3	Y	13	7	1			8
							14	9									
05	3255	X	3000	-0-	-255	-0-	159	1	2841	3	Y	-0-	3	1			5

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1537	3	48	9	Y	44					85
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	71	1	1307	3	Y	12					97
							13	9									
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	3	Y	-0-					97
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	62	1	1111	3	Y	25					122
							28	9									
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	59	1	1047	3	Y	2	124	1			-0-
							2	9									
*05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	63	1	1114	3	Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3482	-0-	-83	-0-	3482	3			Y	-0-					4
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	1510	1	2124	3	Y	-0-					4
02	3277	X	3240	-0-	-37	-0-	1413	1	1827	3	Y	-0-					4
03	3503	X	3478	-0-	-25	-0-	1510	1	1968	3	Y	-0-					4
04	3450	X	3046	-0-	-404	-0-	1462	1	1406	3	Y	162	166	1			-0-
							178	9									
05	3565	X	2542	-0-	-1023	-0-	1510	1	1032	3	Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	2985	3	4	9	Y	4					4
01	3069	X	2739	-0-	-330	-0-	1510	1	1195	3	Y	31					35
							34	9									
02	2871	X	2378	-0-	-493	-0-	1413	1	965	3	Y	-0-					35
03	3069	X	1825	-0-	-1244	-0-	1510	1	315	3	Y	-0-					35
04	2970	X	1463	-0-	-1507	-0-	1462	1	1	9	Y	1					36
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	1	32	1			5

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	925	-0-	-160	-0-	374	1	551	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	967	-0-	-56	-0-	372	1	595	2	N	-0-					-0-
02	957	N	915	-0-	-42	-0-	348	1	567	2	N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	372	1	576	2	N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15190	X	14706	-0-	-484	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	14104	-0-	-1086	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
02	14007	X	13385	-0-	-622	-0-	13385	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	14371	-0-	-602	-0-	14371	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13535	-0-	-955	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	13360	-0-	-1334	-0-	13360	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	6802	-0-	-328	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6442	-0-	-25	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6611	-0-	-302	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6608	-0-	-82	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
*05	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5880	-0-	-196	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5808	-0-	-268	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5309	-0-	-375	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5663	-0-	-320	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5028	-0-	-672	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5215	-0-	-675	-0-	5215	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16089	X	15917	-0-	-172	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	16012	-0-	-294	-0-	16012	2			N	-0-					-0-
02	15254	X	14720	-0-	-534	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	16131	-0-	-175	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
04	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	15666	2			N	-0-					-0-
*05	16041	X	16041	-0-	-0-	-0-	16041	2			N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	5618	-0-	-644	-0-	5609	3	9	9	Y	8					32
01	6262	X	5915	-0-	-347	-0-	333	1	5582	3	Y	-0-	13	1			19
02	5858	X	5336	-0-	-522	-0-	328	1	5008	3	Y	-0-	16	1			3
03	6138	X	5670	-0-	-468	-0-	331	1	5339	3	Y	-0-	1	1			2
04	5940	X	5443	-0-	-497	-0-	306	1	5137	3	Y	-0-	1	1			1
*05	5921	X	5727	-0-	-194	-0-	317	1	5410	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3924	-0-	-168	-0-	159	1	3765	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3844	-0-	-248	-0-	209	1	3635	2	N	-0-					-0-
02	3770	X	3747	-0-	-23	-0-	157	1	3590	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3988	-0-	-42	-0-	174	1	3814	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3393	-0-	-447	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							3390	3									
05	3999	X	3961	-0-	-38	-0-	214	1	3747	3	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	224	1	4042	3	Y	35	26	1			21
							39	9									
01	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	218	1	3933	3	Y	-0-	8	1			13
02	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	212	1	3731	3	Y	-0-	7	1			6
03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	220	1	3886	3	Y	-0-	4	1			2
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	213	1	3767	3	Y	13	7	1			8
							14	9									
*05	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	245	1	4369	3	Y	-0-	3	1			5

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	51	73	1			83
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	112	1	242	3	Y	46					129
							51	9									
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	146	1	308	3	Y	5	131	1			3
							6	9									
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	108	1	224	3	Y	3					6
							3	9									
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	96	1	195	3	Y	-0-					6
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	250	1	525	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	76	1	165	3	Y	3					3
							3	9									
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	41	1	86	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	2					4
04	240	N	28	-0-	-212	-0-	9	1	17	3	Y	2					6
							2	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	4	1			2

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	508	1	2901	3	Y	8					50
							9	9									
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	534	1	3188	3	Y	8	20	1			38
							9	9									
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	501	1	2976	3	Y	20					58
							22	9									
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	5	10	1			53
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	518	1	3187	3	Y	7	51	1			9
							8	9									
05	3565	X	2791	-0-	-774	-0-	460	1	2327	3	Y	4					13
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2872	-0-	-197	-0-	116	1	2756	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2891	-0-	-178	-0-	157	1	2734	2	Y	-0-					-0-
02	2871	X	2791	-0-	-80	-0-	117	1	2674	2	Y	-0-					-0-
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	130	1	2851	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2095	-0-	-725	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							2093	3									
05	2976	N	2152	-0-	-824	-0-	116	1	2036	3	Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	20034	2			N	-0-					-0-
01	20755	X	20755	-0-	-0-	-0-	724	1	20031	2	N	-0-					-0-
02	19636	X	19636	-0-	-0-	-0-	683	1	18953	2	N	-0-					-0-
03	20830	X	20830	-0-	-0-	-0-	729	1	20101	2	N	-0-					-0-
04	19592	X	19592	-0-	-0-	-0-	706	1	18886	2	N	-0-					-0-
*05	19995	X	19995	-0-	-0-	-0-	730	1	19265	2	N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3804	3	45	9	Y	41					55
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	232	1	3887	3	Y	122	74	1			103
							134	9									
02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	232	1	3538	3	Y	65	145	1			23
							72	9									
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	246	1	3967	3	Y	28	26	1			25
							31	9									
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	224	1	3760	3	Y	12	19	1			18
							13	9									
*05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	218	1	3713	3	Y	104	38	1			84
							114	9									

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	311	1	1895	2	N	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	328	1	2045	2	N	-0-					-0-
02	2175	N	2146	-0-	-29	-0-	303	1	1843	2	N	-0-					-0-
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	317	1	1910	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2270	-0-	-40	-0-	331	1	1939	2	N	-0-					-0-
*05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	337	1	2055	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	303	-0-	-534	-0-	50	1	253	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	154	-0-	-629	-0-	24	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	325	1	1809	3	Y	-0-					-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	359	1	1908	3	Y	-0-					-0-
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	184	1	907	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	402	1	11127	2	N	-0-					-0-
01	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	380	1	10516	2	N	-0-					-0-
02	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	364	1	10091	2	N	-0-					-0-
03	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	387	1	10677	2	N	-0-					-0-
04	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	378	1	10113	2	N	-0-					-0-
*05	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	392	1	10355	2	N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

12	2635	N	1683	-0-	-952	-0-	31	1	1652	3	Y	-0-					19
01	3100	N	3118	-0-	18	18	56	1	3062	3	Y	-0-					19
02	2697	N	474	-0-	-2223	-0-	9	1	465	3	Y	-0-	17	1			2
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	39	1	2102	3	Y	-0-					2
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	60	1	3072	3	Y	-0-					2
*05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	74	1	3846	3	Y	15					17
							17	9									

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

12	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5065	3	3	9	Y	3					9
01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	371	1	5045	3	Y	1					10
							1	9									
02	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	365	1	5177	3	Y	-0-					10
03	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	373	1	5419	3	Y	2					12
							2	9									
04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	340	1	5144	3	Y	6	11	1			7
							7	9									
*05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	345	1	4884	3	Y	-0-					7

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

12	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	1079	1	7190	3	Y	-0-					39
01	7316	X	7281	-0-	-35	-0-	247	1	7034	3	Y	-0-					39
02	6844	X	6523	-0-	-321	-0-	6523	3			Y	-0-					39
03	7316	X	6949	-0-	-367	-0-	6949	3			Y	-0-					39
04	7080	X	6633	-0-	-447	-0-	6633	3			Y	-0-					39
05	7316	X	6743	-0-	-573	-0-	6743	3			Y	-0-					39

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

12	3813	X	1993	-0-	-1820	-0-	235	1	1754	3	Y	4					54
							4	9									
01	3813	X	2423	-0-	-1390	-0-	369	1	2053	3	Y	1					55
							1	9									
02	3277	X	2133	-0-	-1144	-0-	327	1	1806	3	Y	-0-					55
03	3503	X	2803	-0-	-700	-0-	432	1	2371	3	Y	-0-					55
04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	417	1	2242	3	Y	6	19	1			42
							7	9									
*05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	478	1	2553	3	Y	4					46
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	7193	-0-	-2851	-0-	849	1	6340	3	Y	4					27
							4	9									
01	10044	X	7702	-0-	-2342	-0-	1173	1	6515	3	Y	13					40
							14	9									
02	8613	X	6394	-0-	-2219	-0-	980	1	5414	3	Y	-0-					40
03	8835	X	7970	-0-	-865	-0-	1228	1	6742	3	Y	-0-					40
04	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	1224	1	6577	3	Y	23	55	1			8
							25	9									
05	7688	X	7405	-0-	-283	-0-	1165	1	6229	3	Y	10					18
							11	9									

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9240

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	77	1	4145	3	Y	12					16
							13	9									
01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	78	1	4272	3	Y	8					24
							9	9									
02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	92	1	4658	3	Y	-0-	21	1			3
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	95	1	5078	3	Y	-0-					3
04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	115	1	5857	3	Y	-0-					3
*05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	116	1	6059	3	Y	15					18
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	5083	-0-	-218	-0-	5083	3			Y	-0-					1
01	5363	X	4816	-0-	-547	-0-	271	1	4544	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	5017	X	4576	-0-	-441	-0-	281	1	4292	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	5363	X	4830	-0-	-533	-0-	282	1	4548	3	Y	-0-					1
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	278	1	4676	3	Y	-0-					1
*05	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	293	1	5002	3	Y	9	3	1			7
							10	9									

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

12	4247	X	3823	-0-	-424	-0-	169	1	3653	3	Y	1					9
							1	9									
01	4247	X	3546	-0-	-701	-0-	164	1	3382	3	Y	-0-					9
02	3915	X	3482	-0-	-433	-0-	162	1	3308	3	Y	11					20
							12	9									
03	4123	X	3476	-0-	-647	-0-	156	1	3317	3	Y	3	18	1			5
							3	9									
04	3930	X	3227	-0-	-703	-0-	148	1	3071	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
05	3813	X	3302	-0-	-511	-0-	156	1	3143	3	Y	3					6
							3	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3103	-0-	3103	3103	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							3100	3									
05	14B2 EXT		4366	-0-	4366	7469	236	1	4130	3	Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	4897	-0-	-869	-0-	216	1	4679	3	Y	2					12
							2	9									
01	5766	X	4625	-0-	-1141	-0-	214	1	4410	3	Y	1					13
							1	9									
02	5191	X	4635	-0-	-556	-0-	216	1	4404	3	Y	14					27
							15	9									
03	5487	X	4908	-0-	-579	-0-	220	1	4682	3	Y	5	26	1			6
							6	9									
04	4830	X	4736	-0-	-94	-0-	217	1	4509	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
05	4960	X	4694	-0-	-266	-0-	222	1	4466	3	Y	5					7
							6	9									

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	417	1	2362	2	N	-0-					-0-
01	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	409	1	2138	2	N	-0-					-0-
02	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	383	1	1955	2	N	-0-					-0-
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	409	1	2131	2	N	-0-					-0-
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	396	1	2079	2	N	-0-					-0-
*05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	409	1	2033	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

12	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	150	1	5392	2	N	-0-					-0-
01	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	140	1	5132	2	N	-0-					-0-
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	139	1	4920	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	40	1	4705	2	N	-0-					-0-
*05	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	45	1	4652	2	N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

12	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	183	1	6547	2	N	-0-					-0-
01	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	178	1	6527	2	N	-0-					-0-
02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	164	1	5797	2	N	-0-					-0-
*03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	146	1	6053	2	N	-0-					-0-
04	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	56	1	6532	2	N	-0-					-0-
*05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	63	1	6519	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	189	1	4634	3	Y	29	25	1			102
							32	9									
01	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	212	1	5012	3	Y	34	39	1			97
							37	9									
02	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	181	1	4347	3	Y	27	15	1			109
							30	9									
03	4495	X	4353	-0-	-142	-0-	74	1	4271	3	Y	7	25	1			91
							8	9									
04	4350	X	4209	-0-	-141	-0-	126	1	4077	3	Y	5	7	1			89
							6	9									
*05	4495	X	4117	-0-	-378	-0-	172	1	3945	3	Y	-0-	1	1			88

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1716	3	18	9	Y	16					18
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	148	1	1589	3	Y	40					58
							44	9									
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	167	1	1804	3	Y	17					75
							19	9									
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	137	1	1446	3	Y	4	71	1			8
							4	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	118	1	1243	3	Y	8					16
							9	9									
*05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	120	1	1226	3	Y	-0-					16

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

12	992	N	669	-0-	-323	-0-	27	1	642	2	N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

12	6293	X	6024	-0-	-269	-0-	636	1	5388	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5993	-0-	-238	-0-	713	1	5280	2	N	-0-					-0-
02	5771	X	5754	-0-	-17	-0-	608	1	5146	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	6113	-0-	-25	-0-	657	1	5456	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5224	-0-	-746	-0-	399	1	2	2	N	-0-					-0-
							4823	3									
05	6138	X	5876	-0-	-262	-0-	705	1	5171	3	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

12	4216	X	3027	-0-	-1189	-0-	119	1	2908	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	2347	-0-	-1156	-0-	95	1	2252	3	Y	-0-					-0-
02	3132	X	2769	-0-	-363	-0-	111	1	2658	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	52	1	3011	3	Y	-0-					-0-
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	93	1	3013	3	Y	-0-					-0-
*05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	134	1	3080	3	Y	-0-					-0-

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2049	-0-	-1051	-0-	2049	3			Y	-0-					-0-
01	2883	X	1931	-0-	-952	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
02	2001	X	1649	-0-	-352	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
03	2139	X	1674	-0-	-465	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
*05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

12	3658	X	3575	-0-	-83	-0-	140	1	3432	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	3658	X	3583	-0-	-75	-0-	145	1	3438	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	3422	X	3307	-0-	-115	-0-	132	1	3174	3	Y	1					1
							1	9									
03	3658	X	3131	-0-	-527	-0-	53	1	3077	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3540	X	2930	-0-	-610	-0-	88	1	2842	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3396	-0-	-200	-0-	142	1	3254	3	Y	-0-					-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	215	1	3877	3	Y	35	26	1			21
							39	9									
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	212	1	3817	3	Y	-0-	8	1			13
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	201	1	3539	3	Y	-0-	7	1			6
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	216	1	3816	3	Y	-0-	4	1			2
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	207	1	3650	3	Y	13	7	1			8
							14	9									
*05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	211	1	3765	3	Y	-0-	3	1			5

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

12	11997	X	11853	-0-	-144	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	11820	-0-	-177	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	10487	-0-	-736	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11083	-0-	-759	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10647	-0-	-813	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	10917	-0-	-925	-0-	10917	2			N	-0-					-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

12	3813	X	3470	-0-	-343	-0-	140	1	3330	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3467	-0-	-191	-0-	188	1	3279	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	3389	-0-	-33	-0-	142	1	3247	2	N	-0-					-0-
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	161	1	3544	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3262	-0-	-218	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							3259	3									
*05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	215	1	3759	3	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

12	1705	N	605	-0-	-1100	-0-	34	1	571	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	570	-0-	-887	-0-	32	1	538	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	499	-0-	-516	-0-	28	1	471	2	N	-0-					-0-
03	620	N	536	-0-	-84	-0-	31	1	505	2	N	-0-					-0-
04	540	N	456	-0-	-84	-0-	27	1	429	2	N	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	30	1	470	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
01	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
02	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
03	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6146	-0-	-394	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
*05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

12	T. A.		2400	-0-	2400	2400	772	1	1625	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	T. A.		2566	-0-	2566	4966	806	1	1746	3	Y	13					16
							14	9									
02	T. A.		2067	-0-	2067	7033	657	1	1390	3	Y	18	20	1			14
							20	9									
03	9727	X	2694	-0-	-7033	-0-	874	1	1805	3	Y	14					28
							15	9									
04	2490	N	2253	-0-	-237	-0-	738	1	1496	3	Y	17					45
							19	9									
*05	3100	N	4589	-0-	1489	1489	2143	1	2427	3	Y	17	45	1			17
							19	9									

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

12	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

12	5642	X	5043	-0-	-599	-0-	5025	3	18	9	Y	16					36
01	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	496	1	5347	3	Y	-0-					36
02	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	459	1	4959	3	Y	17					53
							19	9									
03	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	478	1	5026	3	Y	5	52	1			6
							6	9									
04	5640	X	5269	-0-	-371	-0-	458	1	4802	3	Y	8					14
							9	9									
05	5828	X	5571	-0-	-257	-0-	495	1	5073	3	Y	3					17
							3	9									

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

12	341	N	336	-0-	-5	-0-	14	1	322	2	N	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	18	1	316	2	N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	2	N	-0-					-0-
03	341	N	209	-0-	-132	-0-	9	1	200	2	N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3032	-0-	-99	-0-	123	1	2909	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	161	1	2808	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2385	-0-	-544	-0-	100	1	2285	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2278	-0-	-853	-0-	99	1	2179	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2602	-0-	-548	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							2599	3									
05	3038	X	2902	-0-	-136	-0-	157	1	2745	3	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1772	-0-	-243	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1596	-0-	-405	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1884	-0-	-224	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1494	-0-	-216	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1060	-0-	-645	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	504	1	2698	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	494	1	2575	2	N	-0-					-0-
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	463	1	2438	2	N	-0-					-0-
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	498	1	2691	2	N	-0-					-0-
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	468	1	2446	2	N	-0-					-0-
*05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	497	1	2586	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

12	8122	X	5272	-0-	-2850	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	5586	-0-	-1792	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	4648	-0-	-2167	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
03	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
*05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

12	3968	X	3830	-0-	-138	-0-	729	1	3101	3	Y	-0-					32
01	3968	X	3860	-0-	-108	-0-	739	1	3121	3	Y	-0-					32
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	705	1	2930	3	Y	-0-					32
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	751	1	3062	3	Y	-0-					32
04	3750	X	3687	-0-	-63	-0-	727	1	2960	3	Y	-0-					32
05	3875	X	3783	-0-	-92	-0-	753	1	3030	3	Y	-0-					32

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

12	3379	X	2641	-0-	-738	-0-	531	1	2110	3	Y	-0-					8
01	3379	X	3082	-0-	-297	-0-	585	1	2497	3	Y	-0-					8
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	527	1	2219	3	Y	-0-					8
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	575	1	2302	3	Y	-0-					8
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	591	1	2440	3	Y	3					11
							3	9									
*05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	608	1	2488	3	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	3474	3	15	9	Y	14					107
01	3720	X	3285	-0-	-435	-0-	153	1	3097	3	Y	32					139
							35	9									
02	3480	X	2901	-0-	-579	-0-	137	1	2763	3	Y	1	87	1			53
							1	9									
03	3720	X	3367	-0-	-353	-0-	153	1	3197	3	Y	15					68
							17	9									
04	3600	X	3321	-0-	-279	-0-	150	1	3148	3	Y	21					89
							23	9									
*05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	166	1	3895	3	Y	-0-					89

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

12	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	83	1	2033	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	87	1	2047	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	82	1	1959	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	35	1	2048	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2006	-0-	-64	-0-	60	1	1946	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2023	-0-	-147	-0-	84	1	1928	3	Y	10	5	1			5
							11	9									

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	210	1	833	3	Y	-0-					5
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	206	1	877	3	Y	-0-					5
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	181	1	764	3	Y	-0-					5
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	204	1	816	3	Y	-0-					5
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	217	1	898	3	Y	3					8
							3	9									
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	210	1	861	3	Y	-0-					8

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					1
01	1612	N	1041	-0-	-571	-0-	148	1	893	3	Y	-0-	1	7			-0-
02	1508	N	889	-0-	-619	-0-	136	1	753	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	527	-0-	-1085	-0-	37	1	490	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	404	-0-	-616	-0-	29	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	551	-0-	-410	-0-	40	1	511	3	Y	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

12	4495	X	4263	-0-	-232	-0-	4263	3			Y	-0-					7
01	4495	X	4200	-0-	-295	-0-	4200	3			Y	-0-					7
02	4147	X	3711	-0-	-436	-0-	3711	3			Y	-0-					7
03	4278	X	3824	-0-	-454	-0-	3824	3			Y	-0-					7
04	4140	X	3103	-0-	-1037	-0-	3103	3			Y	-0-					7
05	4278	X	3139	-0-	-1139	-0-	3139	3			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			Y	-0-					-0-
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	645	1	3243	3	Y	-0-					-0-
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	568	1	3050	3	Y	-0-					-0-
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	624	1	3474	3	Y	-0-					-0-
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	585	1	3109	3	Y	-0-					-0-
*05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	590	1	2902	3	Y	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	4847	-0-	-1353	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
02	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	6033	-0-	-167	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5182	-0-	-818	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5587	-0-	-613	-0-	5587	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
01	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	373	1	10324	2	N	-0-					-0-
02	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	345	1	9580	2	N	-0-					-0-
03	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	367	1	10120	2	N	-0-					-0-
04	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	343	1	9181	2	N	-0-					-0-
*05	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	346	1	9136	2	N	-0-					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	70	1	1668	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	97	1	1687	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	72	1	1639	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	74	1	1621	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1490	-0-	-250	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							1488	3									
05	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	94	1	1641	3	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3809	-0-	-810	-0-	3803	3	6	9	Y	5					10
01	4619	X	3736	-0-	-883	-0-	209	1	3510	3	Y	15	10	1			15
							17	9									
02	4321	X	3769	-0-	-552	-0-	231	1	3531	3	Y	6	18	1			3
							7	9									
03	4588	X	3879	-0-	-709	-0-	226	1	3652	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	3900	X	3706	-0-	-194	-0-	208	1	3494	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	4030	X	1498	-0-	-2532	-0-	83	1	1415	3	Y	-0-	1	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

12	4526	X	4312	-0-	-214	-0-	4312	3			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4333	-0-	-193	-0-	244	1	4089	3	Y	-0-					-0-
02	4205	X	4084	-0-	-121	-0-	251	1	3833	3	Y	-0-					-0-
03	4402	X	4181	-0-	-221	-0-	244	1	3937	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3959	-0-	-271	-0-	222	1	3737	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4243	-0-	-128	-0-	235	1	4008	3	Y	-0-					-0-

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

12	5952	X	3684	-0-	-2268	-0-	625	1	3056	3	N	3					17
							3	9									
01	5549	X	3440	-0-	-2109	-0-	312	1	3128	3	N	-0-					17
02	3306	X	2935	-0-	-371	-0-	292	1	2643	3	N	-0-					17
03	3689	X	3066	-0-	-623	-0-	312	1	2754	3	N	-0-					17
04	3570	X	1898	-0-	-1672	-0-	302	1	1596	3	N	-0-					17
05	3689	X	2139	-0-	-1550	-0-	312	1	1827	3	N	-0-					17

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

12	4805	X	3572	-0-	-1233	-0-	3555	3	17	9	Y	15					31
01	4805	X	3557	-0-	-1248	-0-	3557	3			Y	-0-					31
02	4002	X	3123	-0-	-879	-0-	3123	3			Y	-0-					31
03	3875	X	3314	-0-	-561	-0-	3314	3			Y	-0-					31
04	3450	X	2000	-0-	-1450	-0-	2000	3			Y	-0-					31
05	3565	X	1314	-0-	-2251	-0-	626	1	688	2	Y	-0-					31

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	152	1	3596	2	N	-0-					-0-
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	196	1	3402	2	N	-0-					-0-
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	142	1	3236	2	N	-0-					-0-
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	158	1	3470	2	N	-0-					-0-
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							3083	3									
*05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	195	1	3403	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	11565	3	20	9	Y	18					24
01	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	716	1	12003	3	Y	94	49	1			69
							103	9									
02	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	735	1	11212	3	Y	19	76	1			12
							21	9									
03	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	924	1	14913	3	Y	4	8	1			8
							4	9									
04	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	821	1	13798	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
*05	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	823	1	14027	3	Y	5	3	1			7
							6	9									

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1831	3	1	9	Y	1					4
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	259	1	1299	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	261	1	1400	3	Y	-0-	2	1			1
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	302	1	1683	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	290	1	1543	3	Y	-0-					-0-
*05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	248	1	1218	3	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	207	1	3734	3	Y	35	26	1			21
							39	9									
01	3875	X	3770	-0-	-105	-0-	198	1	3572	3	Y	-0-	8	1			13
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	200	1	3533	3	Y	-0-	7	1			6
03	3937	X	3830	-0-	-107	-0-	205	1	3625	3	Y	-0-	4	1			2
04	3810	X	3531	-0-	-279	-0-	188	1	3329	3	Y	13	7	1			8
							14	9									
05	3937	X	3715	-0-	-222	-0-	197	1	3518	3	Y	-0-	3	1			5

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	55	1			8
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	9	15	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

12	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	315	1	5684	3	Y	35	26	1			21
							39	9									
01	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	302	1	5444	3	Y	-0-	8	1			13
02	5220	X	4983	-0-	-237	-0-	267	1	4716	3	Y	-0-	7	1			6
03	5642	X	5139	-0-	-503	-0-	275	1	4864	3	Y	-0-	4	1			2
04	5460	X	5218	-0-	-242	-0-	279	1	4925	3	Y	13	7	1			8
							14	9									
05	5642	X	5338	-0-	-304	-0-	284	1	5054	3	Y	-0-	3	1			5

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	265	1	4791	3	Y	32	27	1			21
							35	9									
01	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	267	1	4816	3	Y	184	78	1			127
							202	9									
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	243	1	4280	3	Y	281	228	1			180
							309	9									
03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	264	1	4672	3	Y	143	204	1			119
							157	9									
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	256	1	4531	3	Y	14	62	1			71
							15	9									
*05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	272	1	4854	3	Y	235	120	1			186
							259	9									

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

12	5239	X	5052	-0-	-187	-0-	5035	3	17	9	Y	15					17
01	5239	X	4800	-0-	-439	-0-	268	1	4495	3	Y	34	21	1			30
							37	9									
02	4901	X	3879	-0-	-1022	-0-	238	1	3632	3	Y	8	33	1			5
							9	9									
03	5084	X	4033	-0-	-1051	-0-	235	1	3790	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
04	4920	X	4052	-0-	-868	-0-	227	1	3818	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
05	5053	X	4449	-0-	-604	-0-	246	1	4192	3	Y	10	5	1			11
							11	9									

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

12	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	795	1	5934	3	Y	5					19
							6	9									
01	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	1022	1	5678	3	Y	11					30
							12	9									
02	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	1155	1	6384	3	Y	-0-					30
03	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	928	1	5092	3	Y	-0-					30
04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	864	1	4645	3	Y	20	39	1			11
							22	9									
*05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	914	1	4888	3	Y	8					19
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	1137	-0-	-1095	-0-	1122	3	15	9	Y	14					14
01	2232	X	787	-0-	-1445	-0-	41	1	682	3	Y	58	72	1			-0-
							64	9									
02	1131	X	899	-0-	-232	-0-	50	1	765	3	Y	76	66	1			10
							84	9									
03	1209	X	732	-0-	-477	-0-	36	1	584	3	Y	102	57	1			55
							112	9									
04	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	72	1	1208	3	Y	80	68	1			67
							88	9									
*05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	144	1	2451	3	Y	81	46	1			102
							89	9									

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

12	7905	X	7448	-0-	-457	-0-	7422	3	26	9	Y	24					44
01	7905	X	7455	-0-	-450	-0-	419	1	7029	3	Y	6	21	1			29
							7	9									
02	7395	X	6644	-0-	-751	-0-	408	1	6233	3	Y	3	28	1			4
							3	9									
03	7905	X	6702	-0-	-1203	-0-	391	1	6305	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
04	7650	X	6902	-0-	-748	-0-	387	1	6511	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
*05	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	415	1	7067	3	Y	6	3	1			7
							7	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

12	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	481	1	7443	3	Y	-0-					-0-
01	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	770	1	7358	3	Y	-0-					-0-
02	7511	X	7072	-0-	-439	-0-	431	1	6637	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	8029	X	7603	-0-	-426	-0-	463	1	7108	3	Y	29					30
							32	9									
04	7770	X	7291	-0-	-479	-0-	448	1	6829	3	Y	13	36	1			7
							14	9									
05	8029	X	7460	-0-	-569	-0-	462	1	6998	3	Y	-0-					7

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

12	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			Y	-0-					12
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					12
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2077	2	83	9	Y	75	67	1			20
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					20
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					20
*05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					20

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

12	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1450	3			Y	-0-					7
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			Y	-0-					7
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					7
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					7
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					7
*05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	186	1	3352	3	Y	-0-	40	1			41
01	3317	X	3303	-0-	-14	-0-	174	1	3129	3	Y	-0-	12	1	9	7	20
02	2929	X	2687	-0-	-242	-0-	142	1	2499	3	Y	42	35	1			27
							46	9									
03	3317	X	2612	-0-	-705	-0-	140	1	2472	3	Y	-0-	17	1			10
04	3210	X	2313	-0-	-897	-0-	123	1	2175	3	Y	14	11	1			13
							15	9									
05	3317	X	2068	-0-	-1249	-0-	110	1	1958	3	Y	-0-	5	1			8

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	161	1	3950	3	Y	189	168	1			96
							208	9									
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	170	1	4023	3	Y	223	255	1			64
							245	9									
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	160	1	3841	3	Y	131	78	1			117
							144	9									
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	70	1	4054	3	Y	207	283	1			41
							228	9									
04	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	121	1	3897	3	Y	240	250	1			31
							264	9									
*05	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	173	1	3967	3	Y	156	95	1			92
							172	9									

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	6004	-0-	-599	-0-	5998	3	6	9	Y	5					6
01	6603	X	5830	-0-	-773	-0-	1510	1	4307	3	Y	12					18
							13	9									
02	6177	X	5524	-0-	-653	-0-	1413	1	4110	3	Y	1					19
							1	9									
03	6603	X	5800	-0-	-803	-0-	1471	1	4325	3	Y	4					23
							4	9									
04	6150	X	5601	-0-	-549	-0-	1410	1	4188	3	Y	3					26
							3	9									
05	6014	X	5731	-0-	-283	-0-	1449	1	4279	3	Y	3					29
							3	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
01	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
02	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
03	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
04	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
*05	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			Y	-0-					23
01	589	N	460	-0-	-129	-0-	28	1	432	3	Y	-0-	1	7			22
02	551	N	454	-0-	-97	-0-	28	1	426	3	Y	-0-					22
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	3	Y	-0-					22
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	427	3	Y	-0-					22
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	31	1	450	3	Y	-0-					22

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3566	-0-	-402	-0-	144	1	3422	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3523	-0-	-352	-0-	191	1	3332	2	N	-0-					-0-
02	3509	X	3394	-0-	-115	-0-	142	1	3252	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3584	-0-	-105	-0-	156	1	3428	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3149	-0-	-391	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							3146	3									
*05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	196	1	3437	3	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

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

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	428	1	1334	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	450	1	1358	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	398	1	1153	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	840	-0-	-927	-0-	37	1	803	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	80	-0-	-1660	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	3	-0-	-1640	-0-	3	3			N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	89	1	446	3	Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	98	1	526	3	Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	115	1	641	3	Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	122	1	647	3	Y	-0-					-0-
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	129	1	635	3	Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11098	X	10422	-0-	-676	-0-	10390	3	32	9	Y	29					34
01	11098	X	6897	-0-	-4201	-0-	385	1	6454	3	Y	53	36	1			51
							58	9									
02	10382	X	2356	-0-	-8026	-0-	141	1	2156	3	Y	54	91	1			14
							59	9									
03	11098	X	2161	-0-	-8937	-0-	124	1	1998	3	Y	35	25	1			24
							39	9									
04	10740	X	4547	-0-	-6193	-0-	255	1	4285	3	Y	6	15	1			15
							7	9									
05	10416	X	5585	-0-	-4831	-0-	303	1	5161	3	Y	110	39	1			86
							121	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	392	1	4502	3	Y	-0-					18
01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	401	1	4414	3	Y	8					26
							9	9									
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	380	1	3956	3	Y	9	32	1			3
							10	9									
03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	402	1	4499	3	Y	3					6
							3	9									
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	385	1	4171	3	Y	1					7
							1	9									
*05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	409	1	4331	3	Y	-0-					7

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	620	-0-	-482	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	580	-0-	-536	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	643	-0-	-407	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	651	N	411	-0-	-240	-0-	411	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

12	4619	X	4350	-0-	-269	-0-	4350	3			Y	-0-					3
01	4619	X	4096	-0-	-523	-0-	282	1	3814	3	Y	-0-					3
02	4321	X	3597	-0-	-724	-0-	253	1	3344	3	Y	-0-					3
03	4619	X	4060	-0-	-559	-0-	285	1	3775	3	Y	-0-					3
04	4200	X	3942	-0-	-258	-0-	281	1	3661	3	Y	-0-					3
05	4340	X	3588	-0-	-752	-0-	253	1	3335	3	Y	-0-					3

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

12	8277	X	7343	-0-	-934	-0-	199	1	7144	2	N	-0-					-0-
01	8277	X	7239	-0-	-1038	-0-	192	1	7047	2	N	-0-					-0-
02	7714	X	6385	-0-	-1329	-0-	175	1	6210	2	N	-0-					-0-
*03	7998	X	6874	-0-	-1124	-0-	162	1	6712	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	7075	-0-	-365	-0-	60	1	7015	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	4736	-0-	-2611	-0-	46	1	4690	2	N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					16
01	2666	N	2515	-0-	-151	-0-	2515	2			Y	-0-	4	7			12
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2444	2	83	9	Y	75	67	1			20
03	2604	N	2592	-0-	-12	-0-	2592	2			Y	-0-					20
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					20
05	2666	N	2455	-0-	-211	-0-	2455	2			Y	-0-					20

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

12	7192	X	7019	-0-	-173	-0-	23	1	6996	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6893	-0-	-268	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	6411	-0-	-288	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6951	-0-	-210	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6623	-0-	-307	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6730	-0-	-276	-0-	6730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	799	-0-	-410	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
*05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

12	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	171	1	3639	3	Y	15					31
							17	9									
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	179	1	4071	3	Y	18	43	1			6
							20	9									
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	173	1	3774	3	Y	33	22	1			17
							36	9									
03	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	397	1	8545	3	Y	17	24	1			10
							19	9									
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	181	1	3767	3	Y	11					21
							12	9									
*05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	220	1	4874	3	Y	25	27	1			19
							28	9									

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

12	3038	X	3018	-0-	-20	-0-	122	1	2896	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2886	-0-	-214	-0-	157	1	2729	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2758	-0-	-142	-0-	116	1	2642	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	130	1	2851	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2454	-0-	-546	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							2452	3									
05	3007	X	2864	-0-	-143	-0-	155	1	2709	3	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

12	6200	X	5493	-0-	-707	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5328	-0-	-872	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	4859	-0-	-941	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5477	-0-	-413	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4957	-0-	-353	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5001	-0-	-486	-0-	5001	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5783	-0-	-510	-0-	234	1	5549	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5669	-0-	-500	-0-	308	1	5361	2	N	-0-					-0-
02	5742	X	5401	-0-	-341	-0-	226	1	5175	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5708	-0-	-337	-0-	248	1	5460	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5005	-0-	-695	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
							5000	3									
05	5797	X	5768	-0-	-29	-0-	312	1	5456	3	N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4039	-0-	-270	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3757	-0-	-366	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3592	-0-	-265	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4023	-0-	-100	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3926	-0-	-4	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3749	-0-	-281	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3346	-0-	-405	-0-	135	1	3211	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3380	-0-	-309	-0-	184	1	3196	2	N	-0-					-0-
02	3451	X	3011	-0-	-440	-0-	126	1	2885	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	1785	-0-	-1904	-0-	78	1	1707	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
*05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	232	1	4062	3	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	111	1	2627	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2734	-0-	-242	-0-	149	1	2585	2	N	-0-					-0-
02	2697	X	2617	-0-	-80	-0-	110	1	2507	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2798	-0-	-23	-0-	122	1	2676	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							2440	3									
*05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	156	1	2731	3	N	-0-					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4557	-0-	-155	-0-	15	1	4542	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4405	-0-	-276	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	4102	-0-	-248	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4481	-0-	-138	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4277	-0-	-193	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4354	-0-	-203	-0-	4354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	7583	-0-	-663	-0-	339	1	7211	3	Y	30					60
							33	9									
01	8246	X	7814	-0-	-432	-0-	328	1	7451	3	Y	32	79	1			13
							35	9									
02	7714	X	6880	-0-	-834	-0-	298	1	6518	3	Y	58	39	1			32
							64	9									
03	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	452	1	9727	3	Y	21	28	1			25
							23	9									
04	7620	X	6670	-0-	-950	-0-	304	1	6347	3	Y	17					42
							19	9									
05	7812	X	7085	-0-	-727	-0-	305	1	6743	3	Y	34	37	1			39
							37	9									

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3010	-0-	-431	-0-	418	1	2592	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3132	-0-	-92	-0-	409	1	2723	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2679	-0-	-308	-0-	383	1	2296	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	409	1	2626	2	N	-0-					-0-
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	396	1	2804	2	N	-0-					-0-
*05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	409	1	2889	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3616	-0-	-73	-0-	12	1	3604	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3492	-0-	-197	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3255	-0-	-167	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3376	-0-	-251	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3330	-0-	-180	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3557	-0-	-70	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					1
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	131	1	2200	3	Y	-0-	1	7			-0-
02	1972	N	1908	-0-	-64	-0-	117	1	1791	3	Y	-0-					-0-
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	125	1	2016	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1805	-0-	-235	-0-	101	1	1704	3	Y	-0-					-0-
*05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	117	1	1994	3	Y	-0-					-0-

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	5861	-0-	-711	-0-	594	1	5267	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5882	-0-	-690	-0-	671	1	5211	2	N	-0-					-0-
02	6032	X	5577	-0-	-455	-0-	567	1	5010	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	6019	-0-	-26	-0-	618	1	5401	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5083	-0-	-707	-0-	363	1	2	2	N	-0-					-0-
							4718	3									
*05	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	675	1	5299	3	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
01	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
02	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
03	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
04	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
*05	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	138	1	1033	3	Y	6					13
							7	9									
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	180	1	1000	3	Y	-0-	3	7			10
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	162	1	894	3	Y	-0-					10
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	186	1	1022	3	Y	-0-					10
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	173	1	930	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
*05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	210	1	1124	3	Y	2					6
							2	9									

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

12	7285	X	7207	-0-	-78	-0-	322	1	6853	3	Y	29					56
							32	9									
01	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	323	1	7341	3	Y	31	77	1			10
							34	9									
02	6815	X	6715	-0-	-100	-0-	291	1	6361	3	Y	57	38	1			29
							63	9									
03	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	419	1	9018	3	Y	19	26	1			22
							21	9									
04	7050	X	6612	-0-	-438	-0-	302	1	6291	3	Y	17					39
							19	9									
*05	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	323	1	7138	3	Y	36	39	1			36
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3196	-0-	-152	-0-	129	1	3067	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	169	1	2940	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	2966	-0-	-166	-0-	124	1	2842	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3270	-0-	-16	-0-	142	1	3128	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2785	-0-	-425	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							2782	3									
05	3193	X	3101	-0-	-92	-0-	168	1	2933	3	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

12	7471	X	6860	-0-	-611	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6880	-0-	-436	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	6340	-0-	-504	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6601	-0-	-529	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6221	-0-	-439	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6326	-0-	-556	-0-	6326	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

12	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	87	1	2056	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2068	-0-	-195	-0-	112	1	1956	2	N	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	85	1	1940	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2098	-0-	-41	-0-	91	1	2007	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1835	-0-	-175	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							1833	3									
05	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	109	1	1911	3	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

12	5301	X	5138	-0-	-163	-0-	17	1	5121	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	5140	-0-	-161	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4884	-0-	-75	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	5034	-0-	-143	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4747	-0-	-263	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4921	-0-	-287	-0-	4921	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	16	-0-	-77	-0-	7	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	75	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	106	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	98	1	131	3	Y	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	102	1	124	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3365	-0-	-820	-0-	3365	3			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3255	-0-	-899	-0-	599	1	2656	3	Y	-0-					-0-
02	3857	X	3387	-0-	-470	-0-	654	1	2733	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3201	-0-	-922	-0-	621	1	2580	3	Y	-0-					-0-
04	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	701	1	4871	3	Y	-0-					-0-
*05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	723	1	2927	3	Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3290	-0-	-554	-0-	3284	3	6	9	Y	5					8
01	3844	X	3362	-0-	-482	-0-	619	1	2743	3	Y	-0-					8
02	3480	X	3131	-0-	-349	-0-	605	1	2526	3	Y	-0-					8
03	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	670	1	2782	3	Y	19					27
							21	9									
04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	717	1	4984	3	Y	31	32	1			26
							34	9									
*05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	723	1	2928	3	Y	9					35
							10	9									

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6727	-0-	-248	-0-	6727	3			N	-0-					25
01	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	820	1	6394	3	N	-0-					25
02	6380	X	6358	-0-	-22	-0-	590	1	5768	3	N	-0-					25
03	6758	X	6707	-0-	-51	-0-	594	1	6113	3	N	-0-					25
04	6990	X	6334	-0-	-656	-0-	584	1	5750	3	N	-0-					25
05	7223	X	6508	-0-	-715	-0-	600	1	5908	3	N	-0-					25

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	7985	-0-	-354	-0-	7981	3	4	9	Y	4					5
01	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	476	1	7976	3	Y	8	5	1			8
							9	9									
02	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	477	1	7284	3	Y	4	10	1			2
							4	9									
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	487	1	7860	3	Y	69	36	1			35
							76	9									
04	8160	X	7868	-0-	-292	-0-	437	1	7354	3	Y	70	53	1			52
							77	9									
05	8432	X	8130	-0-	-302	-0-	449	1	7647	3	Y	31	26	1			57
							34	9									

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	107	1	2538	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	2655	-0-	-104	-0-	144	1	2511	2	N	-0-					-0-
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	103	1	2364	2	N	-0-					-0-
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	120	1	2645	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2389	-0-	-191	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							2387	3									
*05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	143	1	2505	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	614	1	7053	3	Y	-0-					28
01	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	606	1	6668	3	Y	12					40
							13	9									
02	6583	X	6282	-0-	-301	-0-	549	1	5719	3	Y	13	46	1			7
							14	9									
03	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	612	1	6847	3	Y	4					11
							4	9									
04	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	594	1	6424	3	Y	2					13
							2	9									
05	7037	X	6861	-0-	-176	-0-	592	1	6269	3	Y	-0-					13

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5930	3	26	9	Y	24	34	1			10
01	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	630	1	5113	3	Y	23					33
							25	9									
02	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	537	1	4306	3	Y	24	33	1			24
							26	9									
03	5115	X	4754	-0-	-361	-0-	529	1	4219	3	Y	5					29
							6	9									
04	4950	X	4470	-0-	-480	-0-	510	1	3956	3	Y	4					33
							4	9									
05	5115	X	4464	-0-	-651	-0-	507	1	3951	3	Y	5					38
							6	9									

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6943	-0-	-156	-0-	6933	3	10	9	Y	9					9
01	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	403	1	6753	3	Y	22	13	1			18
							24	9									
02	6641	X	6552	-0-	-89	-0-	403	1	6149	3	Y	-0-	15	1			3
03	7037	X	6800	-0-	-237	-0-	397	1	6402	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	6870	X	6549	-0-	-321	-0-	368	1	6181	3	Y	-0-	1	1			1
05	7099	X	7003	-0-	-96	-0-	388	1	6615	3	Y	-0-					1

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3859	3	21	9	Y	19	25	1			8
01	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	409	1	3323	3	Y	20					28
							22	9									
02	3625	X	3474	-0-	-151	-0-	383	1	3071	3	Y	18	27	1			19
							20	9									
03	3875	X	3713	-0-	-162	-0-	413	1	3294	3	Y	5					24
							6	9									
04	3750	X	3441	-0-	-309	-0-	392	1	3045	3	Y	4					28
							4	9									
05	3875	X	3557	-0-	-318	-0-	404	1	3149	3	Y	4					32
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	2799	1	13423	3	Y	28	169	1			-0-
							31	9									
01	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	2758	1	14158	3	Y	64					64
							70	9									
02	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	2529	1	13435	3	Y	30					94
							33	9									
03	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	2727	1	14327	3	Y	20					114
							22	9									
04	14610	X	14413	-0-	-197	-0-	2655	1	11713	3	Y	41	99	1			56
							45	9									
05	15097	X	8686	-0-	-6411	-0-	2431	1	6234	3	Y	19					75
							21	9									

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	1			Y	-0-					25
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	1	6	9	Y	5					30
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	365	1	3	9	Y	3					33
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	1			Y	-0-					33
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			Y	-0-					33
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			Y	-0-					33

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	3			Y	-0-					-0-
01	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	691	1	5725	3	Y	-0-					-0-
02	5829	X	5498	-0-	-331	-0-	634	1	4864	3	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5813	-0-	-418	-0-	676	1	5137	3	Y	-0-					-0-
04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	708	1	5728	3	Y	-0-					-0-
05	6231	X	5535	-0-	-696	-0-	580	1	4955	3	Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3653	3	7	9	Y	6					9
01	3193	X	1717	-0-	-1476	-0-	96	1	1608	3	Y	12	9	1			12
							13	9									
02	2987	X	472	-0-	-2515	-0-	29	1	436	3	Y	6	16	1			2
							7	9									
03	3193	X	2857	-0-	-336	-0-	166	1	2681	3	Y	9	6	1			5
							10	9									
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	191	1	3209	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
*05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	206	1	3511	3	Y	19	8	1			17
							21	9									

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5024	3	10	9	Y	9					15
01	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	195	1	4845	3	Y	14	22	1			7
							15	9									
02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	184	1	4473	3	Y	-0-					7
03	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	189	1	4505	3	Y	-0-					7
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	182	1	4414	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	4371	X	3976	-0-	-395	-0-	153	1	3823	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5223	-0-	-419	-0-	372	1	4851	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4681	-0-	-961	-0-	372	1	4309	2	N	-0-					-0-
02	5162	X	4953	-0-	-209	-0-	348	1	4605	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5329	-0-	-96	-0-	372	1	4957	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4428	-0-	-972	-0-	360	1	4068	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	5264	-0-	-37	-0-	372	1	4892	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	645	1	2102	2	N	-0-					-0-
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	645	1	2063	2	N	-0-					-0-
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	603	1	1909	2	N	-0-					-0-
03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	684	1	2095	2	N	-0-					-0-
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	667	1	1956	2	N	-0-					-0-
*05	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	731	1	2095	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	866	1	2822	2	N	-0-					-0-
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	865	1	2768	2	N	-0-					-0-
02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	810	1	2563	2	N	-0-					-0-
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	826	1	2528	2	N	-0-					-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	794	1	2329	2	N	-0-					-0-
*05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	779	1	2232	2	N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
*05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	768	1	4683	2	N	-0-					-0-
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	750	1	4674	2	N	-0-					-0-
02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	706	1	4301	2	N	-0-					-0-
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	762	1	4594	2	N	-0-					-0-
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	713	1	4181	2	N	-0-					-0-
*05	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	742	1	4522	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	3			Y	-0-					19
01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	1010	1	4480	3	Y	-0-					19
02	4669	X	4060	-0-	-609	-0-	784	1	3276	3	Y	-0-					19
03	4991	X	4684	-0-	-307	-0-	899	1	3735	3	Y	45					64
							50	9									
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	668	1	4640	3	Y	8	40	1			32
							9	9									
05	4991	X	3633	-0-	-1358	-0-	713	1	2886	3	Y	31					63
							34	9									

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1289	3	3	9	Y	3					18
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	198	1	993	3	Y	46	43	1			21
							51	9									
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	187	1	1004	3	Y	15	21	1			15
							17	9									
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	222	1	1235	3	Y	27	36	1			6
							30	9									
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	205	1	1090	3	Y	7					13
							8	9									
*05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	248	1	1221	3	Y	1	8	1			6
							1	9									

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2484	-0-	-678	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2191	-0-	-971	-0-	236	1	1955	3	Y	-0-					-0-
02	2958	X	1898	-0-	-1060	-0-	219	1	1679	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2409	-0-	-598	-0-	280	1	2129	3	Y	-0-					-0-
04	2400	X	1911	-0-	-489	-0-	210	1	1701	3	Y	-0-					-0-
05	2480	X	2273	-0-	-207	-0-	238	1	2035	3	Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	661	3	8	9	Y	7					9
01	589	N	512	-0-	-77	-0-	26	1	441	3	Y	41	21	1			29
							45	9									
02	551	N	246	-0-	-305	-0-	15	1	221	3	Y	9	33	1			5
							10	9									
03	589	N	301	-0-	-288	-0-	17	1	270	3	Y	13	9	1			9
							14	9									
04	510	N	370	-0-	-140	-0-	20	1	344	3	Y	5	7	1			7
							6	9									
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	423	3	Y	15	7	1			15
							17	9									

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	1			Y	-0-					9
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	681	1	6	9	Y	5					14
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			Y	-0-					14
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			Y	-0-					14
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			Y	-0-					14
*05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	1			Y	-0-					14

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	527	3	Y	2					15
							2	9									
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
02	203	N	22	-0-	-181	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					15
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

12	899	N	103	-0-	-796	-0-	5	1	97	3	Y	1					7
							1	9									
01	899	N	459	-0-	-440	-0-	19	1	438	3	Y	2	5	1			4
							2	9									
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	604	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
03	3100	N	9059	-0-	5959	5959	401	1	8638	3	Y	18	22	1			2
							20	9									
04	3000	N	552	-0-	-2448	3511	25	1	527	3	Y	-0-					2
*05	3100	N	882	-0-	-2218	1293	38	1	840	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	708	1	3008	3	Y	-0-					14
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	707	1	2989	3	Y	-0-					14
02	3364	X	3327	-0-	-37	-0-	645	1	2682	3	Y	-0-					14
03	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	700	1	2855	3	Y	-0-					14
04	3480	X	3453	-0-	-27	-0-	681	1	2772	3	Y	-0-					14
05	3596	X	3461	-0-	-135	-0-	689	1	2772	3	Y	-0-					14

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

12	4216	X	3557	-0-	-659	-0-	677	1	2880	3	Y	-0-					15
01	4216	X	3449	-0-	-767	-0-	660	1	2788	3	Y	1					16
							1	9									
02	3625	X	3148	-0-	-477	-0-	610	1	2534	3	Y	4					20
							4	9									
03	3813	X	3330	-0-	-483	-0-	656	1	2673	3	Y	1					21
							1	9									
04	3570	X	3191	-0-	-379	-0-	629	1	2562	3	Y	-0-					21
05	3565	X	3262	-0-	-303	-0-	649	1	2613	3	Y	-0-					21

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					13
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	3					16
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	3	11	1			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	989	1	5715	3	Y	5					67
							6	9									
01	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	432	1	6027	3	Y	10					77
							11	9									
02	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	408	1	5794	3	Y	13	26	1			64
							14	9									
03	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	485	1	6831	3	Y	3	15	1			52
							3	9									
04	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	465	1	6516	3	Y	7					59
							8	9									
*05	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	473	1	6659	3	Y	3	7	1			55
							3	9									

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			Y	-0-					16
01	3689	X	3457	-0-	-232	-0-	378	1	3070	3	Y	8					24
							9	9									
02	3451	X	3234	-0-	-217	-0-	358	1	2872	3	Y	4	14	1			14
							4	9									
03	3689	X	3511	-0-	-178	-0-	391	1	3117	3	Y	3					17
							3	9									
04	3570	X	3151	-0-	-419	-0-	359	1	2791	3	Y	1					18
							1	9									
05	3565	X	3025	-0-	-540	-0-	344	1	2681	3	Y	-0-					18

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	6					27
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	99	1	474	3	Y	12					39
							13	9									
02	580	N	471	-0-	-109	-0-	81	1	381	3	Y	8					47
							9	9									
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	174	1	935	3	Y	1					48
							1	9									
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	169	1	807	3	Y	8					56
							9	9									
*05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	132	1	634	3	Y	54	84	1			26
							59	9									

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900

12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	1079	1	1363	2	Y	-0-					68
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	1079	1	1386	2	Y	-0-					68
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	1009	1	1285	2	Y	-0-					68
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	1079	1	1312	2	Y	-0-					68
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	1044	1	1476	2	Y	-0-					68
*05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	1079	1	1474	2	Y	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	7162	-0-	-1735	-0-	1882	1	5280	3	Y	-0-					5
01	8897	X	5897	-0-	-3000	-0-	1417	1	4460	3	Y	18					23
							20	9									
02	7859	X	4686	-0-	-3173	-0-	1150	1	3518	3	Y	16					39
							18	9									
03	7812	X	4243	-0-	-3569	-0-	1089	1	3145	3	Y	8	43	1			4
							9	9									
04	7560	X	5338	-0-	-2222	-0-	1477	1	3839	3	Y	20					24
							22	9									
05	7161	X	4145	-0-	-3016	-0-	2076	1	2065	3	Y	4					28
							4	9									

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5607	3	3	9	Y	3					24
01	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	918	1	4613	3	Y	27	34	1			17
							30	9									
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	867	1	4651	3	Y	4	12	1			9
							4	9									
03	5611	X	5170	-0-	-441	-0-	786	1	4376	3	Y	7	14	1			2
							8	9									
04	5430	X	4672	-0-	-758	-0-	740	1	3930	3	Y	2					4
							2	9									
05	5890	X	5097	-0-	-793	-0-	861	1	4235	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	856	1	7813	3	N	78					131
							86	9									
01	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	856	1	7891	3	N	56					187
							62	9									
02	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	800	1	7285	3	N	28	175	1			40
							31	9									
03	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	856	1	7711	3	N	75					115
							83	9									
04	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	828	1	7455	3	N	25					140
							28	9									
*05	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	856	1	7937	3	N	-0-					140

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	677	1	3910	3	Y	33					79
							36	9									
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	296	1	4131	3	Y	36					115
							40	9									
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	282	1	4009	3	Y	62	118	1			59
							68	9									
03	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	317	1	4457	3	Y	53	108	1			4
							58	9									
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	307	1	4306	3	Y	68					72
							75	9									
*05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	315	1	4433	3	Y	66	92	1			46
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	6227	-0-	-252	-0-	6151	3	76	9	Y	69	79	1			46
01	6479	X	6179	-0-	-300	-0-	368	1	5745	3	Y	60	82	1			24
							66	9									
02	5887	X	5498	-0-	-389	-0-	326	1	5150	3	Y	20	43	1			1
							22	9									
03	6231	X	5801	-0-	-430	-0-	341	1	5427	3	Y	30					31
							33	9									
04	6030	X	5465	-0-	-565	-0-	333	1	5099	3	Y	30	37	1			24
							33	9									
05	6231	X	5658	-0-	-573	-0-	355	1	5267	3	Y	33	37	1			20
							36	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	4249	-0-	-2230	-0-	258	1	3991	3	Y	-0-					1
01	6293	X	2897	-0-	-3396	-0-	274	1	2614	3	Y	8					9
							9	9									
02	4553	X	3853	-0-	-700	-0-	235	1	3617	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
03	4867	X	3903	-0-	-964	-0-	238	1	3648	3	Y	15					17
							17	9									
04	4680	X	4073	-0-	-607	-0-	250	1	3809	3	Y	13	25	1			5
							14	9									
*05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	303	1	4587	3	Y	-0-					5

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	411	1	653	3	Y	-0-					2
01	930	N	237	-0-	-693	-0-	16	1	219	3	Y	2					4
							2	9									
02	870	N	317	-0-	-553	-0-	21	1	296	3	Y	-0-	1	1			3
03	930	N	263	-0-	-667	-0-	17	1	246	3	Y	-0-	1	1			2
04	240	N	146	-0-	-94	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					2
05	341	N	126	-0-	-215	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					2

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	2223	-0-	-133	-0-	2223	3			Y	-0-					-0-
01	2356	X	2067	-0-	-289	-0-	343	1	1724	3	Y	-0-					-0-
02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	386	1	2069	3	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	434	1	2418	3	Y	-0-					-0-
04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	439	1	2333	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	1733	-0-	-623	-0-	293	1	1440	3	Y	-0-					-0-

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	298	1	5082	3	N	-0-					47
01	4898	X	4897	-0-	-1	-0-	298	1	4549	3	N	45					92
							50	9									
02	4582	X	4547	-0-	-35	-0-	278	1	4226	3	N	39					131
							43	9									
03	4898	X	4878	-0-	-20	-0-	298	1	4562	3	N	16	94	1			53
							18	9									
04	4740	X	4632	-0-	-108	-0-	288	1	4329	3	N	14					67
							15	9									
05	4898	X	4785	-0-	-113	-0-	298	1	4478	3	N	8					75
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	751	1	4341	3	Y	19					35
							21	9									
01	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	335	1	4676	3	Y	12					47
							13	9									
02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	298	1	4232	3	Y	3	32	1			18
							3	9									
03	4185	X	3909	-0-	-276	-0-	259	1	3650	3	Y	-0-	15	1			3
04	4050	X	3947	-0-	-103	-0-	263	1	3684	3	Y	-0-					3
*05	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	283	1	3978	3	Y	-0-					3

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	442	1	12236	2	N	-0-					-0-
01	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	474	1	13094	2	N	-0-					-0-
02	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	438	1	12160	2	N	-0-					-0-
03	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	470	1	12980	2	N	-0-					-0-
04	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	461	1	12329	2	N	-0-					-0-
*05	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	479	1	12653	2	N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3654	-0-	-345	-0-	575	1	3079	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3639	-0-	-360	-0-	585	1	3054	2	N	-0-					-0-
02	3741	X	3425	-0-	-316	-0-	546	1	2879	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3716	-0-	-252	-0-	581	1	3135	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3584	-0-	-196	-0-	576	1	3008	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3610	-0-	-48	-0-	582	1	3028	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

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

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	493	1	4949	3	Y	-0-					43
01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	489	1	4850	3	Y	7					50
							8	9									
02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	444	1	4278	3	Y	-0-					50
03	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	478	1	4520	3	Y	-0-					50
04	4410	X	4316	-0-	-94	-0-	436	1	3832	3	Y	44	29	1			65
							48	9									
05	4557	X	4484	-0-	-73	-0-	450	1	4028	3	Y	5					70
							6	9									

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	340	1	5975	3	Y	-0-					27
01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	682	1	5971	3	Y	12					39
							13	9									
02	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	632	1	5515	3	Y	-0-					39
03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	673	1	5783	3	Y	25					64
							28	9									
04	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	657	1	5533	3	Y	3	50	1			17
							3	9									
*05	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	662	1	5614	3	Y	-0-					17

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			Y	-0-					-0-
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	325	1	1636	3	Y	-0-					-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	298	1	1601	3	Y	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	286	1	1592	3	Y	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	271	1	1441	3	Y	-0-					-0-
*05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	310	1	1524	3	Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
01	5363	X	58	-0-	-5305	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	66	-0-	-4110	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	55	-0-	-1805	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	90	X	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

12	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
01	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
02	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
03	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
04	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
*05	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

12	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	11	1	3410	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3361	-0-	-204	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3090	-0-	-158	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3330	-0-	-142	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3118	-0-	-242	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3146	-0-	-264	-0-	3146	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

12	2387	N	2256	-0-	-131	-0-	204	1	2052	3	Y	-0-					75
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	208	1	2066	3	Y	12					87
							13	9									
02	2088	N	2065	-0-	-23	-0-	194	1	1871	3	Y	-0-					87
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	175	1	1659	3	Y	-0-					87
04	2220	N	1502	-0-	-718	-0-	152	1	1336	3	Y	13	31	1			69
							14	9									
05	2201	N	1851	-0-	-350	-0-	186	1	1663	3	Y	2					71
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	3963	-0-	-873	-0-	553	1	3410	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4289	-0-	-144	-0-	620	1	3669	2	N	-0-					-0-
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	538	1	3552	2	N	-0-					-0-
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	582	1	3796	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3938	-0-	-382	-0-	398	1	1	2	N	-0-					-0-
							3539	3									
05	4371	X	4337	-0-	-34	-0-	622	1	3715	3	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
01	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	14205	2			N	-0-					-0-
02	12934	X	12748	-0-	-186	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	13565	-0-	-261	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	13103	-0-	-277	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
*05	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	13900	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	439	1	1161	2	N	-0-					-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	417	1	1045	2	N	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	399	1	996	2	N	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	400	1	985	2	N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	419	1	1072	2	N	-0-					-0-
*05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	455	1	1043	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	2			N	-0-					-0-
01	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
02	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	12295	-0-	-43	-0-	12295	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11583	-0-	-357	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	12052	-0-	-286	-0-	12052	2			N	-0-					-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3515	-0-	-298	-0-	11	1	3504	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3396	-0-	-386	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3265	-0-	-186	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3424	-0-	-26	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3492	-0-	-11	-0-	3492	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	251	1	5354	3	Y	22					39
							24	9									
01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	236	1	5359	3	Y	23	56	1			6
							25	9									
02	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	220	1	4802	3	Y	42	28	1			20
							46	9									
03	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	434	1	9341	3	Y	20	27	1			13
							22	9									
04	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	233	1	4866	3	Y	16					29
							18	9									
05	5053	X	4065	-0-	-988	-0-	175	1	3869	3	Y	19	21	1			27
							21	9									

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3975	-0-	875	1970	1510	1	2465	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3989	-0-	889	2859	1510	1	2479	2	N	-0-					-0-
02	6483	X	3624	-0-	-2859	-0-	1413	1	2211	2	N	-0-					-0-
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	1510	1	2059	2	N	-0-					-0-
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	1462	1	2055	2	N	-0-					-0-
*05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	1510	1	2261	2	N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	1081	1	783	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1079	1	787	2	N	-0-					-0-
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1009	1	762	2	N	-0-					-0-
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1079	1	794	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	1044	1	688	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	1079	1	648	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	97	1	974	3	Y	-0-					29
01	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	96	1	948	3	Y	5					34
							6	9									
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	99	1	951	3	Y	-0-					34
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	118	1	1114	3	Y	-0-					34
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	101	1	889	3	Y	48	82	1			-0-
							53	9									
05	1085	N	911	-0-	-174	-0-	91	1	812	3	Y	7					7
							8	9									

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	716	1	7198	3	Y	-0-					83
01	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	717	1	7116	3	Y	14					97
							15	9									
02	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	677	1	6524	3	Y	-0-					97
03	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	740	1	6999	3	Y	-0-					97
04	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	772	1	6780	3	Y	42	43	1			96
							46	9									
*05	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	784	1	7025	3	Y	5					101
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	5593	-0-	-855	-0-	340	1	5253	3	Y	-0-					5
01	6169	X	5787	-0-	-382	-0-	537	1	5128	3	Y	111					116
							122	9									
02	5771	X	4947	-0-	-824	-0-	302	1	4643	3	Y	2	92	1			26
							2	9									
03	5983	X	5576	-0-	-407	-0-	340	1	5221	3	Y	14					40
							15	9									
04	5730	X	5116	-0-	-614	-0-	314	1	4788	3	Y	13	45	1			8
							14	9									
*05	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	380	1	5750	3	Y	-0-					8

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
01	2108	N	1856	-0-	-252	-0-	320	1	1536	3	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1813	-0-	-101	-0-	319	1	1492	3	Y	2					2
							2	9									
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	400	1	2150	3	Y	1					3
							1	9									
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	373	1	1778	3	Y	7					10
							8	9									
*05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	417	1	1999	3	Y	24	26	1			8
							26	9									

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			Y	-0-					23
01	4340	X	3552	-0-	-788	-0-	389	1	3157	3	Y	5					28
							6	9									
02	4060	X	3356	-0-	-704	-0-	371	1	2978	3	Y	6	15	1			19
							7	9									
03	4340	X	3630	-0-	-710	-0-	404	1	3223	3	Y	3					22
							3	9									
04	4200	X	3507	-0-	-693	-0-	400	1	3106	3	Y	1					23
							1	9									
05	4340	X	3731	-0-	-609	-0-	424	1	3307	3	Y	-0-					23

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			Y	-0-					63
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	375	1	3108	3	Y	-0-					63
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	378	1	2900	3	Y	-0-					63
03	3441	X	2975	-0-	-466	-0-	346	1	2629	3	Y	-0-					63
04	3330	X	3041	-0-	-289	-0-	334	1	2707	3	Y	-0-					63
*05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	518	1	4431	3	Y	-0-					63

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

12	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	14	1	4292	2	N	-0-					-0-
01	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
*05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	9	1	2880	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2798	-0-	-147	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2634	-0-	-121	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2665	-0-	-280	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2626	-0-	-224	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

12	527	N	411	-0-	-116	-0-	404	3	7	9	Y	6					19
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	89	1	449	3	Y	37	38	1			18
							41	9									
02	493	N	451	-0-	-42	-0-	69	1	372	3	Y	9	16	1			11
							10	9									
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	48	1	270	3	Y	16	23	1			4
							18	9									
04	570	N	419	-0-	-151	-0-	65	1	344	3	Y	9					13
							10	9									
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	74	1	365	3	Y	13	15	1			11
							14	9									

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	5					23
01	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	1092	1	5240	3	Y	7					30
							8	9									
02	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	1012	1	4730	3	Y	6					36
							7	9									
03	6014	X	5976	-0-	-38	-0-	937	1	5038	3	Y	1					37
							1	9									
04	5820	X	5308	-0-	-512	-0-	919	1	4383	3	Y	5					42
							6	9									
05	6014	X	5620	-0-	-394	-0-	962	1	4616	3	Y	38	61	1			19
							42	9									

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2419	3	3	9	Y	3					21
01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	426	1	2143	3	Y	46	45	1			22
							51	9									
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	366	1	1965	3	Y	5	16	1			11
							6	9									
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	393	1	2191	3	Y	36	40	1			7
							40	9									
04	2550	N	2310	-0-	-240	-0-	365	1	1937	3	Y	7					14
							8	9									
05	2511	N	2213	-0-	-298	-0-	371	1	1827	3	Y	14	16	1			12
							15	9									

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	87	X	38	-0-	-49	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	1071	1	2831	2	N	-0-			-0-
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	1093	1	2740	2	N	-0-			-0-
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	1013	1	2528	2	N	-0-			-0-
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	1110	1	2731	2	N	-0-			-0-
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	1042	1	2663	2	N	-0-			-0-
*05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	1056	1	2420	2	N	-0-			-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

12	6851	X	6228	-0-	-623	-0-	6228	2			N	-0-			-0-
01	6665	X	6467	-0-	-198	-0-	6467	2			N	-0-			-0-
02	6177	X	6163	-0-	-14	-0-	6163	2			N	-0-			-0-
03	6603	X	6559	-0-	-44	-0-	6559	2			N	-0-			-0-
04	6270	X	6070	-0-	-200	-0-	6070	2			N	-0-			-0-
05	6603	X	6204	-0-	-399	-0-	6204	2			N	-0-			-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

12	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	11239	2			N	-0-			-0-
01	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10875	2			N	-0-			-0-
02	10092	X	9666	-0-	-426	-0-	9666	2			N	-0-			-0-
03	10881	X	10040	-0-	-841	-0-	10040	2			N	-0-			-0-
04	10530	X	9889	-0-	-641	-0-	9889	2			N	-0-			-0-
05	10881	X	9973	-0-	-908	-0-	9973	2			N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

12	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	9	1	2854	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	2792	2			N	-0-			-0-
02	2842	X	2592	-0-	-250	-0-	2592	2			N	-0-			-0-
03	2945	X	2795	-0-	-150	-0-	2795	2			N	-0-			-0-
04	2820	X	2674	-0-	-146	-0-	2674	2			N	-0-			-0-
05	2852	X	2730	-0-	-122	-0-	2730	2			N	-0-			-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

12	2449	N	2270	-0-	-179	-0-	415	1	1855	2	N	-0-			-0-
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	409	1	1952	2	N	-0-			-0-
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	383	1	1896	2	N	-0-			-0-
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	409	1	2073	2	N	-0-			-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	396	1	1953	2	N	-0-			-0-
05	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	409	1	1930	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4574	-0-	-200	-0-	15	1	4559	2	N	-0-			-0-
01	4774	X	4466	-0-	-308	-0-	4466	2			N	-0-			-0-
02	4379	X	4202	-0-	-177	-0-	4202	2			N	-0-			-0-
03	4619	X	4560	-0-	-59	-0-	4560	2			N	-0-			-0-
04	4470	X	4361	-0-	-109	-0-	4361	2			N	-0-			-0-
05	4588	X	4477	-0-	-111	-0-	4477	2			N	-0-			-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	715	1	2875	2	N	-0-			-0-
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	712	1	2877	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	3227	-0-	-21	-0-	659	1	2568	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3455	-0-	-17	-0-	695	1	2760	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	658	1	2580	2	N	-0-			-0-
05	3472	X	3169	-0-	-303	-0-	672	1	2497	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-			-0-
01	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-			-0-
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-			-0-
03	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-			-0-
04	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-			-0-
*05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-			-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-			-0-
01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-			-0-
02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-			-0-
03	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
04	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
*05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-			-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2748	-0-	-538	-0-	2748	3			Y	-0-			41
01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	1218	1	2259	3	Y	-0-			41
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	1058	1	2915	3	Y	-0-			41
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	1251	1	3473	3	Y	-0-			41
04	3180	X	2466	-0-	-714	-0-	1161	1	1305	3	Y	-0-			41
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-			41

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	2	-0-	-1145	-0-	2	3			Y	-0-			38
01	1023	N	599	-0-	-424	-0-	210	1	389	3	Y	-0-			38
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	342	1	943	3	Y	-0-			38
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	255	1	707	3	Y	-0-			38
04	570	N	409	-0-	-161	-0-	193	1	216	3	Y	-0-			38
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			38

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-			21
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	83	1	153	3	Y	-0-			21
02	348	N	49	-0-	-299	-0-	13	1	36	3	Y	-0-			21
03	372	N	18	-0-	-354	-0-	5	1	13	3	Y	-0-			21
04	240	N	23	-0-	-217	-0-	11	1	12	3	Y	-0-			21
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4378	-0-	-241	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4332	-0-	-256	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	4064	-0-	-25	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3563	-0-	-667	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3857	-0-	-514	-0-	3857	2			N	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

12	4836	X	4133	-0-	-703	-0-	541	1	3592	3	Y	-0-					16
01	4836	X	4273	-0-	-563	-0-	604	1	3669	3	Y	-0-					16
02	4524	X	3844	-0-	-680	-0-	565	1	3279	3	Y	-0-					16
03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					16
04	4260	X	3780	-0-	-480	-0-	578	1	3202	3	Y	-0-					16
05	4278	X	3926	-0-	-352	-0-	605	1	3321	3	Y	-0-					16

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

12	5239	X	4362	-0-	-877	-0-	42	1	4290	3	Y	27	46	1			10
							30	9									
01	5208	X	4250	-0-	-958	-0-	42	1	4202	3	Y	5					15
							6	9									
02	4640	X	3947	-0-	-693	-0-	39	1	3871	3	Y	34					49
							37	9									
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	30	1			19
04	4530	X	3827	-0-	-703	-0-	39	1	3788	3	Y	-0-					19
05	4371	X	4288	-0-	-83	-0-	43	1	4245	3	Y	-0-					19

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

12	6169	X	5078	-0-	-1091	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5284	-0-	-513	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	4877	-0-	-372	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5085	-0-	-402	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4466	-0-	-634	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4929	-0-	-341	-0-	4929	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

12	9176	X	7465	-0-	-1711	-0-	419	1	7046	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	7383	-0-	-1793	-0-	417	1	6966	2	N	-0-					-0-
02	8584	X	7035	-0-	-1549	-0-	400	1	6635	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7660	-0-	-772	-0-	443	1	7217	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7147	-0-	-953	-0-	418	1	6729	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6954	-0-	-579	-0-	416	1	6538	2	N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	142	1	3467	3	Y	73	59	1			34
							80	9									
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	151	1	3575	3	Y	90	99	1			25
							99	9									
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	148	1	3562	3	Y	49	30	1			44
							54	9									
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	72	1	4125	3	Y	28	63	1			9
							31	9									
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	113	1	3635	3	Y	28	33	1			4
							31	9									
*05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	172	1	3940	3	Y	6	5	1			5
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	154	1	3757	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	169	1	3988	3	Y	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	173	1	4152	3	Y	-0-					-0-
03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	93	1	5339	3	Y	-0-					-0-
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	152	1	4922	3	Y	-0-					-0-
*05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	212	1	4855	3	Y	-0-					-0-

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2020 - P/A 02/19/20

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	13	1	3854	2	N	-0-					-0-
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
*05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

12	7626	X	7578	-0-	-48	-0-	25	1	7553	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	7346	-0-	-187	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6838	-0-	-296	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7089	-0-	-537	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6644	-0-	-736	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6721	-0-	-843	-0-	6721	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	341	1	1846	2	N	-0-					-0-
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	343	1	1816	2	N	-0-					-0-
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	322	1	1765	2	N	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	346	1	1823	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	330	1	1800	2	N	-0-					-0-
*05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	343	1	1798	2	N	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

12	6386	X	6035	-0-	-351	-0-	964	1	5068	3	Y	3					31
							3	9									
01	6386	X	6287	-0-	-99	-0-	1021	1	5246	3	Y	18					49
							20	9									
02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	984	1	4998	3	Y	24					73
							26	9									
03	6386	X	6144	-0-	-242	-0-	1021	1	5099	3	Y	22	78	1			17
							24	9									
04	6090	X	5558	-0-	-532	-0-	900	1	4655	3	Y	3					20
							3	9									
05	6386	X	5915	-0-	-471	-0-	958	1	4949	3	Y	7					27
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	73	1	1558	3	Y	7					14
							8	9									
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	72	1	1640	3	Y	7	17	1			4
							8	9									
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	69	1	1499	3	Y	13	9	1			8
							14	9									
03	3100	N	9459	-0-	6359	6359	419	1	9019	3	Y	19	26	1			1
							21	9									
04	3000	N	1375	-0-	-1625	4734	63	1	1308	3	Y	4					5
							4	9									
*05	3100	N	1665	-0-	-1435	3299	72	1	1584	3	Y	8	9	1			4
							9	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

12	1891	N	1744	-0-	-147	-0-	328	1	1416	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	332	1	1319	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	1411	-0-	-242	-0-	277	1	1134	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	660	-0-	-1076	-0-	29	1	631	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
*05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	348	1	1994	3	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	8815	-0-	-919	-0-	389	1	8423	3	Y	3					20
							3	9									
01	9455	X	8634	-0-	-821	-0-	400	1	8232	3	Y	2					22
							2	9									
02	8468	X	8024	-0-	-444	-0-	374	1	7624	3	Y	24					46
							26	9									
03	9052	X	8292	-0-	-760	-0-	371	1	7912	3	Y	8	44	1			10
							9	9									
04	8580	X	7926	-0-	-654	-0-	364	1	7544	3	Y	16	22	1			4
							18	9									
05	8804	X	7893	-0-	-911	-0-	373	1	7511	3	Y	8					12
							9	9									

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
01	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
*05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

12	4774	X	4438	-0-	-336	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4087	-0-	-749	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4361	-0-	-192	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4306	-0-	-561	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4020	-0-	-690	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4039	-0-	-611	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

12	1922	N	378	-0-	-1544	-0-	378	2			Y	-0-					56
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					56
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1837	2	34	9	Y	31	33	1			54
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					54
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					54
05	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1902	2			Y	-0-					54

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	129	1	1995	3	Y	-0-					6
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	201	1	1916	3	Y	-0-	6	7			-0-
02	2030	N	2008	-0-	-22	-0-	123	1	1885	3	Y	-0-					-0-
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	139	1	2133	3	Y	-0-					-0-
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	139	1	2115	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
*05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	146	1	2210	3	Y	-0-					2

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7841	-0-	-219	-0-	350	1	7457	3	Y	31					88
							34	9									
01	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	353	1	8027	3	Y	35	85	1			38
							39	9									
02	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	336	1	7344	3	Y	66	44	1			60
							73	9									
03	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	498	1	10725	3	Y	23	31	1			52
							25	9									
04	8160	X	7739	-0-	-421	-0-	353	1	7364	3	Y	20					72
							22	9									
*05	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	378	1	8374	3	Y	42	46	1			68
							46	9									

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	237	1	3619	3	Y	13					47
							14	9									
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	248	1	3509	3	Y	18	37	1			28
							20	9									
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	155	1	3543	3	Y	17	41	1			4
							19	9									
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	70	1	3729	3	Y	-0-					4
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	68	1	3669	3	Y	30					34
							33	9									
*05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	70	1	3656	3	Y	8	37	1			5
							9	9									

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4695	-0-	-296	-0-	423	1	4272	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4577	-0-	-414	-0-	409	1	4168	2	N	-0-					-0-
02	4582	X	4244	-0-	-338	-0-	383	1	3861	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4567	-0-	-238	-0-	409	1	4158	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4558	-0-	-92	-0-	396	1	4162	2	N	-0-					-0-
*05	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	409	1	4380	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	213	1	462	2	Y	-0-	17	1			20
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	59	1	125	2	Y	-0-					20

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	5130	-0-	-171	-0-	17	1	5113	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4995	-0-	-182	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4675	-0-	-197	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5045	-0-	-163	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4831	-0-	-209	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4944	-0-	-171	-0-	4944	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

12	2790	N	2585	-0-	-205	-0-	2575	3	10	9	Y	9	14	1			4
01	2666	N	2607	-0-	-59	-0-	285	1	2313	3	Y	8					12
							9	9									
02	2494	N	2368	-0-	-126	-0-	262	1	2098	3	Y	7	11	1			8
							8	9									
03	2573	N	2532	-0-	-41	-0-	282	1	2249	3	Y	1					9
							1	9									
04	2520	N	2080	-0-	-440	-0-	237	1	1842	3	Y	1					10
							1	9									
05	2542	N	2084	-0-	-458	-0-	237	1	1844	3	Y	3					13
							3	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

12	8773	X	7803	-0-	-970	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7672	-0-	-1070	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
02	7801	X	6954	-0-	-847	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7340	-0-	-844	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6931	-0-	-629	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7485	-0-	-327	-0-	7485	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4191	-0-	-428	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4077	-0-	-393	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4144	-0-	-537	-0-	4144	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	3969	-0-	-898	-0-	827	1	3142	3	Y	-0-					42
01	4712	X	3859	-0-	-853	-0-	813	1	3037	3	Y	8					50
							9	9									
02	3915	X	3573	-0-	-342	-0-	725	1	2841	3	Y	6					56
							7	9									
03	4185	X	3850	-0-	-335	-0-	766	1	3083	3	Y	1					57
							1	9									
04	4050	X	3586	-0-	-464	-0-	756	1	2830	3	Y	-0-					57
05	3968	X	3333	-0-	-635	-0-	702	1	2631	3	Y	-0-					57

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	476	1	3693	2	Y	-0-					94
01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	476	1	3461	2	Y	-0-					94
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	445	1	2950	2	Y	-0-					94
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	943	1	2318	2	Y	-0-					94
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	1292	1	2803	2	Y	199	114	1			179
							219	9									
*05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	1496	1	3154	2	Y	-0-					179

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	189	1	5103	2	N	-0-					-0-
							164	3									
01	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	373	1	5176	2	N	-0-					-0-
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	331	1	4660	2	N	-0-					-0-
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	360	1	4933	2	N	-0-					-0-
04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	341	1	4687	2	N	-0-					-0-
*05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	320	1	4448	2	N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2720	-0-	-132	-0-	2684	3	36	9	Y	33	48	1			15
01	2852	N	2745	-0-	-107	-0-	296	1	2406	3	Y	39					54
							43	9									
02	2581	N	2504	-0-	-77	-0-	274	1	2201	3	Y	26	47	1			33
							29	9									
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	316	1	2516	3	Y	6					39
							7	9									
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	304	1	2363	3	Y	5					44
							6	9									
*05	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	335	1	2610	3	Y	5					49
							6	9									

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	467	1	2533	2	N	-0-					-0-
01	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	473	1	2510	2	N	-0-					-0-
02	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	435	1	2382	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3104	-0-	4	4	495	1	2609	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3031	-0-	31	35	469	1	2562	2	N	-0-					-0-
*05	3095	N	3060	-0-	-35	-0-	490	1	2570	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	385	1	2085	2	N	-0-					-0-
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	402	1	2133	2	N	-0-					-0-
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	357	1	1957	2	N	-0-					-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	381	1	2008	2	N	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	374	1	2040	2	N	-0-					-0-
*05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	379	1	1990	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
*05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	1062	1	1721	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2586	-0-	-142	-0-	1036	1	1550	2	N	-0-					-0-
02	2697	N	2632	-0-	-65	-0-	995	1	1637	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2561	-0-	-229	-0-	1034	1	1527	2	N	-0-					-0-
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	1009	1	1577	2	N	-0-					-0-
05	2821	N	2609	-0-	-212	-0-	1043	1	1566	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	6582	-0-	-672	-0-	298	1	6284	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6157	-0-	-973	-0-	298	1	5859	2	N	-0-					-0-
02	6757	X	5667	-0-	-1090	-0-	278	1	5389	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6214	-0-	-1009	-0-	298	1	5916	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6226	-0-	-764	-0-	288	1	5938	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6258	-0-	-314	-0-	298	1	5960	2	N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4021	-0-	-319	-0-	526	1	3495	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3077	-0-	-1263	-0-	438	1	2639	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	269	-0-	-3791	-0-	47	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
04	3930	X	62	-0-	-3868	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	52	-0-	-3978	-0-	9	1	43	2	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	280	1	5061	3	Y	12	33	1			26
							13	9									
01	5084	X	4870	-0-	-214	-0-	256	1	4614	3	Y	-0-	10	1			16
02	4756	X	4222	-0-	-534	-0-	227	1	3995	3	Y	-0-	9	1			7
03	5084	X	4887	-0-	-197	-0-	261	1	4625	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
04	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	268	1	4738	3	Y	14	8	1			9
							15	9									
*05	5084	X	5008	-0-	-76	-0-	266	1	4742	3	Y	-0-	3	1			6

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	3			Y	-0-					3
01	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	1510	1	7268	3	Y	-0-					3
02	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	1413	1	7326	3	Y	-0-					3
03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	1510	1	5331	3	Y	-0-					3
04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	1462	1	6232	3	Y	-0-					3
*05	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	1510	1	5887	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4421	3	19	9	Y	17					114
01	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	709	1	3565	3	Y	200	211	1			103
							220	9									
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	665	1	3567	3	Y	64	98	1			69
							70	9									
03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	637	1	3547	3	Y	232	256	1			45
							255	9									
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	709	1	3767	3	Y	67					112
							74	9									
*05	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	811	1	3991	3	Y	77	108	1			81
							85	9									

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
01	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
02	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
03	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
04	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
*05	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	7610	-0-	-605	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
01	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	7257	-0-	-22	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7624	-0-	-157	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7257	-0-	-393	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7373	-0-	-532	-0-	7373	2			N	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3703	-0-	-854	-0-	973	1	2730	3	Y	-0-					2
01	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	1448	1	4558	3	Y	9					11
							10	9									
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	1324	1	4050	3	Y	11					22
							12	9									
03	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	1537	1	4439	3	Y	10	29	1			3
							11	9									
04	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	1645	1	4276	3	Y	16					19
							18	9									
05	4774	X	740	-0-	-4034	-0-	369	1	367	3	Y	4					23
							4	9									

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	23	1	7122	2	N	-0-					-0-
01	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
02	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
03	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
04	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
*05	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5632	-0-	-289	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5474	-0-	-416	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	5248	-0-	-146	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5548	-0-	-187	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5299	-0-	-221	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5415	-0-	-227	-0-	5415	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

12	5084	X	4691	-0-	-393	-0-	4669	3	22	9	Y	20					50
01	5084	X	4705	-0-	-379	-0-	4704	3	1	9	Y	1					51
02	4582	X	4190	-0-	-392	-0-	4190	3			Y	-0-					51
03	4681	X	4329	-0-	-352	-0-	4327	3	2	9	Y	2					53
04	4560	X	4397	-0-	-163	-0-	4374	3	23	9	Y	21	50	1			24
05	4712	X	4363	-0-	-349	-0-	4363	3			Y	-0-					24

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3896	3	3	9	Y	3					7
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	733	1	3253	3	Y	-0-					7
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	725	1	3028	3	Y	-0-					7
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	766	1	3179	3	Y	17					24
							19	9									
04	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	770	1	5352	3	Y	8	18	1			14
							9	9									
*05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	805	1	3258	3	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			Y	-0-					1
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	59	1	538	3	Y	-0-					1
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	58	1	495	3	Y	-0-					1
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	64	1	543	3	Y	3					4
							3	9									
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	68	1	963	3	Y	-0-	2	1			2
05	589	N	529	-0-	-60	-0-	56	1	466	3	Y	6					8
							7	9									

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	372	1	1817	2	N	-0-					-0-
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	372	1	1890	2	N	-0-					-0-
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	348	1	1762	2	N	-0-					-0-
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	372	1	1890	2	N	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	360	1	1541	2	N	-0-					-0-
*05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	228	1	1610	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	5048	-0-	-222	-0-	204	1	4844	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4893	-0-	-253	-0-	266	1	4627	2	N	-0-					-0-
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	203	1	4629	2	N	-0-					-0-
03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	227	1	4989	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4501	-0-	-419	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
							4496	3									
*05	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	282	1	4927	3	N	-0-					-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	12	1	3644	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3552	-0-	-75	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3357	-0-	-65	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3624	-0-	-34	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3490	-0-	-50	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	3556	2			N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	245	1	4650	2	N	-0-			-0-
01	4774	X	4601	-0-	-173	-0-	230	1	4371	2	N	-0-			-0-
02	4553	X	2979	-0-	-1574	-0-	2979	2			N	-0-			-0-
03	4898	X	4838	-0-	-60	-0-	223	1	4615	2	N	-0-			-0-
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	218	1	4537	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	4193	-0-	-705	-0-	213	1	3980	2	N	-0-			-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3169	-0-	-427	-0-	152	1	3017	2	N	-0-			-0-
01	3472	X	2971	-0-	-501	-0-	142	1	2829	2	N	-0-			-0-
02	3132	X	2786	-0-	-346	-0-	2786	2			N	-0-			-0-
03	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	149	1	3227	2	N	-0-			-0-
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	142	1	3079	2	N	-0-			-0-
*05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	159	1	3138	2	N	-0-			-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	246	-0-	-3412	-0-	60	1	186	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			-0-
02	3422	X	-0-	-0-	-3422	-0-					N	-0-			-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			-0-
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-			-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4142	-0-	-229	-0-	14	1	4128	2	N	-0-			-0-
01	4340	X	4044	-0-	-296	-0-	4044	2			N	-0-			-0-
02	3973	X	3792	-0-	-181	-0-	3792	2			N	-0-			-0-
03	4216	X	4025	-0-	-191	-0-	4025	2			N	-0-			-0-
04	4080	X	3820	-0-	-260	-0-	3820	2			N	-0-			-0-
05	4154	X	3915	-0-	-239	-0-	3915	2			N	-0-			-0-

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2158	-0-	-105	-0-	415	1	1743	2	N	-0-			-0-
01	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	409	1	1721	2	N	-0-			-0-
02	2059	N	1983	-0-	-76	-0-	383	1	1600	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	409	1	1728	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	2023	-0-	-47	-0-	396	1	1627	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	409	1	1646	2	N	-0-			-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	19	1	5711	2	N	-0-			-0-
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-			-0-
02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-			-0-
03	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-			-0-
04	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-			-0-
*05	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	451	1	4094	3	Y	-0-					34
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	476	1	4347	3	Y	14					48
							15	9									
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	460	1	4115	3	Y	-0-					48
03	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	501	1	4428	3	Y	-0-					48
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	489	1	4382	3	Y	21	63	1			6
							23	9									
*05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	497	1	4342	3	Y	-0-					6

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6552	-0-	-237	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	6083	-0-	-268	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6476	-0-	-313	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6113	-0-	-427	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6334	-0-	-393	-0-	6334	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	1			N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	1			N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	477	1	875	2	N	-0-					-0-
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	484	1	895	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1125	-0-	-93	-0-	409	1	716	2	N	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	459	1	926	2	N	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	441	1	932	2	N	-0-					-0-
*05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	485	1	1026	2	N	-0-					-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1080	1	396	2	N	-0-					-0-
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1079	1	360	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1009	-0-	-354	-0-	1009	1			N	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	9	1	2859	2	N	-0-					-0-
01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
02	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
*05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3811	-0-	-281	-0-	12	1	3799	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3790	-0-	-302	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3522	-0-	-132	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3623	-0-	-221	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3497	-0-	-193	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3603	-0-	-210	-0-	3603	2			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5603	-0-	-194	-0-	18	1	5585	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5412	-0-	-323	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	5130	-0-	-148	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
03	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
04	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5573	-0-	-38	-0-	5573	2			N	-0-					-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	10	1	2933	2	N	-0-					-0-
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
*05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	2548	-0-	-2164	-0-	343	1	1725	2	Y	-0-					38
							480	3									
01	4712	X	2822	-0-	-1890	-0-	833	1	1968	2	Y	19					57
							21	9									
02	3567	X	2444	-0-	-1123	-0-	789	1	1649	2	Y	5					62
							6	9									
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	1176	1	2821	2	Y	13	57	1			18
							14	9									
04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	1511	1	3064	2	Y	6					24
							7	9									
*05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	1323	1	2427	2	Y	7					31
							8	9									

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
*05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	7878	-0-	-2042	-0-	244	1	7634	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	8561	-0-	-1359	-0-	275	1	8286	2	N	-0-					-0-
02	9280	X	7743	-0-	-1537	-0-	245	1	7498	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	8000	-0-	-711	-0-	265	1	7735	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7134	-0-	-1146	-0-	227	1	6907	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	6107	-0-	-2449	-0-	203	1	5904	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	568	-0-	-486	-0-	18	1	550	2	N	-0-					-0-
01	744	N	534	-0-	-210	-0-	17	1	517	2	N	-0-					-0-
02	493	N	468	-0-	-25	-0-	15	1	453	2	N	-0-					-0-
03	558	N	466	-0-	-92	-0-	15	1	451	2	N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	508	2	N	-0-					-0-
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	17	1	506	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	134	1	4183	2	N	-0-					-0-
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	135	1	4058	2	N	-0-					-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	103	1	3167	2	N	-0-					-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	118	1	3453	2	N	-0-					-0-
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	109	1	3320	2	N	-0-					-0-
*05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	121	1	3533	2	N	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					38
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	21	1	50	2	Y	19					57
							21	9									
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	69	1	145	2	Y	5					62
							6	9									
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	74	1	177	2	Y	13	57	1			18
							14	9									
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	64	1	130	2	Y	6					24
							7	9									
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	162	1	298	2	Y	7					31
							8	9									

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2466	-0-	-572	-0-	648	1	1818	3	Y	-0-					7
01	3038	X	2628	-0-	-410	-0-	625	1	1967	3	Y	33					40
							36	9									
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	719	1	2201	3	Y	43					83
							47	9									
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	763	1	2203	3	Y	27	101	1			9
							30	9									
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	899	1	2335	3	Y	43					52
							47	9									
05	3162	X	2331	-0-	-831	-0-	1160	1	1154	3	Y	15					67
							17	9									

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	588	1	1649	3	Y	-0-					-0-
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	570	1	1793	3	Y	2					2
							2	9									
02	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	675	1	2067	3	Y	3					5
							3	9									
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	697	1	2012	3	Y	-0-	4	1			1
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	232	1	602	3	Y	-0-					1
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	229	1	642	3	Y	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	257	1	809	3	Y	1					1
							1	9									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	145	1	445	3	Y	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	203	1	586	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	420	N	54	-0-	-366	-0-	15	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

12	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	180	1	8326	3	Y	63	70	1			22
							69	9									
01	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	1109	1	7340	3	Y	66					88
							73	9									
02	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	1084	1	7027	3	Y	51	78	1			61
							56	9									
03	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	1060	1	6805	3	Y	13	64	1			10
							14	9									
04	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	1016	1	6470	3	Y	41	40	1			11
							45	9									
*05	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	1052	1	6588	3	Y	23					34
							25	9									

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

12	3875	X	3874	-0-	-1	-0-	507	1	3367	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3636	-0-	-239	-0-	517	1	3119	2	Y	-0-					-0-
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	716	1	3350	2	Y	-0-					-0-
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	815	1	3819	2	Y	-0-					-0-
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	811	1	3769	2	Y	-0-					-0-
*05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	847	1	4128	2	Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

12	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	247	1	6365	3	Y	18	25	1			8
							20	9									
01	5828	X	5819	-0-	-9	-0-	761	1	5037	3	Y	19					27
							21	9									
02	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	741	1	4805	3	Y	16	24	1			19
							18	9									
03	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	850	1	5459	3	Y	4	20	1			3
							4	9									
04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	827	1	5263	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
*05	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	841	1	5266	3	Y	11					15
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23436	X	6366	-0-	-17070	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5698	-0-	-1091	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	1138	-0-	-5213	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	3974	-0-	-2381	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
04	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
*05	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	15994	2			N	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	108	-0-	-3023	-0-	26	1	82	3	Y	-0-					3
01	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	1183	1	4086	3	Y	-0-					3
02	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	1258	1	4125	3	Y	-0-					3
03	3131	X	731	-0-	-2400	-0-	731	3			Y	-0-					3
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					3
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					3

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3648	-0-	-134	-0-	477	1	3171	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3559	-0-	-223	-0-	506	1	3053	2	Y	-0-					-0-
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	650	1	3039	2	Y	-0-					-0-
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	695	1	3255	2	Y	-0-					-0-
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	639	1	2968	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3840	-0-	-4	-0-	654	1	3186	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3083	-0-	-327	-0-	517	1	2566	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3062	-0-	-286	-0-	553	1	2509	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	2753	-0-	-292	-0-	482	1	2271	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2423	-0-	-770	-0-	497	1	1926	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2611	-0-	-419	-0-	397	1	1	2	N	-0-					-0-
							2213	3									
05	3069	X	2760	-0-	-309	-0-	536	1	2224	3	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

12	1643	N	653	-0-	-990	-0-	111	1	530	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	1271	N	904	-0-	-367	-0-	147	1	757	3	Y	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	154	1	819	3	Y	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	150	1	786	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	866	-0-	-4	-0-	160	1	706	3	Y	-0-					-0-
*05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	472	1	1210	3	Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

12	2077	X	1432	-0-	-645	-0-	339	1	1093	3	Y	-0-					4
01	2077	X	71	-0-	-2006	-0-	14	1	48	3	Y	8					12
							9	9									
02	1943	X	-0-	-0-	-1943	-0-					Y	4					16
03	1426	X	581	-0-	-845	-0-	581	3			Y	-0-					16
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

12	806	N	803	-0-	-3	-0-	211	1	592	3	Y	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	215	1	676	3	Y	3					3
							3	9									
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	225	1	690	3	Y	2					5
							2	9									
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	244	1	704	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
04	780	N	425	-0-	-355	-0-	117	1	305	3	Y	3					4
							3	9									
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	78	1	1862	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	106	1	1847	2	N	-0-					-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	78	1	1773	2	N	-0-					-0-
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	86	1	1900	2	N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							1692	3									
*05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	106	1	1850	3	N	-0-					-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

12	5456	X	5004	-0-	-452	-0-	372	1	4632	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5216	-0-	-178	-0-	372	1	4844	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4844	-0-	-115	-0-	348	1	4496	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5268	-0-	-33	-0-	372	1	4896	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4985	-0-	-55	-0-	360	1	4625	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	372	1	4787	2	N	-0-					-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

12	5828	X	5293	-0-	-535	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5220	-0-	-546	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	4897	-0-	-468	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5210	-0-	-463	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4915	-0-	-215	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4877	-0-	-424	-0-	4877	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1814	-0-	-256	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2024	-0-	-177	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

12	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	324	1	5447	2	N	-0-					-0-
01	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	311	1	5191	2	N	-0-					-0-
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	293	1	4852	2	N	-0-					-0-
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	317	1	5158	2	N	-0-					-0-
04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	295	1	4749	2	N	-0-					-0-
*05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	323	1	5077	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	193	1	3248	2	N	-0-					-0-
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	185	1	3097	2	N	-0-					-0-
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	163	1	2701	2	N	-0-					-0-
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	181	1	2945	2	N	-0-					-0-
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	170	1	2743	2	N	-0-					-0-
*05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	178	1	2796	2	N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

12	3131	X	2432	-0-	-699	-0-	51	1	2378	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3131	X	2423	-0-	-708	-0-	318	1	2102	3	Y	3					4
							3	9									
02	2813	X	2289	-0-	-524	-0-	306	1	1980	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	341	1	2187	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	326	1	2073	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	344	1	2151	3	Y	1					1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5598	-0-	-44	-0-	342 15	1 9	5241	3	N	14					93
01	5642	X	5543	-0-	-99	-0-	342	1	5201	3	N	-0-					93
02	5423	X	5044	-0-	-379	-0-	320	1	4724	3	N	-0-					93
03	5797	X	5695	-0-	-102	-0-	342	1	5353	3	N	-0-					93
04	5610	X	5328	-0-	-282	-0-	331	1	4997	3	N	-0-					93
05	5611	X	5438	-0-	-173	-0-	342	1	5096	3	N	-0-					93

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

12	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
02	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
03	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
04	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
*05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

12	10447	X	10229	-0-	-218	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9927	-0-	-272	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	9304	-0-	-208	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
03	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9888	-0-	-12	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
*05	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	1			Y	-0-					26
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	513	1	6	9	Y	5					31
02	435	N	352	-0-	-83	-0-	352	1			Y	-0-					31
03	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	1			Y	-0-					31
04	450	N	228	-0-	-222	-0-	228	1			Y	-0-					31
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					31

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

12	6014	X	4889	-0-	-1125	-0-	133	1	4756	2	N	-0-					-0-
01	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	177	1	6515	2	N	-0-					-0-
02	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	156	1	5520	2	N	-0-					-0-
*03	6014	X	5392	-0-	-622	-0-	127	1	5265	2	N	-0-					-0-
04	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	58	1	6759	2	N	-0-					-0-
*05	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	65	1	6679	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
01	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
02	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
03	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
04	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
*05	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

12	19034	X	17324	-0-	-1710	-0-	2210	1	15114	2	N	-0-					-0-
01	19034	X	17184	-0-	-1850	-0-	2218	1	14966	2	N	-0-					-0-
02	17806	X	15542	-0-	-2264	-0-	2024	1	13518	2	N	-0-					-0-
03	17329	X	17165	-0-	-164	-0-	2255	1	14910	2	N	-0-					-0-
04	16770	X	16092	-0-	-678	-0-	2145	1	13947	2	N	-0-					-0-
05	17329	X	16861	-0-	-468	-0-	2274	1	14587	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

12	9982	X	8798	-0-	-1184	-0-	1122	1	7676	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	8329	-0-	-1467	-0-	1075	1	7254	2	N	-0-					-0-
02	9077	X	8044	-0-	-1033	-0-	1048	1	6996	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	8201	-0-	-603	-0-	1077	1	7124	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	7953	-0-	-567	-0-	1060	1	6893	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	7911	-0-	-893	-0-	1067	1	6844	2	N	-0-					-0-

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

12	4278	X	3546	-0-	-732	-0-	75	1	3465	3	Y	5	22	1			7
							6	9									
01	5022	X	3510	-0-	-1512	-0-	460	1	3047	3	Y	3					10
							3	9									
02	4698	X	2706	-0-	-1992	-0-	361	1	2341	3	Y	4	8	1			6
							4	9									
03	5022	X	2756	-0-	-2266	-0-	371	1	2382	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
04	3480	X	2535	-0-	-945	-0-	344	1	2191	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3534	X	1413	-0-	-2121	-0-	195	1	1218	3	Y	-0-					-0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

12	4433	X	3997	-0-	-436	-0-	84	1	3902	3	Y	10	13	1			4
							11	9									
01	4433	X	4007	-0-	-426	-0-	524	1	3470	3	Y	12					16
							13	9									
02	4031	X	3500	-0-	-531	-0-	466	1	3024	3	Y	9	14	1			11
							10	9									
03	4309	X	3160	-0-	-1149	-0-	426	1	2732	3	Y	2	11	1			2
							2	9									
04	3870	X	2876	-0-	-994	-0-	390	1	2483	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	3999	X	3375	-0-	-624	-0-	464	1	2907	3	Y	4					5
							4	9									

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

12	8897	X	8372	-0-	-525	-0-	259	1	8113	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	8147	-0-	-750	-0-	261	1	7886	2	N	-0-					-0-
02	8323	X	7346	-0-	-977	-0-	232	1	7114	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	7335	-0-	-1562	-0-	243	1	7092	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	6717	-0-	-1713	-0-	213	1	6504	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7138	-0-	-1232	-0-	237	1	6901	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	405	-0-	-184	-0-	404	3	1	9	Y	1					1
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	163	1	211	3	Y	-0-					1
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	214	1	285	3	Y	-0-					1
03	403	N	283	-0-	-120	-0-	130	1	153	3	Y	-0-					1
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	157	1	211	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	527	N	342	-0-	-185	-0-	154	1	188	3	Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	212	1	9808	3	Y	10	13	1			4
							11	9									
01	9858	X	9825	-0-	-33	-0-	1287	1	8515	3	Y	21					25
							23	9									
02	9222	X	9063	-0-	-159	-0-	1210	1	7842	3	Y	10	20	1			15
							11	9									
03	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	1360	1	8732	3	Y	2	15	1			2
							2	9									
04	9540	X	9225	-0-	-315	-0-	1252	1	7970	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*05	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	1418	1	8879	3	Y	5					6
							6	9									

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4084	-0-	-1000	-0-	86	1	3995	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	4991	X	4648	-0-	-343	-0-	610	1	4034	3	Y	4					5
							4	9									
02	4669	X	4364	-0-	-305	-0-	583	1	3777	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
03	4712	X	4673	-0-	-39	-0-	630	1	4042	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	4500	X	4410	-0-	-90	-0-	598	1	3810	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4650	X	4591	-0-	-59	-0-	632	1	3959	3	Y	-0-					1

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	444	-0-	-1044	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	496	X	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	558	X	461	-0-	-97	-0-	461	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	6968	-0-	-2921	-0-	216	1	6752	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	7245	-0-	-2613	-0-	232	1	7013	2	N	-0-					-0-
02	9222	X	7179	-0-	-2043	-0-	227	1	6952	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7616	-0-	-444	-0-	253	1	7363	2	N	-0-					-0-
04	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	245	1	7469	2	N	-0-					-0-
*05	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	261	1	7591	2	N	-0-					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

12	434	N	3	-0-	-431	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	275	-0-	-159	-0-	53	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	57	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	100	1	4613	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	593	1	3926	3	Y	5					7
							6	9									
02	4060	X	4020	-0-	-40	-0-	536	1	3472	3	Y	11	10	1			8
							12	9									
03	4340	X	4224	-0-	-116	-0-	566	1	3635	3	Y	21	25	1			4
							23	9									
04	4200	X	4115	-0-	-85	-0-	538	1	3427	3	Y	136	109	1			31
							150	9									
*05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	586	1	3667	3	Y	139					170
							153	9									

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

12	4867	X	4488	-0-	-379	-0-	372	1	4116	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4371	-0-	-248	-0-	372	1	3999	2	N	-0-					-0-
02	4263	X	4035	-0-	-228	-0-	348	1	3687	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	1393	-0-	-3164	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2020

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	122	1	3132	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	373	1	2471	3	Y	11					15
							12	9									
02	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	365	1	2366	3	Y	10	14	1			11
							11	9									
03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	388	1	2490	3	Y	-0-	10	1			1
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	366	1	2330	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2790	X	2740	-0-	-50	-0-	377	1	2363	3	Y	-0-					1

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5440	-0-	-915	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	4156	-0-	-1789	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	3759	-0-	-2627	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4767	-0-	-1413	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
*05	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	7					22
01	1519	N	793	-0-	-726	-0-	344	1	445	3	Y	4					26
							4	9									
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	582	1	774	3	Y	-0-					26
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	645	1	761	3	Y	-0-					26
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	401	1	539	3	Y	10	26	1			10
							11	9									
05	1457	N	1133	-0-	-324	-0-	506	1	616	3	Y	10					20
							11	9									

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	7874	-0-	-1178	-0-	7854	3	20	9	Y	18					27
01	9052	X	7782	-0-	-1270	-0-	925	1	6834	3	Y	21	39	1			9
							23	9									
02	7772	X	6934	-0-	-838	-0-	834	1	6076	3	Y	22					31
							24	9									
03	8308	X	6802	-0-	-1506	-0-	829	1	5973	3	Y	-0-	18	1			13
04	8040	X	6293	-0-	-1747	-0-	789	1	5504	3	Y	-0-					13
05	7874	X	6453	-0-	-1421	-0-	809	1	5644	3	Y	-0-					13

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	539	-0-	-50	-0-	11	1	514	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
01	589	N	422	-0-	-167	-0-	55	1	364	3	Y	3					7
							3	9									
02	551	N	511	-0-	-40	-0-	68	1	440	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	74	1	473	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	63	1	401	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	558	N	426	-0-	-132	-0-	58	1	365	3	Y	3					5
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			Y	-0-					3
01	3348	X	1699	-0-	-1649	-0-	268	1	1431	3	Y	-0-	1	7			2
02	3393	X	268	-0-	-3125	-0-	45	1	223	3	Y	-0-					2
03	3906	X	375	-0-	-3531	-0-	375	3			Y	-0-					2
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					2
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					2

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 11357

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

12	4681	X	2676	-0-	-2005	-0-	2676	3			Y	-0-					11
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	468	1	4630	3	Y	-0-					11
02	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	444	1	4305	3	Y	5					16
							6	9									
03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	523	1	4847	3	Y	4					20
							4	9									
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	491	1	4372	3	Y	-0-					20
*05	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	533	1	4649	3	Y	-0-					20

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

12	5053	X	4986	-0-	-67	-0-	303	1	4683	3	Y	-0-					2
01	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	561	1	5364	3	Y	9					11
							10	9									
02	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	322	1	4958	3	Y	90	79	1			22
							99	9									
03	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	330	1	5061	3	Y	44					66
							48	9									
04	5100	X	5051	-0-	-49	-0-	310	1	4728	3	Y	12	66	1			12
							13	9									
05	5270	X	3550	-0-	-1720	-0-	220	1	3330	3	Y	-0-					12

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1930	-0-	-178	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1847	-0-	-163	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1611	-0-	-71	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

12	6200	X	5983	-0-	-217	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5750	-0-	-419	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5439	-0-	-245	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5831	-0-	-214	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5461	-0-	-389	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5691	-0-	-292	-0-	5691	2			N	-0-					-0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	782	1	3170	2	N	-0-					-0-
01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	722	1	3074	2	N	-0-					-0-
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	753	1	2780	2	N	-0-					-0-
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	675	1	3035	2	N	-0-					-0-
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	693	1	2826	2	N	-0-					-0-
*05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	708	1	2876	2	N	-0-					-0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

12	1550	N	1079	-0-	-471	-0-	1079	1			N	-0-					-0-
01	1333	N	1079	-0-	-254	-0-	1079	1			N	-0-					-0-
02	1015	N	1009	-0-	-6	-0-	1009	1			N	-0-					-0-
03	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	1			N	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1044	1	19	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	998	-0-	-87	-0-	835	1	163	2	N	-0-					-0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	7	1	2079	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1501	-0-	-389	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1482	-0-	-471	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

12	4619	X	4433	-0-	-186	-0-	4433	3			Y	-0-					57
01	4619	X	4381	-0-	-238	-0-	4381	3			Y	-0-					57
02	4176	X	3992	-0-	-184	-0-	3961	3	31	9	Y	28					85
03	4433	X	4286	-0-	-147	-0-	4286	3			Y	-0-					85
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			Y	-0-					85
05	4433	X	4363	-0-	-70	-0-	4363	3			Y	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	525	1	3592	2	N	-0-			-0-
01	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	512	1	3451	2	N	-0-			-0-
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	433	1	2895	2	N	-0-			-0-
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	490	1	3240	2	N	-0-			-0-
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	481	1	3130	2	N	-0-			-0-
*05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	523	1	3354	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	1022	1	6986	2	N	-0-			-0-
01	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	1035	1	6982	2	N	-0-			-0-
02	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	969	1	6474	2	N	-0-			-0-
03	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	1036	1	6849	2	N	-0-			-0-
04	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	1020	1	6629	2	N	-0-			-0-
*05	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	1033	1	6627	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	2			N	-0-			-0-
01	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-			-0-
02	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2			N	-0-			-0-
03	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-			-0-
04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-			-0-
*05	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4776	-0-	-401	-0-	4776	2			N	-0-			-0-
01	5115	X	4667	-0-	-448	-0-	4667	2			N	-0-			-0-
02	4785	X	4080	-0-	-705	-0-	4080	2			N	-0-			-0-
03	4898	X	4480	-0-	-418	-0-	4480	2			N	-0-			-0-
04	4740	X	4342	-0-	-398	-0-	4342	2			N	-0-			-0-
05	4774	X	4511	-0-	-263	-0-	4511	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	190	1	5965	2	N	-0-			-0-
01	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	190	1	5734	2	N	-0-			-0-
02	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	169	1	5178	2	N	-0-			-0-
03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	188	1	5472	2	N	-0-			-0-
04	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	172	1	5250	2	N	-0-			-0-
*05	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	185	1	5384	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4547	-0-	-196	-0-	4547	2			N	-0-			-0-
01	4371	X	4310	-0-	-61	-0-	4310	2			N	-0-			-0-
02	4089	X	3604	-0-	-485	-0-	3604	2			N	-0-			-0-
03	4557	X	3578	-0-	-979	-0-	3578	2			N	-0-			-0-
04	4410	X	3669	-0-	-741	-0-	3669	2			N	-0-			-0-
05	4557	X	3268	-0-	-1289	-0-	3268	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	8116	-0-	-533	-0-	8116	2			N	-0-			-0-
01	8649	X	7897	-0-	-752	-0-	7897	2			N	-0-			-0-
02	8004	X	7297	-0-	-707	-0-	7297	2			N	-0-			-0-
03	8184	X	7771	-0-	-413	-0-	7771	2			N	-0-			-0-
04	7860	X	7664	-0-	-196	-0-	7664	2			N	-0-			-0-
05	8122	X	7838	-0-	-284	-0-	7838	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
01	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
03	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
*05	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

12	9207	X	9104	-0-	-103	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
01	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	7935	-0-	-475	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8870	-0-	-244	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8647	-0-	-173	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8730	-0-	-384	-0-	8730	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

12	14756	X	13150	-0-	-1606	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	12966	-0-	-1449	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
02	12151	X	12071	-0-	-80	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	12700	-0-	-444	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12071	-0-	-649	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12636	-0-	-508	-0-	12636	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

12	13268	X	13190	-0-	-78	-0-	13190	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	12932	-0-	-522	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
02	12586	X	12044	-0-	-542	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12669	-0-	-785	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	12357	-0-	-513	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	12670	-0-	-505	-0-	12670	2			N	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	316	3	20	9	Y	18					27
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	29	1	217	3	Y	21	39	1			9
							23	9									
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	161	3	Y	22					31
							24	9									
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	18	1	132	3	Y	24	32	1			23
							26	9									
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	16	1	114	3	Y	25					48
							28	9									
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	4	1	25	3	Y	48					96
							53	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

12	11656	X	10282	-0-	-1374	-0-	279	1	10003	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	10215	-0-	-1441	-0-	271	1	9944	2	N	-0-					-0-
02	10788	X	9159	-0-	-1629	-0-	252	1	8907	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
04	10020	X	9545	-0-	-475	-0-	81	1	9464	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	9441	-0-	-851	-0-	91	1	9350	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	539	-0-	-422	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
03	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
04	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
*05	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
01	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
02	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
03	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
04	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
*05	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	96	1	4448	3	Y	-0-					-0-
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	589	1	3900	3	Y	-0-					-0-
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	530	1	3436	3	Y	-0-					-0-
03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	616	1	3957	3	Y	-0-					-0-
04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	746	1	4749	3	Y	-0-					-0-
*05	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	715	1	4479	3	Y	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
*05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
01	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
02	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
03	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
04	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
*05	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16705	X	16705	-0-	-0-	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
01	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	16474	2			N	-0-					-0-
02	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	16373	2			N	-0-					-0-
03	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	16931	2			N	-0-					-0-
04	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	16212	2			N	-0-					-0-
*05	17291	X	17291	-0-	-0-	-0-	17291	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	1136	1	3661	3	Y	-0-					3
01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	1416	1	4889	3	Y	-0-	1	7			2
02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	1368	1	4486	3	Y	-0-					2
03	4433	X	789	-0-	-3644	-0-	789	3			Y	-0-					2
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					2
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16089	X	14802	-0-	-1287	-0-	14802	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	14224	-0-	-1431	-0-	14224	2			N	-0-					-0-
02	14384	X	12455	-0-	-1929	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	13429	-0-	-1947	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	13451	-0-	-1159	-0-	13451	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	13379	-0-	-1408	-0-	13379	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	9643	-0-	-680	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9527	-0-	-455	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
02	9338	X	8940	-0-	-398	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9380	-0-	-416	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	9059	-0-	-421	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	9260	-0-	-381	-0-	9260	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13795	X	13369	-0-	-426	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	12246	-0-	-1115	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
02	12499	X	11505	-0-	-994	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12024	-0-	-1337	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	11504	-0-	-1426	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	11870	-0-	-1491	-0-	11870	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
01	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
02	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8631	-0-	-49	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	8422	-0-	-38	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8201	-0-	-541	-0-	8201	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	9109	-0-	-439	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8967	-0-	-364	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	8237	-0-	-492	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8405	-0-	-864	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8830	-0-	-140	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
*05	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	5980	-0-	-778	-0-	185	1	5795	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	5558	-0-	-1200	-0-	178	1	5380	2	N	-0-					-0-
02	6322	X	5342	-0-	-980	-0-	169	1	5173	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6156	-0-	-602	-0-	204	1	5952	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6355	-0-	-65	-0-	202	1	6153	2	N	-0-					-0-
*05	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	216	1	6290	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

12	8339	X	7640	-0-	-699	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7679	-0-	-381	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	7077	-0-	-463	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7492	-0-	-568	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7178	-0-	-262	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7271	-0-	-417	-0-	7271	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

12	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
01	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
*05	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

12	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	17655	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	15858	-0-	-107	-0-	15858	2			N	-0-					-0-
02	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	16489	-0-	-189	-0-	16489	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	14817	-0-	-1323	-0-	14817	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	14465	-0-	-2213	-0-	14465	2			N	-0-					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

12	2945	X	2646	-0-	-299	-0-	625	1	2021	2	Y	-0-					6
01	2883	X	2877	-0-	-6	-0-	625	1	2252	2	Y	-0-					6
02	2697	X	2407	-0-	-290	-0-	585	1	1822	2	Y	-0-					6
03	2635	N	2287	-0-	-348	-0-	625	1	1662	2	Y	-0-					6
04	2790	N	2090	-0-	-700	-0-	605	1	1485	2	Y	-0-					6
05	2573	N	2030	-0-	-543	-0-	625	1	1405	2	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

12	11842	X	4185	-0-	-7657	-0-	4172	3	13	9	Y	12					69
01	11842	X	11624	-0-	-218	-0-	5069	1	6554	3	Y	1					70
							1	9									
02	10556	X	10426	-0-	-130	-0-	4477	1	5949	3	Y	-0-					70
03	10385	X	10327	-0-	-58	-0-	4736	1	5591	3	Y	-0-					70
04	11250	X	10521	-0-	-729	-0-	4481	1	6031	3	Y	8	57	1			21
							9	9									
05	11625	X	10032	-0-	-1593	-0-	4521	1	5510	3	Y	1					22
							1	9									

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

12		14B2 EXT	4684	-0-	4684	15511	4681	3	3	9	Y	3					3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15511					Y	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15511					Y	-0-					3
03	15511	X	-0-	-0-	-15511	-0-					Y	-0-					3
04	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					1

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

12	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	736	1	3699	2	Y	-0-					38
							1030	3									
01	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	1735	1	4096	2	Y	19					57
							21	9									
02	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	1564	1	3270	2	Y	5					62
							6	9									
03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	1339	1	3211	2	Y	13	57	1			18
							14	9									
04	4320	X	2826	-0-	-1494	-0-	931	1	1888	2	Y	6					24
							7	9									
05	4464	X	3138	-0-	-1326	-0-	1104	1	2026	2	Y	7					31
							8	9									

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

12	7502	X	6806	-0-	-696	-0-	868	1	5938	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	6790	-0-	-712	-0-	877	1	5913	2	N	-0-					-0-
02	7018	X	6521	-0-	-497	-0-	849	1	5672	2	N	-0-					-0-
03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	913	1	6035	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6507	-0-	-93	-0-	867	1	5640	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6412	-0-	-563	-0-	865	1	5547	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

12	21204	X	19096	-0-	-2108	-0-	19096	2			N	-0-					-0-
01	21204	X	18958	-0-	-2246	-0-	18958	2			N	-0-					-0-
02	19256	X	17933	-0-	-1323	-0-	17933	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	18644	-0-	-1878	-0-	18644	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	17114	-0-	-1636	-0-	17114	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	18432	-0-	-726	-0-	18432	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	5084	-0-	-186	-0-	17	1	5067	2	N	-0-			-0-
01	5239	X	4920	-0-	-319	-0-	4920	2			N	-0-			-0-
02	4988	X	4790	-0-	-198	-0-	348	1	4442	2	N	-0-			-0-
03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	372	1	5251	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	360	1	4800	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	4787	-0-	-328	-0-	372	1	4415	2	N	-0-			-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

12	3875	X	3471	-0-	-404	-0-	372	1	3099	2	N	-0-			-0-
01	3875	X	3213	-0-	-662	-0-	372	1	2841	2	N	-0-			-0-
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	348	1	3391	2	N	-0-			-0-
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	372	1	3538	2	N	-0-			-0-
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	360	1	3306	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3869	-0-	-99	-0-	372	1	3497	2	N	-0-			-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

12	2170	N	1576	-0-	-594	-0-	312	1	1264	2	N	-0-			-0-
01	2883	N	1878	-0-	-1005	-0-	357	1	1521	2	N	-0-			-0-
02	1392	N	1200	-0-	-192	-0-	256	1	944	2	N	-0-			-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	404	1	1815	2	N	-0-			-0-
04	1830	N	1780	-0-	-50	-0-	351	1	1429	2	N	-0-			-0-
*05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	370	1	1504	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

12	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2			N	-0-			-0-
01	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2			N	-0-			-0-
02	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-			-0-
03	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2			N	-0-			-0-
04	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-			-0-
*05	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

12	11935	X	10976	-0-	-959	-0-	10976	2			N	-0-			-0-
01	11873	X	11363	-0-	-510	-0-	11363	2			N	-0-			-0-
02	11078	X	10538	-0-	-540	-0-	10538	2			N	-0-			-0-
03	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	2			N	-0-			-0-
04	11010	X	10966	-0-	-44	-0-	10966	2			N	-0-			-0-
05	11377	X	10992	-0-	-385	-0-	10992	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4155	-0-	-15	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4156	-0-	-153	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14012	X	12803	-0-	-1209	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	13166	-0-	-536	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
02	12818	X	12224	-0-	-594	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	13233	-0-	-469	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12879	-0-	-81	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
*05	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	13220	2			N	-0-					-0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	342	1	3623	3	N	-0-					43
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	342	1	3598	3	N	36					79
							40	9									
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	320	1	3414	3	N	11					90
							12	9									
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	342	1	3620	3	N	9					99
							10	9									
04	3810	X	3774	-0-	-36	-0-	331	1	3426	3	N	15	89	1			25
							17	9									
05	3937	X	3823	-0-	-114	-0-	342	1	3472	3	N	8					33
							9	9									

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
03	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
*05	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	2505	-0-	-1990	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	2424	-0-	-2071	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	709	-0-	-3496	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	316	-0-	-4179	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	708	-0-	-1722	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	688	-0-	-1823	-0-	688	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	520	1	14392	2	N	-0-					-0-
01	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	519	1	14340	2	N	-0-					-0-
02	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	480	1	13328	2	N	-0-					-0-
03	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	517	1	14271	2	N	-0-					-0-
04	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	504	1	13479	2	N	-0-					-0-
*05	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	523	1	13801	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-					20
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	61	1	6162	3	Y	50	47	1			23
							55	9									
02	5829	X	5590	-0-	-239	-0-	56	1	5515	3	Y	17					40
							19	9									
03	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	125	126	1			39
04	6030	X	5778	-0-	-252	-0-	58	1	5701	3	Y	17					56
							19	9									
05	6231	X	6157	-0-	-74	-0-	61	1	6084	3	Y	11					67
							12	9									

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					20
01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	40	1	4038	3	Y	49	46	1			23
							54	9									
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	37	1	3712	3	Y	-0-					23
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	18	1			5
04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	38	1	3777	3	Y	-0-					5
*05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	39	1	3868	3	Y	-0-					5

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					19
01	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	59	1	5947	3	Y	50	46	1			23
							55	9									
02	5655	X	5652	-0-	-3	-0-	56	1	5596	3	Y	-0-					23
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-	17	1			6
04	5850	X	5848	-0-	-2	-0-	59	1	5789	3	Y	-0-					6
*05	6045	X	5967	-0-	-78	-0-	59	1	5908	3	Y	-0-					6

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	571	1	3904	2	N	-0-					-0-
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	609	1	4109	2	N	-0-					-0-
02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	624	1	4170	2	N	-0-					-0-
03	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	637	1	4211	2	N	-0-					-0-
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	610	1	3968	2	N	-0-					-0-
*05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	631	1	4047	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1661	-0-	-261	-0-	1659	3	2	9	Y	2					27
01	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	124	1	1488	3	Y	5					32
							6	9									
02	1595	N	1490	-0-	-105	-0-	119	1	1371	3	Y	-0-					32
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	139	1	1561	3	Y	-0-					32
04	1560	N	631	-0-	-929	-0-	54	1	556	3	Y	19	51	1			-0-
							21	9									
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

12	6975	X	6569	-0-	-406	-0-	838	1	5731	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6605	-0-	-370	-0-	853	1	5752	2	N	-0-					-0-
02	6525	X	6103	-0-	-422	-0-	795	1	5308	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6356	-0-	-216	-0-	835	1	5521	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6188	-0-	-202	-0-	825	1	5363	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6220	-0-	-383	-0-	839	1	5381	2	N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

12	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
01	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
03	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
*05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

12	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	746	1	5105	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5799	-0-	-29	-0-	749	1	5050	2	N	-0-					-0-
02	5452	X	5358	-0-	-94	-0-	698	1	4660	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5715	-0-	-113	-0-	751	1	4964	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5497	-0-	-143	-0-	733	1	4764	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5576	-0-	-252	-0-	752	1	4824	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

12	9827	X	8447	-0-	-1380	-0-	1078	1	7369	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	8442	-0-	-1385	-0-	1090	1	7352	2	N	-0-					-0-
02	8758	X	7790	-0-	-968	-0-	1015	1	6775	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8166	-0-	-421	-0-	1073	1	7093	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7652	-0-	-628	-0-	1020	1	6632	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	7787	-0-	-645	-0-	1050	1	6737	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	971	-0-	-1168	-0-	969	3	2	9	Y	2					5
01	2139	X	997	-0-	-1142	-0-	435	1	562	3	Y	-0-					5
02	2001	X	656	-0-	-1345	-0-	282	1	374	3	Y	-0-					5
03	961	N	877	-0-	-84	-0-	402	1	475	3	Y	-0-					5
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	689	1	927	3	Y	-0-	4	1			1
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	736	1	897	3	Y	1					2
							1	9									

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6973	X	4644	-0-	-2329	-0-	4624	3	20	9	Y	18					27
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	556	1	4110	3	Y	21	39	1			9
							23	9									
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	556	1	4051	3	Y	23					32
							25	9									
03	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	663	1	4772	3	Y	-0-	18	1			14
04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	657	1	4581	3	Y	-0-					14
*05	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	697	1	4863	3	Y	-0-					14

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	3949	-0-	-763	-0-	13	1	3936	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3934	-0-	-437	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3683	-0-	-116	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3942	-0-	-57	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3841	-0-	-29	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
*05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4304	-0-	-98	-0-	519	1	3757	3	Y	25	43	1			16
							28	9									
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	1067	1	3752	3	Y	48					64
							53	9									
02	4118	X	4063	-0-	-55	-0-	935	1	3128	3	Y	-0-					64
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	1	36	1			29
04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					29
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					29

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
01	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
02	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
03	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
04	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
*05	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
01	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	7133	-0-	-436	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	6689	-0-	-1836	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	6217	-0-	-2033	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	6150	-0-	-2375	-0-	6150	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
01	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	9156	-0-	-356	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9327	-0-	-1430	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	8686	-0-	-1724	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	8843	-0-	-1914	-0-	8843	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
01	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
03	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
04	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
*05	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9822	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19765	X	19765	-0-	-0-	-0-	19765	2			N	-0-					-0-
01	20217	X	20217	-0-	-0-	-0-	20217	2			N	-0-					-0-
02	18668	X	18668	-0-	-0-	-0-	18668	2			N	-0-					-0-
03	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	18888	2			N	-0-					-0-
04	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	16534	2			N	-0-					-0-
*05	19497	X	19497	-0-	-0-	-0-	19497	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
01	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
02	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
04	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
*05	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
*05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1231	-0-	-474	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	942	-0-	-653	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	N	109	-0-	-1091	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	6024	-0-	-1757	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7231	-0-	-488	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5933	-0-	-174	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6128	-0-	-862	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6000	-0-	-1223	-0-	6000	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	232	N	12	-0-	-220	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

12	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
01	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
02	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
03	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
04	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
*05	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11993	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

12	12741	X	12514	-0-	-227	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
01	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
02	11629	X	11428	-0-	-201	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11308	-0-	-1216	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11138	-0-	-1102	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11424	-0-	-1224	-0-	11424	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

12	5177	X	5034	-0-	-143	-0-	5034	3			Y	-0-					42
01	5177	X	4865	-0-	-312	-0-	453	1	4412	3	Y	-0-					42
02	4756	X	4186	-0-	-570	-0-	382	1	3804	3	Y	-0-	1	1			41
03	5084	X	4657	-0-	-427	-0-	452	1	4205	3	Y	-0-					41
04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	236	1	4962	3	Y	27					68
							30	9									
*05	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	240	1	5036	3	Y	14	51	1			31
							15	9									

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

12	5239	X	4929	-0-	-310	-0-	295	1	4616	3	Y	16					53
							18	9									
01	5239	X	5211	-0-	-28	-0-	316	1	4867	3	Y	25	51	1			27
							28	9									
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	211	1	4786	3	Y	23	50	1			-0-
							25	9									
03	5239	X	5067	-0-	-172	-0-	93	1	4974	3	Y	-0-					-0-
04	5040	X	4927	-0-	-113	-0-	90	1	4794	3	Y	39					39
							43	9									
05	5239	X	5025	-0-	-214	-0-	94	1	4918	3	Y	12	50	1			1
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3502	-0-	-156	-0-	155	1	3347	3	Y	-0-					17
01	3658	X	3498	-0-	-160	-0-	152	1	3346	3	Y	-0-	13	1			4
02	3364	X	3345	-0-	-19	-0-	147	1	3198	3	Y	-0-					4
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			Y	-0-	4	1			-0-
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	158	1	3350	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3506	-0-	-59	-0-	158	1	3348	3	Y	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

12	4030	X	3616	-0-	-414	-0-	12	1	3604	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3535	-0-	-495	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3671	-0-	-235	-0-	3671	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

12	9300	X	8604	-0-	-696	-0-	348	1	8256	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	8518	-0-	-720	-0-	844	1	7674	2	N	-0-					-0-
02	8468	X	8188	-0-	-280	-0-	708	1	7480	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8736	-0-	-223	-0-	767	1	7969	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7537	-0-	-953	-0-	390	1	3	2	N	-0-					-0-
							7144	3									
05	8742	X	8701	-0-	-41	-0-	847	1	7854	3	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

12	8432	X	7753	-0-	-679	-0-	25	1	7728	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	7340	-0-	-999	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	7164	-0-	-463	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7602	-0-	-334	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7257	-0-	-393	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7490	-0-	-260	-0-	7490	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

12	558	N	380	-0-	-178	-0-	2	1	378	3	Y	-0-					14
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	447	3	Y	6					20
							7	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	401	3	Y	-0-					20
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	Y	16					36
							18	9									
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	23	1	371	3	Y	14	50	1			-0-
							15	9									
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	23	1	373	3	Y	7					7
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4642	-0-	-380	-0-	188	1	4454	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4632	-0-	-359	-0-	252	1	4380	2	N	-0-					-0-
02	4669	X	4432	-0-	-237	-0-	186	1	4246	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4717	-0-	-243	-0-	205	1	4512	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4078	-0-	-662	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							4075	3									
05	4743	X	4701	-0-	-42	-0-	254	1	4447	3	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

12	19096	X	16724	-0-	-2372	-0-	16724	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	16199	-0-	-2649	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
02	17632	X	14931	-0-	-2701	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	15700	-0-	-2590	-0-	15700	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	15278	-0-	-1102	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	15554	-0-	-1155	-0-	15554	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

12	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	1520	1	4899	3	Y	-0-					60
01	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	1650	1	5699	3	Y	17					77
							19	9									
02	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	1567	1	5137	3	Y	27					104
							30	9									
03	6169	X	874	-0-	-5295	-0-	874	3			Y	-0-					104
04	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	-0-					104
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					104

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

12	1705	N	1367	-0-	-338	-0-	1367	3			Y	-0-					11
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	123	1	2241	3	Y	5					16
							6	9									
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	94	1	1643	3	Y	-0-					16
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	111	1	1984	3	Y	1					17
							1	9									
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	99	1	1794	3	Y	2	14	1			5
							2	9									
*05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	108	1	1970	3	Y	2					7
							2	9									

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

12	1891	N	1754	-0-	-137	-0-	71	1	1683	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	95	1	1646	2	N	-0-					-0-
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	71	1	1625	2	N	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	80	1	1752	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1544	-0-	-136	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							1542	3									
05	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	95	1	1668	3	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2638	-0-	-59	-0-	107	1	2531	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2588	-0-	-78	-0-	141	1	2447	2	N	-0-					-0-
02	2465	N	2455	-0-	-10	-0-	103	1	2352	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	114	1	2504	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2209	-0-	-281	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							2207	3									
05	2635	N	2574	-0-	-61	-0-	139	1	2435	3	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	15638	2			N	-0-					-0-
01	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
02	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
03	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
04	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
*05	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21142	X	19174	-0-	-1968	-0-	19174	2			N	-0-					-0-
01	21142	X	18718	-0-	-2424	-0-	18718	2			N	-0-					-0-
02	18415	X	17513	-0-	-902	-0-	17513	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	18328	-0-	-1357	-0-	18328	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	17796	-0-	-774	-0-	17796	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	18562	-0-	-627	-0-	18562	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2638	-0-	-152	-0-	1142	1	1496	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2763	-0-	-27	-0-	1170	1	1593	2	N	-0-					-0-
02	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	1078	1	1575	2	N	-0-					-0-
03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	1156	1	1688	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	2554	-0-	-116	-0-	1045	1	1	2	N	-0-					-0-
							1508	3									
*05	3100	N	4601	-0-	1501	1501	1269	1	3332	3	N	-0-					-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	12	1	3592	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3510	-0-	-179	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3281	-0-	-141	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3566	-0-	-92	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3377	-0-	-163	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	3476	2			N	-0-					-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	4045	-0-	-109	-0-	13	1	4032	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3870	-0-	-253	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3524	-0-	-275	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3705	-0-	-325	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3513	-0-	-387	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3606	-0-	-424	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	563	1	4712	2	N	-0-					-0-
01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	554	1	4776	2	N	-0-					-0-
02	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	548	1	4944	2	N	-0-					-0-
03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	547	1	4608	2	N	-0-					-0-
04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	532	1	4346	2	N	-0-					-0-
*05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	541	1	4459	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5118	-0-	-524	-0-	546	1	4572	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5044	-0-	-505	-0-	525	1	4519	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4620	-0-	-484	-0-	461	1	4159	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	5005	-0-	-265	-0-	531	1	4474	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4696	-0-	-314	-0-	512	1	4184	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4962	-0-	-153	-0-	537	1	4425	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	378	1	1518	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	367	1	1482	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1713	-0-	-143	-0-	350	1	1363	2	N	-0-					-0-
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	384	1	1526	2	N	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	386	1	1515	2	N	-0-					-0-
*05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	407	1	1512	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4701	-0-	-166	-0-	15	1	4686	2	N	-0-					-0-
01	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
03	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
*05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	10766	-0-	-983	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10561	-0-	-1219	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
02	11020	X	10237	-0-	-783	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10383	-0-	-1397	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10010	-0-	-940	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10353	-0-	-590	-0-	10353	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14756	X	14613	-0-	-143	-0-	1079	1	13506	3	Y	25					110
							28	9									
01	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	1079	1	13835	3	Y	14					124
							15	9									
02	13804	X	12495	-0-	-1309	-0-	992	1	11484	3	Y	17					141
							19	9									
03	14756	X	13259	-0-	-1497	-0-	13259	3			Y	-0-					141
04	14280	X	13447	-0-	-833	-0-	1016	1	12376	3	Y	50					191
							55	9									
05	14756	X	13367	-0-	-1389	-0-	1054	1	12313	3	Y	-0-					191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	12177	2			N	-0-					-0-
01	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
02	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
03	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
04	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
*05	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

12	3565	X	3483	-0-	-82	-0-	141	1	3342	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3353	-0-	-336	-0-	182	1	3171	2	N	-0-					-0-
02	3451	X	3296	-0-	-155	-0-	138	1	3158	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3448	-0-	-241	-0-	150	1	3298	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	2960	-0-	-520	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							2957	3									
05	3534	X	3368	-0-	-166	-0-	182	1	3186	3	N	-0-					-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

12	7347	X	6986	-0-	-361	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6785	-0-	-562	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6332	-0-	-425	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6955	-0-	-144	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6594	-0-	-276	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6664	-0-	-311	-0-	6664	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

12	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
01	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
02	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5232	-0-	-528	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
*05	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

12	7347	X	6907	-0-	-440	-0-	279	1	6628	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	6813	-0-	-441	-0-	370	1	6443	2	N	-0-					-0-
02	6699	X	6502	-0-	-197	-0-	273	1	6229	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6985	-0-	-176	-0-	304	1	6681	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5973	-0-	-927	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
							5967	3									
05	6944	X	6897	-0-	-47	-0-	373	1	6524	3	N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

12	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	886	-0-	-2652	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	222	-0-	-3560	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	384	-0-	-3276	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	352	-0-	-3430	-0-	352	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

12	3131	X	1270	-0-	-1861	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1879	-0-	-973	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
04	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
*05	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

12	9362	X	5092	-0-	-4270	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	2705	-0-	-5882	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	1558	-0-	-6475	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
04	5760	X	5	-0-	-5755	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	1367	-0-	-3717	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

12	9858	X	8249	-0-	-1609	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8525	-0-	-1147	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	8261	-0-	-787	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8444	-0-	-732	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8331	-0-	-519	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8071	-0-	-764	-0-	8071	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

12	8556	X	7304	-0-	-1252	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7401	-0-	-1155	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	6807	-0-	-1197	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7043	-0-	-1389	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6487	-0-	-1133	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6956	-0-	-453	-0-	6956	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

12	7564	X	6527	-0-	-1037	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6219	-0-	-1314	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6286	-0-	-761	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6416	-0-	-962	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5822	-0-	-808	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6311	-0-	-416	-0-	6311	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	7239	-0-	-1441	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7498	-0-	-686	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	6656	-0-	-855	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6744	-0-	-1006	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6441	-0-	-819	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6955	-0-	-547	-0-	6955	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

12	9331	X	8969	-0-	-362	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8358	-0-	-973	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	8518	-0-	-211	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	9033	-0-	-298	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8514	-0-	-156	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7729	-0-	-1385	-0-	7729	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

12	16647	X	15366	-0-	-1281	-0-	15366	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	15049	-0-	-1288	-0-	15049	2			N	-0-					-0-
02	15167	X	13962	-0-	-1205	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	15038	-0-	-462	-0-	15038	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	13022	-0-	-1858	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	12704	-0-	-2672	-0-	12704	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

12	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	20200	2			N	-0-					-0-
01	20121	X	20121	-0-	-0-	-0-	20121	2			N	-0-					-0-
02	18682	X	18682	-0-	-0-	-0-	18682	2			N	-0-					-0-
03	20147	X	20147	-0-	-0-	-0-	20147	2			N	-0-					-0-
04	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	19355	2			N	-0-					-0-
*05	19152	X	19152	-0-	-0-	-0-	19152	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

12	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
01	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
02	11194	X	10736	-0-	-458	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	10658	-0-	-2269	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
04	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
*05	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	16185	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13950	X	12367	-0-	-1583	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	12773	-0-	-61	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	11895	-0-	-82	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
03	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
04	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12739	-0-	-33	-0-	12739	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12276	X	11561	-0-	-715	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	11822	-0-	-392	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10780	-0-	-588	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10931	-0-	-1190	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10677	-0-	-753	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	10823	-0-	-988	-0-	10823	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12369	X	11599	-0-	-770	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11613	-0-	-508	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	10425	-0-	-914	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11072	-0-	-894	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10647	-0-	-603	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10972	-0-	-653	-0-	10972	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	Y	-0-					1
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					1
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	3	Y	-0-					1
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	-0-					1

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12700	3	6	9	Y	5					11
01	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	714	1	13005	3	Y	-0-					11
02	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	675	1	11853	3	Y	-0-					11
03	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	689	1	12328	3	Y	-0-					11
04	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	649	1	11722	3	Y	-0-	8	1			3
*05	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	668	1	12166	3	Y	-0-					3

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	1030	1	3175	2	N	-0-					-0-
01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	1079	1	3436	2	N	-0-					-0-
02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	1009	1	3380	2	N	-0-					-0-
03	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	1079	1	3654	2	N	-0-					-0-
04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	1044	1	3479	2	N	-0-					-0-
*05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	1079	1	3967	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4910	-0-	-81	-0-	16	1	4894	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	4796	-0-	-195	-0-	4796	2			N	-0-			-0-
02	4611	X	4447	-0-	-164	-0-	4447	2			N	-0-			-0-
03	4898	X	4816	-0-	-82	-0-	4816	2			N	-0-			-0-
04	4740	X	4578	-0-	-162	-0-	4578	2			N	-0-			-0-
05	4898	X	4713	-0-	-185	-0-	4713	2			N	-0-			-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3698	-0-	-673	-0-	12	1	3686	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	3760	-0-	-611	-0-	3760	2			N	-0-			-0-
02	4031	X	3616	-0-	-415	-0-	3616	2			N	-0-			-0-
03	4247	X	3916	-0-	-331	-0-	3916	2			N	-0-			-0-
04	4110	X	3697	-0-	-413	-0-	3697	2			N	-0-			-0-
05	3875	X	3731	-0-	-144	-0-	3731	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	9522	-0-	-739	-0-	9522	2			N	-0-			-0-
01	10261	X	8818	-0-	-1443	-0-	8818	2			N	-0-			-0-
02	9599	X	7162	-0-	-2437	-0-	7162	2			N	-0-			-0-
03	10261	X	3341	-0-	-6920	-0-	3341	2			N	-0-			-0-
04	9930	X	329	-0-	-9601	-0-	329	2			N	-0-			-0-
05	9517	X	7461	-0-	-2056	-0-	7461	2			N	-0-			-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3830	-0-	-293	-0-	12	1	3818	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	3747	-0-	-376	-0-	3747	2			N	-0-			-0-
02	3770	X	3547	-0-	-223	-0-	3547	2			N	-0-			-0-
03	3906	X	3740	-0-	-166	-0-	3740	2			N	-0-			-0-
04	3780	X	3666	-0-	-114	-0-	3666	2			N	-0-			-0-
05	3844	X	3733	-0-	-111	-0-	3733	2			N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7756 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13516	X	11208	-0-	-2308	-0-	11208	2			N	-0-			-0-
01	12524	X	10721	-0-	-1803	-0-	10721	2			N	-0-			-0-
02	11310	X	9069	-0-	-2241	-0-	9069	2			N	-0-			-0-
03	11718	X	10520	-0-	-1198	-0-	10520	2			N	-0-			-0-
04	10980	X	9942	-0-	-1038	-0-	9942	2			N	-0-			-0-
05	11222	X	10391	-0-	-831	-0-	10391	2			N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	5863	-0-	-895	-0-	237	1	5626	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	5897	-0-	-768	-0-	320	1	5577	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	5562	-0-	-586	-0-	233	1	5329	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6130	-0-	-349	-0-	267	1	5863	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5346	-0-	-744	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
							5341	3									
*05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	328	1	5741	3	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
01	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
02	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
03	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
04	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
*05	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	764	1	16095	2	N	-0-					-0-
01	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	758	1	15038	2	N	-0-					-0-
02	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	680	1	13370	2	N	-0-					-0-
03	14911	X	13936	-0-	-975	-0-	673	1	13263	2	N	-0-					-0-
04	14430	X	14412	-0-	-18	-0-	707	1	13705	2	N	-0-					-0-
*05	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	842	1	15723	2	N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13857	X	12555	-0-	-1302	-0-	12555	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	12193	-0-	-1602	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
02	12876	X	11676	-0-	-1200	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	12642	-0-	-750	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
04	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
*05	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	12588	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12462	X	8825	-0-	-3637	-0-	846	1	7979	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	10084	-0-	-2316	-0-	881	1	9203	2	N	-0-					-0-
02	11600	X	9473	-0-	-2127	-0-	852	1	8621	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	10087	-0-	-267	-0-	910	1	9177	2	N	-0-					-0-
04	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	887	1	8956	2	N	-0-					-0-
*05	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	924	1	9238	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	377	-0-	-956	-0-	36	1	341	2	N	-0-					-0-
01	1333	X	444	-0-	-889	-0-	39	1	405	2	N	-0-					-0-
02	1247	X	337	-0-	-910	-0-	30	1	307	2	N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	47	1	476	2	N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	411	2	N	-0-					-0-
05	372	N	149	-0-	-223	-0-	14	1	135	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	9367	-0-	-305	-0-	424	1	8943	2	N	-0-			-0-
01	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	475	1	9427	2	N	-0-			-0-
02	9048	X	8427	-0-	-621	-0-	408	1	8019	2	N	-0-			-0-
03	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	516	1	10181	2	N	-0-			-0-
04	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	498	1	9649	2	N	-0-			-0-
*05	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	529	1	9873	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

12	22041	X	16707	-0-	-5334	-0-	1601	1	15106	2	N	-0-			-0-
01	21049	X	17432	-0-	-3617	-0-	1524	1	15908	2	N	-0-			-0-
02	19546	X	15764	-0-	-3782	-0-	1418	1	14346	2	N	-0-			-0-
03	17143	X	16761	-0-	-382	-0-	1512	1	15249	2	N	-0-			-0-
04	16860	X	16416	-0-	-444	-0-	1480	1	14936	2	N	-0-			-0-
05	17422	X	16692	-0-	-730	-0-	1517	1	15175	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

12	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	334	1	7040	2	N	-0-			-0-
01	6386	X	2961	-0-	-3425	-0-	142	1	2819	2	N	-0-			-0-
02	5974	X	4230	-0-	-1744	-0-	205	1	4025	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	4956	-0-	-1430	-0-	239	1	4717	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	4042	-0-	-2138	-0-	198	1	3844	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	4072	-0-	-2314	-0-	207	1	3865	2	N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

12	11346	X	11062	-0-	-284	-0-	11062	2			N	-0-			-0-
01	11284	X	10876	-0-	-408	-0-	10876	2			N	-0-			-0-
02	11397	X	10149	-0-	-1248	-0-	10149	2			N	-0-			-0-
03	12183	X	10576	-0-	-1607	-0-	10576	2			N	-0-			-0-
04	11790	X	9683	-0-	-2107	-0-	9683	2			N	-0-			-0-
05	11067	X	9567	-0-	-1500	-0-	9567	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

12	24998	X	24998	-0-	-0-	-0-	1132	1	23866	2	N	-0-			-0-
01	25327	X	25214	-0-	-113	-0-	1209	1	24005	2	N	-0-			-0-
02	23693	X	22582	-0-	-1111	-0-	1092	1	21490	2	N	-0-			-0-
03	25327	X	23857	-0-	-1470	-0-	1151	1	22706	2	N	-0-			-0-
04	24390	X	21792	-0-	-2598	-0-	1069	1	20723	2	N	-0-			-0-
05	25203	X	17742	-0-	-7461	-0-	902	1	16840	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

12	11005	X	8776	-0-	-2229	-0-	841	1	7935	2	N	-0-			-0-
01	10385	X	9166	-0-	-1219	-0-	801	1	8365	2	N	-0-			-0-
02	9425	X	7972	-0-	-1453	-0-	717	1	7255	2	N	-0-			-0-
03	9238	X	8085	-0-	-1153	-0-	729	1	7356	2	N	-0-			-0-
04	8880	X	7626	-0-	-1254	-0-	687	1	6939	2	N	-0-			-0-
05	9176	X	7894	-0-	-1282	-0-	718	1	7176	2	N	-0-			-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

12	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
01	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
04	1050	N	944	-0-	-106	-0-	944	2			N	-0-			-0-
05	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	1010	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	691	1	6522	2	N	-0-			-0-
01	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	725	1	7566	2	N	-0-			-0-
02	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	692	1	7002	2	N	-0-			-0-
03	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	734	1	7399	2	N	-0-			-0-
04	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	697	1	7031	2	N	-0-			-0-
*05	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	743	1	7430	2	N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

12	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11150	2			N	-0-			-0-
01	11346	X	10815	-0-	-531	-0-	10815	2			N	-0-			-0-
02	10643	X	9763	-0-	-880	-0-	9763	2			N	-0-			-0-
03	11377	X	9997	-0-	-1380	-0-	9997	2			N	-0-			-0-
04	11010	X	8917	-0-	-2093	-0-	8917	2			N	-0-			-0-
05	11160	X	9574	-0-	-1586	-0-	9574	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

12	7254	X	6615	-0-	-639	-0-	6615	2			N	-0-			-0-
01	7254	X	6272	-0-	-982	-0-	6272	2			N	-0-			-0-
02	6670	X	5971	-0-	-699	-0-	5971	2			N	-0-			-0-
03	7006	X	6034	-0-	-972	-0-	6034	2			N	-0-			-0-
04	6570	X	5453	-0-	-1117	-0-	5453	2			N	-0-			-0-
05	6603	X	5560	-0-	-1043	-0-	5560	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

12	9300	X	8324	-0-	-976	-0-	8324	2			N	-0-			-0-
01	9300	X	8062	-0-	-1238	-0-	8062	2			N	-0-			-0-
02	8700	X	7663	-0-	-1037	-0-	7663	2			N	-0-			-0-
03	9207	X	8029	-0-	-1178	-0-	8029	2			N	-0-			-0-
04	8220	X	7115	-0-	-1105	-0-	7115	2			N	-0-			-0-
05	8339	X	7570	-0-	-769	-0-	7570	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

12	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-			-0-
01	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-			-0-
02	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-			-0-
03	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-			-0-
04	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-			-0-
*05	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-			-0-
01	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	2			N	-0-			-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

12	5673	X	5216	-0-	-457	-0-	5216	2			N	-0-			-0-
01	6169	X	3167	-0-	-3002	-0-	3167	2			N	-0-			-0-
02	5887	X	715	-0-	-5172	-0-	715	2			N	-0-			-0-
03	6293	X	305	-0-	-5988	-0-	305	2			N	-0-			-0-
04	6090	X	382	-0-	-5708	-0-	382	2			N	-0-			-0-
05	5208	X	398	-0-	-4810	-0-	398	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
01	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	277	-0-	-405	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3511	-0-	511	511	3511	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4220	-0-	1120	1631	4220	2			N	-0-					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

12	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	339	1	8052	2	N	-0-					-0-
01	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	448	1	7796	2	N	-0-					-0-
02	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	331	1	7570	2	N	-0-					-0-
03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	367	1	8063	2	N	-0-					-0-
04	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	-0-					-0-
							7251	3									
*05	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	452	1	7900	3	N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

12	8556	X	6711	-0-	-1845	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	6601	-0-	-2079	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7580	-0-	-540	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	6684	-0-	-1996	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7721	-0-	-199	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7949	-0-	-142	-0-	7949	2			N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

12	7192	X	6044	-0-	-1148	-0-	372	1	5648	3	N	22					111
							24	9									
01	7192	X	6112	-0-	-1080	-0-	372	1	5685	3	N	50					161
							55	9									
02	6699	X	5451	-0-	-1248	-0-	5429	3	22	9	N	20					181
03	6138	X	5829	-0-	-309	-0-	5801	3	28	9	N	25					206
04	5910	X	5542	-0-	-368	-0-	5523	3	19	9	N	17	79	1			144
05	6107	X	5623	-0-	-484	-0-	5609	3	14	9	N	13	58	1			99

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

12	25240	X	25240	-0-	-0-	-0-	25240	2			N	-0-					-0-
01	25653	X	25653	-0-	-0-	-0-	25653	2			N	-0-					-0-
02	22890	X	22890	-0-	-0-	-0-	22890	2			N	-0-					-0-
03	23930	X	23930	-0-	-0-	-0-	23930	2			N	-0-					-0-
04	23684	X	23684	-0-	-0-	-0-	23684	2			N	-0-					-0-
*05	24517	X	24517	-0-	-0-	-0-	24517	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	3900	-0-	-1742	-0-	471	1	3411	3	Y	16	31	1			9
							18	9									
01	5642	X	3864	-0-	-1778	-0-	851	1	2991	3	Y	20					29
							22	9									
02	4698	X	3708	-0-	-990	-0-	853	1	2855	3	Y	-0-					29
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	1	17	1			13
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					13
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					13

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
01	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
02	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
03	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
04	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
*05	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3425	-0-	-1194	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
02	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
*05	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
*05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54777	X	48398	-0-	-6379	-0-	48398	2			N	-0-					-0-
01	54777	X	49693	-0-	-5084	-0-	49693	2			N	-0-					-0-
02	51243	X	48075	-0-	-3168	-0-	48075	2			N	-0-					-0-
03	54033	X	47156	-0-	-6877	-0-	47156	2			N	-0-					-0-
04	48090	X	43531	-0-	-4559	-0-	43531	2			N	-0-					-0-
05	51398	X	43123	-0-	-8275	-0-	43123	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26971	X	26971	-0-	-0-	-0-	26971	2			N	-0-					-0-
01	17039	X	17039	-0-	-0-	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
02	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
03	20864	X	20864	-0-	-0-	-0-	20864	2			N	-0-					-0-
04	26377	X	26377	-0-	-0-	-0-	26377	2			N	-0-					-0-
*05	27785	X	27785	-0-	-0-	-0-	27785	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3489	-0-	-510	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
03	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
*05	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4308	-0-	-94	-0-	4308	3			Y	-0-					23
01	4402	X	4302	-0-	-100	-0-	4302	3			Y	-0-					23
02	4089	X	4018	-0-	-71	-0-	4018	3			Y	-0-					23
03	4371	X	4335	-0-	-36	-0-	4335	3			Y	-0-					23
04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			Y	-0-					23
*05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			Y	-0-					23

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	3			Y	-0-					3
01	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11357	3			Y	-0-					3
02	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10162	3	13	9	Y	12	3	1			12
03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	3			Y	-0-	9	1			3
04	9990	X	9830	-0-	-160	-0-	9808	3	22	9	Y	20					23
05	10323	X	9711	-0-	-612	-0-	9710	3	1	9	Y	1					24

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	11567	3	18	9	Y	16					22
01	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11463	3	85	9	Y	77					99
02	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	10424	3	34	9	Y	31	27	1			103
03	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	11217	3	23	9	Y	21	90	1			34
04	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10737	3	9	9	Y	8					42
*05	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	10973	3			Y	-0-					42

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			Y	-0-					10
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					10
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1727	3	10	9	Y	9					19
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					19
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					19
*05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	6885	-0-	-555	-0-	6885	3			Y	-0-	7	1			-0-
01	7440	X	6568	-0-	-872	-0-	6568	3			Y	-0-					-0-
02	6815	X	6089	-0-	-726	-0-	6089	3			Y	-0-					-0-
03	7130	X	6768	-0-	-362	-0-	6768	3			Y	-0-					-0-
04	6660	X	6551	-0-	-109	-0-	6551	3			Y	-0-					-0-
05	6882	X	6746	-0-	-136	-0-	6728	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17918	X	16908	-0-	-1010	-0-	16908	3			N	-0-					19
01	17918	X	16876	-0-	-1042	-0-	16876	3			N	-0-					19
02	15950	X	15479	-0-	-471	-0-	15479	3			N	-0-					19
03	16957	X	16469	-0-	-488	-0-	16469	3			N	-0-					19
04	16380	X	15896	-0-	-484	-0-	15896	3			N	-0-					19
05	16895	X	16470	-0-	-425	-0-	16470	3			N	-0-					19

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2749	-0-	-72	-0-	2749	3			Y	-0-					-0-
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
02	2610	N	2463	-0-	-147	-0-	2461	3	2	9	Y	2					2
03	2759	N	2669	-0-	-90	-0-	2669	3			Y	-0-					2
04	2670	N	2604	-0-	-66	-0-	2604	3			Y	-0-					2
05	2635	N	2634	-0-	-1	-0-	2634	3			Y	-0-					2

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12648	X	12384	-0-	-264	-0-	72	1	12312	3	Y	-0-					11
01	12648	X	12532	-0-	-116	-0-	720	1	11812	3	Y	-0-					11
02	11832	X	11613	-0-	-219	-0-	689	1	10924	3	Y	-0-					11
03	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	762	1	12343	3	Y	-0-					11
04	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	763	1	12523	3	Y	-0-	8	1			3
*05	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	786	1	13014	3	Y	-0-					3

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16070	2			N	-0-					-0-
01	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	15510	2			N	-0-					-0-
02	14471	X	14230	-0-	-241	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	14871	-0-	-1187	-0-	14871	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	14269	-0-	-1271	-0-	14269	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	14670	-0-	-1388	-0-	14670	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
01	806	N	687	-0-	-119	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	754	N	669	-0-	-85	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	713	N	566	-0-	-147	-0-	566	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

12	8959	X	8389	-0-	-570	-0-	339	1	8050	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	7965	-0-	-994	-0-	789	1	7176	2	N	-0-					-0-
02	8381	X	7543	-0-	-838	-0-	652	1	6891	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	7892	-0-	-943	-0-	693	1	7199	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	6953	-0-	-1777	-0-	360	1	2	2	N	-0-					-0-
							6591	3									
05	8401	X	8046	-0-	-355	-0-	784	1	7262	3	N	-0-					-0-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

12	17608	X	16839	-0-	-769	-0-	16839	3			Y	-0-					22
01	17608	X	17170	-0-	-438	-0-	1051	1	16119	3	Y	-0-					22
02	16472	X	15822	-0-	-650	-0-	981	1	14841	3	Y	-0-					22
03	17608	X	16886	-0-	-722	-0-	1046	1	15840	3	Y	-0-					22
04	17040	X	15940	-0-	-1100	-0-	1015	1	14925	3	Y	-0-					22
05	17174	X	16360	-0-	-814	-0-	1048	1	15312	3	Y	-0-					22

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

12	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4449	3	12	9	Y	11					11
01	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	448	1	4365	3	Y	4					15
							4	9									
02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	515	1	5129	3	Y	32	47	1			-0-
							35	9									
03	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	578	1	5368	3	Y	-0-					-0-
04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	240	1	5056	3	Y	15					15
							17	9									
*05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	255	1	5362	3	Y	3	18	1			-0-
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		462	-0-	462	462	462	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1427	-0-	1427	1427	1427	2			N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13423	X	13014	-0-	-409	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	12901	-0-	-429	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
02	12470	X	11347	-0-	-1123	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	11924	-0-	-1096	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11149	-0-	-1451	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	11450	-0-	-1570	-0-	11450	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7705 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18321	X	15429	-0-	-2892	-0-	15429	2			N	-0-					-0-
01	18321	X	10763	-0-	-7558	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
02	16008	X	7369	-0-	-8639	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	7838	-0-	-9274	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
04	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	17465	2			N	-0-					-0-
*05	22164	X	22164	-0-	-0-	-0-	22164	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	496	N	128	-0-	-368	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
01	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
02	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12619	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
04	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
*05	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	6262	-0-	-465	-0-	253	1	6009	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	6160	-0-	-505	-0-	335	1	5825	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	5974	-0-	-174	-0-	250	1	5724	2	N	-0-					-0-
03	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	285	1	6255	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5542	-0-	-668	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
							5537	3									
*05	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	352	1	6161	3	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	10292	-0-	-589	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	9636	-0-	-1245	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
02	10179	X	8483	-0-	-1696	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	6349	-0-	-4346	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9496	-0-	-644	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
*05	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	11076	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	6878	-0-	-2794	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7892	-0-	-168	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
02	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
03	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	5336	-0-	-2314	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	5112	-0-	-2793	-0-	5112	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	6666	-0-	-30	-0-	6611	3	55	9	Y	50					50
01	6696	X	6635	-0-	-61	-0-	609	1	5923	3	Y	94					144
							103	9									
02	6177	X	5670	-0-	-507	-0-	516	1	5132	3	Y	20	138	1			26
							22	9									
03	6665	X	4990	-0-	-1675	-0-	480	1	4465	3	Y	41					67
							45	9									
04	6450	X	4617	-0-	-1833	-0-	208	1	4375	3	Y	31					98
							34	9									
05	6665	X	4670	-0-	-1995	-0-	212	1	4454	3	Y	4	102	1			-0-
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2279	-0-	-139	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2143	-0-	-119	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	12972	2			N	-0-					-0-
01	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
02	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
03	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
04	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
*05	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25029	X	25029	-0-	-0-	-0-	25029	2			N	-0-					-0-
01	24888	X	24888	-0-	-0-	-0-	24888	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	20636	-0-	-0-	-0-	20636	2			N	-0-					-0-
03	23341	X	23341	-0-	-0-	-0-	23341	2			N	-0-					-0-
04	20360	X	20360	-0-	-0-	-0-	20360	2			N	-0-					-0-
*05	22844	X	22844	-0-	-0-	-0-	22844	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5244	-0-	-615	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4732	-0-	-786	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	3922	-0-	-1066	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5012	-0-	-227	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4654	-0-	-416	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4224	-0-	-1015	-0-	4224	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	692	-0-	-1385	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	330	-0-	-1902	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	365	-0-	-766	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	682	N	370	-0-	-312	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	630	N	409	-0-	-221	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	713	N	407	-0-	-306	-0-	407	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19313	X	18078	-0-	-1235	-0-	18078	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	18280	-0-	-1033	-0-	18280	2			N	-0-					-0-
02	18067	X	16977	-0-	-1090	-0-	16977	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	18057	-0-	-915	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	17524	-0-	-566	-0-	17524	2			N	-0-					-0-
05	18290	X	17804	-0-	-486	-0-	17804	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11067	X	11058	-0-	-9	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10495	-0-	-572	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	9149	-0-	-1204	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9419	-0-	-1648	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10450	-0-	-260	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	9394	-0-	-1673	-0-	9394	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13578	X	11464	-0-	-2114	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	11279	-0-	-1586	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	9863	-0-	-1273	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	9915	-0-	-1989	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	8975	-0-	-2545	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	9037	-0-	-2433	-0-	9037	2			N	-0-					-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13547	X	13271	-0-	-276	-0-	13271	3			N	-0-					28
01	13547	X	13325	-0-	-222	-0-	13325	3			N	-0-					28
02	12673	X	12441	-0-	-232	-0-	12441	3			N	-0-					28
03	13392	X	13128	-0-	-264	-0-	13128	3			N	-0-					28
04	12960	X	12405	-0-	-555	-0-	12405	3			N	-0-					28
05	13330	X	12754	-0-	-576	-0-	12754	3			N	-0-					28

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	434	1	11740	2	N	-0-					-0-
							378	3									
01	13764	X	12587	-0-	-1177	-0-	846	1	11741	2	N	-0-					-0-
02	12876	X	11299	-0-	-1577	-0-	750	1	10549	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	12183	-0-	-1581	-0-	829	1	11354	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	11326	-0-	-854	-0-	768	1	10558	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	11582	-0-	-1004	-0-	776	1	10806	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	8573	-0-	-386	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8439	-0-	-396	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7883	-0-	-237	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8353	-0-	-327	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7985	-0-	-415	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7965	-0-	-622	-0-	7965	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

12	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	18824	2			N	-0-					-0-
01	18200	X	18200	-0-	-0-	-0-	18200	2			N	-0-					-0-
02	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	16751	2			N	-0-					-0-
03	17770	X	17770	-0-	-0-	-0-	17770	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	17010	2			N	-0-					-0-
*05	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	17166	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

12	11501	X	11305	-0-	-196	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11056	-0-	-1003	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	10081	-0-	-1200	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	10447	-0-	-1612	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9673	-0-	-1307	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10414	-0-	-901	-0-	10414	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

12	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
01	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
02	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
03	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
04	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
*05	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

12	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
01	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
02	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
03	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
04	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
*05	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			N	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

12	17453	X	17257	-0-	-196	-0-	483	1	16743	3	Y	28	36	1			13
							31	9									
01	17143	X	16865	-0-	-278	-0-	481	1	16319	3	Y	59	36	1			36
							65	9									
02	16037	X	15484	-0-	-553	-0-	450	1	15033	3	Y	1	34	1			3
							1	9									
03	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	571	1	18271	3	Y	-0-					3
04	24429	X	24429	-0-	-0-	-0-	740	1	23668	3	Y	19	21	1			1
							21	9									
*05	23993	X	23993	-0-	-0-	-0-	738	1	23234	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12772	X	12469	-0-	-303	-0-	1158	1	11311	3	Y	-0-					54
01	12772	X	11864	-0-	-908	-0-	2297	1	9567	3	Y	-0-					54
02	12035	X	11092	-0-	-943	-0-	2091	1	9001	3	Y	-0-					54
03	12865	X	1060	-0-	-11805	-0-	1060	3			Y	-0-					54
04	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					Y	-0-					54
05	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	-0-					54

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

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

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26488	X	26488	-0-	-0-	-0-	26488	2			N	-0-					-0-
01	26157	X	26157	-0-	-0-	-0-	26157	2			N	-0-					-0-
02	25570	X	25570	-0-	-0-	-0-	25570	2			N	-0-					-0-
03	28608	X	28608	-0-	-0-	-0-	28608	2			N	-0-					-0-
04	25071	X	25071	-0-	-0-	-0-	25071	2			N	-0-					-0-
*05	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	10364	-0-	-610	-0-	419	1	9945	2	N	-0-					-0-
01	10881	X	10065	-0-	-816	-0-	547	1	9518	2	N	-0-					-0-
02	10121	X	9034	-0-	-1087	-0-	379	1	8655	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	5496	-0-	-5292	-0-	239	1	5257	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	813	-0-	-9477	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*05	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	839	1	14681	3	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	5931	-0-	-2036	-0-	205	1	5547	2	N	-0-					-0-
							179	3									
01	7967	X	6634	-0-	-1333	-0-	446	1	6188	2	N	-0-					-0-
02	7453	X	5833	-0-	-1620	-0-	387	1	5446	2	N	-0-					-0-
03	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	467	1	6396	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5048	-0-	-1372	-0-	342	1	4706	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6535	-0-	-99	-0-	438	1	6097	2	N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	7266	-0-	-453	-0-	7253	3	13	9	Y	12					16
01	7719	X	7293	-0-	-426	-0-	112	1	7141	3	Y	36					52
							40	9									
02	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	110	1	7157	3	Y	16	47	1			21
							18	9									
03	7657	X	7583	-0-	-74	-0-	112	1	7469	3	Y	2					23
							2	9									
04	7410	X	5156	-0-	-2254	-0-	85	1	5071	3	Y	-0-					23
05	7719	X	6417	-0-	-1302	-0-	102	1	6315	3	Y	-0-	18	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

12	3968	X	492	-0-	-3476	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	468	-0-	-2446	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	2262	X	377	-0-	-1885	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	483	-0-	-1222	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	960	X	486	-0-	-474	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	496	X	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	352	1	3440	3	Y	-0-					63
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	671	1	2795	3	Y	-0-					63
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	678	1	2917	3	Y	-0-					63
03	806	X	359	-0-	-447	-0-	359	3			Y	-0-					63
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					63
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					63

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					2
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	42	1	503	3	Y	-0-					2
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					2
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2	3	1			1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

12	7533	X	6555	-0-	-978	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
01	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6083	-0-	-674	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6034	-0-	-1189	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	5977	-0-	-1523	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7035	-0-	-715	-0-	7035	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

12	20150	X	18232	-0-	-1918	-0-	826	1	17406	2	N	-0-					-0-
01	19840	X	17999	-0-	-1841	-0-	863	1	17136	2	N	-0-					-0-
02	18096	X	16770	-0-	-1326	-0-	811	1	15959	2	N	-0-					-0-
03	18662	X	18173	-0-	-489	-0-	877	1	17296	2	N	-0-					-0-
04	17820	X	17481	-0-	-339	-0-	858	1	16623	2	N	-0-					-0-
05	18228	X	18204	-0-	-24	-0-	925	1	17279	2	N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

12	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
01	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
02	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
03	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
04	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
*05	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					10
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	45	1	538	3	Y	1					11
							1	9									
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	3	Y	-0-					11
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	3	Y	-0-					11
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	38	1	395	3	Y	2	11	1			2
							2	9									
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	41	1	411	3	Y	1					3
							1	9									

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	24					47
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-	11	7			36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-	4	1			10
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	7	1			14

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

12	7192	X	7043	-0-	-149	-0-	7042	3	1	9	Y	1					29
01	7192	X	6574	-0-	-618	-0-	507	1	6067	3	Y	-0-					29
02	6728	X	6056	-0-	-672	-0-	483	1	5573	3	Y	-0-					29
03	7161	X	6431	-0-	-730	-0-	526	1	5905	3	Y	-0-					29
04	6930	X	6034	-0-	-896	-0-	534	1	5491	3	Y	8	31	1			6
							9	9									
05	7037	X	6360	-0-	-677	-0-	578	1	5782	3	Y	-0-					6

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

12	18724	X	18560	-0-	-164	-0-	1784	1	16772	3	Y	4					42
							4	9									
01	18724	X	18327	-0-	-397	-0-	2627	1	15700	3	Y	-0-					42
02	17516	X	17202	-0-	-314	-0-	2479	1	14678	3	Y	41	79	1			4
							45	9									
03	18569	X	18469	-0-	-100	-0-	2692	1	15774	3	Y	3					7
							3	9									
04	17970	X	17707	-0-	-263	-0-	2644	1	15057	3	Y	5					12
							6	9									
05	18569	X	17743	-0-	-826	-0-	2697	1	15020	3	Y	24					36
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	6287	-0-	-626	-0-	355	1	5923	3	Y	8					70
							9	9									
01	6913	X	6452	-0-	-461	-0-	365	1	6073	3	Y	13					83
							14	9									
02	6438	X	5865	-0-	-573	-0-	333	1	5519	3	Y	12					95
							13	9									
03	6882	X	6316	-0-	-566	-0-	360	1	5927	3	Y	26					121
							29	9									
04	6240	X	5544	-0-	-696	-0-	321	1	5164	3	Y	54	106	1			69
							59	9									
*05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	373	1	6042	3	Y	43	98	1			14
							47	9									

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

12	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
01	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
02	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
03	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
04	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
*05	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

12	2449	X	152	-0-	-2297	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	992	X	310	-0-	-682	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	406	X	283	-0-	-123	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	434	X	309	-0-	-125	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	310	X	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

12	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
01	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
02	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
03	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
04	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
*05	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

12	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	596	1	12560	2	N	-0-					-0-
01	12710	X	12464	-0-	-246	-0-	598	1	11866	2	N	-0-					-0-
02	11890	X	11723	-0-	-167	-0-	567	1	11156	2	N	-0-					-0-
03	12710	X	12361	-0-	-349	-0-	597	1	11764	2	N	-0-					-0-
04	12300	X	11865	-0-	-435	-0-	582	1	11283	2	N	-0-					-0-
05	12710	X	11812	-0-	-898	-0-	600	1	11212	2	N	-0-					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	48	1	346	3	Y	-0-					1
01	496	N	365	-0-	-131	-0-	81	1	284	3	Y	-0-	1	7			-0-
02	406	N	146	-0-	-260	-0-	34	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
01	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
02	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
03	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
04	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
*05	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2			N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5925	3	10	9	Y	9					34
01	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6356	3	15	9	Y	14					48
02	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5829	3	18	9	Y	16	25	1			39
03	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6067	3	14	9	Y	13					52
04	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5935	3	9	9	Y	8	46	1			14
*05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			Y	-0-					14

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4712	-0-	-403	-0-	282	1	4412	3	Y	16					61
							18	9									
01	5115	X	4929	-0-	-186	-0-	299	1	4604	3	Y	24	49	1			36
							26	9									
02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	202	1	4597	3	Y	23	53	1			6
							25	9									
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	92	1	4891	3	Y	-0-					6
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	88	1	4693	3	Y	38					44
							42	9									
05	5115	X	4875	-0-	-240	-0-	92	1	4772	3	Y	10	48	1			6
							11	9									

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	4247	-0-	-2139	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3983	-0-	-1039	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3563	-0-	-547	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3304	-0-	-1501	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15438	X	14025	-0-	-1413	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	14389	-0-	-1049	-0-	14389	2			N	-0-					-0-
02	14442	X	13114	-0-	-1328	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	13911	-0-	-1031	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13407	-0-	-903	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	13725	-0-	-659	-0-	13725	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10757	X	9779	-0-	-978	-0-	9765	3	14	9	Y	13					57
01	10757	X	9655	-0-	-1102	-0-	9621	3	34	9	Y	31					88
02	9425	X	8911	-0-	-514	-0-	8896	3	15	9	Y	14	40	1			62
03	10075	X	9531	-0-	-544	-0-	9516	3	15	9	Y	14					76
04	9750	X	9160	-0-	-590	-0-	9149	3	11	9	Y	10	66	1			20
05	9765	X	9427	-0-	-338	-0-	9427	3			Y	-0-					20

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	312	1	4893	3	Y	17					60
							19	9									
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	298	1	4580	3	Y	24	48	1			36
							26	9									
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	162	1	3676	3	Y	17	42	1			11
							19	9									
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	84	1	4492	3	Y	-0-					11
04	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	83	1	4420	3	Y	37					48
							41	9									
*05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	81	1	4230	3	Y	9	43	1			14
							10	9									

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

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

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	6513	-0-	-958	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
01	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
02	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
03	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
04	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
*05	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16678	X	16088	-0-	-590	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	15796	-0-	-882	-0-	15796	2			N	-0-					-0-
02	15602	X	14633	-0-	-969	-0-	14633	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	15173	-0-	-1474	-0-	15173	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	14431	-0-	-1469	-0-	14431	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	13086	-0-	-3003	-0-	13086	2			N	-0-					-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	3914	-0-	-3185	-0-	473	1	3427	3	Y	13	27	1			11
							14	9									
01	7099	X	4640	-0-	-2459	-0-	1022	1	3593	3	Y	23					34
							25	9									
02	6641	X	4364	-0-	-2277	-0-	1004	1	3360	3	Y	-0-					34
03	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-	18	1			16
04	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	-0-					16
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					16

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	8606	-0-	-632	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7817	-0-	-770	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
02	8294	X	6781	-0-	-1513	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	5976	-0-	-2890	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	5730	-0-	-2850	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	5239	-0-	-3379	-0-	5239	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
*05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18507	X	17501	-0-	-1006	-0-	17501	2			N	-0-			-0-
01	18414	X	17074	-0-	-1340	-0-	17074	2			N	-0-			-0-
02	17226	X	16008	-0-	-1218	-0-	16008	2			N	-0-			-0-
03	18290	X	16600	-0-	-1690	-0-	16600	2			N	-0-			-0-
04	17490	X	15913	-0-	-1577	-0-	15913	2			N	-0-			-0-
05	17515	X	15590	-0-	-1925	-0-	15590	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

12	13764	X	12196	-0-	-1568	-0-	12196	2			N	-0-			-0-
01	13733	X	11753	-0-	-1980	-0-	11753	2			N	-0-			-0-
02	12847	X	10659	-0-	-2188	-0-	10659	2			N	-0-			-0-
03	12586	X	11771	-0-	-815	-0-	11771	2			N	-0-			-0-
04	11790	X	11229	-0-	-561	-0-	11229	2			N	-0-			-0-
05	12183	X	11384	-0-	-799	-0-	11384	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

12	23746	X	22709	-0-	-1037	-0-	22709	2			N	-0-			-0-
01	23281	X	20368	-0-	-2913	-0-	20368	2			N	-0-			-0-
02	21779	X	19454	-0-	-2325	-0-	19454	2			N	-0-			-0-
03	23281	X	21275	-0-	-2006	-0-	21275	2			N	-0-			-0-
04	22050	X	20484	-0-	-1566	-0-	20484	2			N	-0-			-0-
05	22723	X	20968	-0-	-1755	-0-	20968	2			N	-0-			-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

12	9145	X	8070	-0-	-1075	-0-	1518	1	6552	2	N	-0-			-0-
01	9083	X	8070	-0-	-1013	-0-	1624	1	6446	2	N	-0-			-0-
02	8497	X	7342	-0-	-1155	-0-	1443	1	5899	2	N	-0-			-0-
03	8990	X	3496	-0-	-5494	-0-	152	1	3344	2	N	-0-			-0-
04	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-			-0-
*05	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	1897	1	10866	3	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

12	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-			-0-
01	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-			-0-
02	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			N	-0-			-0-
03	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-			-0-
04	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-			-0-
*05	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	10424	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

12	21383	X	21383	-0-	-0-	-0-	21383	2			N	-0-			-0-
01	21247	X	21247	-0-	-0-	-0-	21247	2			N	-0-			-0-
02	22864	X	22864	-0-	-0-	-0-	22864	2			N	-0-			-0-
03	24227	X	24227	-0-	-0-	-0-	24227	2			N	-0-			-0-
04	22199	X	22199	-0-	-0-	-0-	22199	2			N	-0-			-0-
*05	22842	X	22842	-0-	-0-	-0-	22842	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13206	X	12136	-0-	-1070	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	11456	-0-	-1130	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	10313	-0-	-1258	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	10963	-0-	-1220	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10302	-0-	-1428	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10130	-0-	-1991	-0-	10130	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24707	X	21465	-0-	-3242	-0-	21465	2			N	-0-					-0-
01	24459	X	19550	-0-	-4909	-0-	19550	2			N	-0-					-0-
02	23055	X	22030	-0-	-1025	-0-	22030	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	23425	-0-	-1220	-0-	23425	2			N	-0-					-0-
04	23850	X	22762	-0-	-1088	-0-	22762	2			N	-0-					-0-
05	23560	X	22665	-0-	-895	-0-	22665	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12710	X	12552	-0-	-158	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	12454	-0-	-349	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	11135	-0-	-842	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11760	-0-	-1043	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11480	-0-	-850	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	11452	-0-	-1103	-0-	11452	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
01	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
02	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
03	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
04	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
*05	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14508	X	13063	-0-	-1445	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13038	-0-	-1470	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
02	13456	X	12153	-0-	-1303	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	12449	-0-	-819	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11529	-0-	-1101	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	10869	-0-	-2182	-0-	10869	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1225	-0-	-22	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1188	-0-	-331	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1156	-0-	-374	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1012	-0-	-290	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	12995	2			N	-0-					-0-
01	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
02	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
03	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
04	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
*05	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15283	X	14374	-0-	-909	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	14231	-0-	-1021	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
02	13746	X	13394	-0-	-352	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	14087	-0-	-607	-0-	14087	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13637	-0-	-583	-0-	13637	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	13350	-0-	-1034	-0-	13350	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
01	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
02	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
04	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
*05	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10460	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
01	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5712	-0-	-233	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
03	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
04	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
*05	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	744	N	184	-0-	-560	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	696	N	618	-0-	-78	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	7494	-0-	-8	-0-	7360	3	134	9	N	122	170	1			10
01	7502	X	7371	-0-	-131	-0-	7371	3			N	-0-					10
02	6989	X	6677	-0-	-312	-0-	6677	3			N	-0-					10
03	7502	X	6940	-0-	-562	-0-	6940	3			N	-0-					10
04	7260	X	6740	-0-	-520	-0-	6572	3	168	9	N	153					163
05	7502	X	6725	-0-	-777	-0-	6706	3	19	9	N	17	177	1			3

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18941	X	18390	-0-	-551	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	18258	-0-	-683	-0-	18258	2			N	-0-					-0-
02	17719	X	16759	-0-	-960	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	17662	-0-	-1155	-0-	17662	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	16824	-0-	-1296	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	16985	-0-	-1398	-0-	16985	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					3
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	47	1	429	3	Y	-0-					3
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	44	1	417	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	376	3	Y	1					2
							1	9									
04	390	N	294	-0-	-96	-0-	29	1	263	3	Y	2					4
							2	9									
05	403	N	198	-0-	-205	-0-	20	1	178	3	Y	-0-					4

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	13045	3	4	9	Y	4					118
01	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	1250	1	11454	3	Y	2					120
							2	9									
02	11832	X	11669	-0-	-163	-0-	1106	1	10493	3	Y	64	143	1			41
							70	9									
03	12648	X	12498	-0-	-150	-0-	1200	1	11257	3	Y	37					78
							41	9									
04	12240	X	11617	-0-	-623	-0-	1161	1	10397	3	Y	54					132
							59	9									
05	12648	X	11706	-0-	-942	-0-	1200	1	10480	3	Y	24					156
							26	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4406	-0-	-895	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	3921	-0-	-777	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4047	-0-	-1254	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	3496	-0-	-1634	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	2660	-0-	-2641	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	869	-0-	-1208	-0-	869	3			Y	-0-					36
01	1488	N	1030	-0-	-458	-0-	101	1	929	3	Y	-0-					36
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	134	1	1268	3	Y	7	17	1			26
							8	9									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	133	1	1252	3	Y	4					30
							4	9									
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	137	1	1227	3	Y	7					37
							8	9									
05	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	138	1	1208	3	Y	3					40
							3	9									

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	4036	-0-	-149	-0-	372	1	3664	3	N	-0-					45
01	4185	X	3997	-0-	-188	-0-	372	1	3613	3	N	11					56
							12	9									
02	3857	X	3716	-0-	-141	-0-	348	1	3326	3	N	38					94
							42	9									
03	4092	X	3931	-0-	-161	-0-	372	1	3556	3	N	3					97
							3	9									
04	3930	X	3718	-0-	-212	-0-	360	1	3334	3	N	22					119
							24	9									
05	4030	X	3861	-0-	-169	-0-	372	1	3481	3	N	7	84	1			42
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
01	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
02	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
03	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
04	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
*05	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	170	-0-	-1039	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	6379	-0-	-1092	-0-	6379	3			N	-0-					99
01	7471	X	6690	-0-	-781	-0-	506	1	6184	3	N	-0-					99
02	6989	X	5967	-0-	-1022	-0-	473	1	5488	3	N	5					104
							6	9									
03	7130	X	6369	-0-	-761	-0-	506	1	5863	3	N	-0-					104
04	6810	X	5967	-0-	-843	-0-	490	1	5477	3	N	-0-					104
05	6696	X	6058	-0-	-638	-0-	506	1	5552	3	N	-0-					104

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24371	X	24371	-0-	-0-	-0-	24371	2			N	-0-					-0-
01	23669	X	23669	-0-	-0-	-0-	23669	2			N	-0-					-0-
02	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	21121	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	21675	-0-	-2691	-0-	21675	2			N	-0-					-0-
04	23580	X	20430	-0-	-3150	-0-	20430	2			N	-0-					-0-
05	24366	X	19608	-0-	-4758	-0-	19608	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
03	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
*05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	151	1	3247	3	Y	-0-					16
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	159	1	3513	3	Y	-0-	12	1			4
02	3335	X	3198	-0-	-137	-0-	140	1	3055	3	Y	3					7
							3	9									
03	3565	X	3102	-0-	-463	-0-	3102	3			Y	-0-	6	1			1
04	3450	X	3353	-0-	-97	-0-	151	1	3202	3	Y	-0-					1
05	3565	X	3563	-0-	-2	-0-	160	1	3403	3	Y	-0-					1

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			Y	-0-					2
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	179	1	2138	3	Y	-0-	2	7			-0-
02	1711	N	1611	-0-	-100	-0-	128	1	1483	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1839	-0-	-176	-0-	150	1	1689	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1141	-0-	-809	-0-	101	1	1040	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	924	-0-	-812	-0-	84	1	840	3	Y	-0-					-0-

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	3			Y	-0-					71
01	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	3			Y	-0-					71
02	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	3			Y	-0-					71
03	8401	X	8093	-0-	-308	-0-	8093	3			Y	-0-					71
04	8160	X	7753	-0-	-407	-0-	7753	3			Y	-0-					71
05	8432	X	8012	-0-	-420	-0-	8012	3			Y	-0-					71

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	648	1	10879	2	N	-0-					-0-
01	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	652	1	10894	2	N	-0-					-0-
02	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	619	1	10254	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	647	1	10544	2	N	-0-					-0-
04	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	639	1	10282	2	N	-0-					-0-
*05	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	663	1	10422	2	N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3304	-0-	-633	-0-	3304	3			Y	-0-					2
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	303	1	3626	3	Y	-0-					2
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	304	1	3512	3	Y	-0-					2
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	338	1	3791	3	Y	-0-					2
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	395	1	4059	3	Y	-0-	1	1			1
*05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	400	1	3996	3	Y	-0-					1

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
01	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	965	-0-	-79	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	900	N	569	-0-	-331	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	9	-0-	-1014	-0-	9	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2889	-0-	-583	-0-	2888	3	1	9	Y	1					27
01	3472	X	1674	-0-	-1798	-0-	129	1	1537	3	Y	7					34
							8	9									
02	3045	X	1887	-0-	-1158	-0-	150	1	1737	3	Y	-0-					34
03	3255	X	1834	-0-	-1421	-0-	150	1	1684	3	Y	-0-					34
04	3150	X	1591	-0-	-1559	-0-	135	1	1393	3	Y	57	77	1			14
							63	9									
05	2883	X	2407	-0-	-476	-0-	218	1	2179	3	Y	9					23
							10	9									

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18631	X	17049	-0-	-1582	-0-	17049	2			N	-0-					-0-
01	18290	X	16934	-0-	-1356	-0-	16934	2			N	-0-					-0-
02	16385	X	15792	-0-	-593	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	16362	-0-	-874	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	16011	-0-	-669	-0-	16011	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	16006	-0-	-1044	-0-	16006	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12989	X	12042	-0-	-947	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	11921	-0-	-1068	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
02	12151	X	11246	-0-	-905	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	12399	-0-	-32	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
04	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	11808	-0-	-220	-0-	11808	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					1
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					1
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	Y	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5356	-0-	-131	-0-	5330	3	26	9	Y	24					34
01	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	85	1	5435	3	Y	66					100
							73	9									
02	5133	X	5132	-0-	-1	-0-	77	1	5015	3	Y	36	94	1			42
							40	9									
03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	82	1	5422	3	Y	45					87
							50	9									
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	89	1	5340	3	Y	20					107
							22	9									
*05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	90	1	5552	3	Y	12	93	1			26
							13	9									

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	10018	-0-	-584	-0-	563	1	9455	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	10014	-0-	-154	-0-	565	1	9449	2	N	-0-					-0-
02	9918	X	9361	-0-	-557	-0-	533	1	8828	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9819	-0-	-783	-0-	568	1	9251	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9332	-0-	-928	-0-	546	1	8786	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	9297	-0-	-716	-0-	556	1	8741	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	423	1	2692	3	Y	4					11
							4	9									
01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	520	1	3303	3	Y	-0-					11
02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	497	1	3094	3	Y	18					29
							20	9									
03	3348	X	3122	-0-	-226	-0-	429	1	2659	3	Y	31					60
							34	9									
04	3300	X	3083	-0-	-217	-0-	436	1	2639	3	Y	7	51	1			16
							8	9									
05	3410	X	2744	-0-	-666	-0-	399	1	2345	3	Y	-0-					16

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	604	1	3848	3	Y	5					10
							6	9									
01	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	562	1	3573	3	Y	-0-					10
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	516	1	3208	3	Y	18					28
							20	9									
03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	612	1	3790	3	Y	31					59
							34	9									
04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	570	1	3451	3	Y	7	50	1			16
							8	9									
*05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	601	1	3538	3	Y	-0-					16

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	8432	-0-	-31	-0-	8432	3			Y	-0-					40
01	8463	X	8243	-0-	-220	-0-	8243	3			Y	-0-					40
02	7917	X	7618	-0-	-299	-0-	7618	3			Y	-0-					40
03	8432	X	8052	-0-	-380	-0-	8052	3			Y	-0-					40
04	8160	X	7800	-0-	-360	-0-	7800	3			Y	-0-					40
05	8432	X	7985	-0-	-447	-0-	7985	3			Y	-0-					40

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12276	X	11146	-0-	-1130	-0-	312	1	10805	3	Y	26	33	1			12
							29	9									
01	12276	X	11245	-0-	-1031	-0-	320	1	10861	3	Y	58	35	1			35
							64	9									
02	11397	X	10505	-0-	-892	-0-	305	1	10199	3	Y	1	33	1			3
							1	9									
03	12183	X	11984	-0-	-199	-0-	363	1	11621	3	Y	-0-					3
04	11370	X	8560	-0-	-2810	-0-	259	1	8280	3	Y	19	21	1			1
							21	9									
05	11253	X	8522	-0-	-2731	-0-	262	1	8239	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	253	1	8781	3	Y	13	16	1			6
							14	9									
01	8773	X	8639	-0-	-134	-0-	247	1	8369	3	Y	21	13	1			14
							23	9									
02	8207	X	7736	-0-	-471	-0-	225	1	7511	3	Y	-0-	13	1			1
03	8773	X	2800	-0-	-5973	-0-	85	1	2715	3	Y	-0-					1
04	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	20	20	1			1
05	8773	X	935	-0-	-7838	-0-	28	1	886	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74	X	74	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	14B2	EXT	40	-0-	40	40	1	1	39	3	Y	-0-	1	7			-0-
02	14B2	EXT	41	-0-	41	81	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81					Y	20	19	1			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81					Y	19	20	1			-0-

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	8134	2	1012	3	Y	91	165	1			62
							100	9									
01	9238	X	9090	-0-	-148	-0-	1012	1	8006	2	Y	65					127
							72	9									
02	8816	X	8786	-0-	-30	-0-	944	1	7842	2	Y	-0-					127
03	9424	X	9305	-0-	-119	-0-	1008	1	8210	2	Y	79	175	1			31
							87	9									
04	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	974	1	8110	2	Y	69					100
							76	9									
05	9393	X	9053	-0-	-340	-0-	999	1	7932	2	Y	111					211
							122	9									

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	14082	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	13706	-0-	-461	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
02	13253	X	12560	-0-	-693	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	12919	-0-	-1248	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	12352	-0-	-1298	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	12598	-0-	-1476	-0-	12598	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17174	X	15453	-0-	-1721	-0-	868	1	14585	2	N	-0-					-0-
01	16585	X	15431	-0-	-1154	-0-	871	1	14560	2	N	-0-					-0-
02	15573	X	14489	-0-	-1084	-0-	825	1	13664	2	N	-0-					-0-
03	16647	X	15349	-0-	-1298	-0-	888	1	14461	2	N	-0-					-0-
04	16110	X	14890	-0-	-1220	-0-	871	1	14019	2	N	-0-					-0-
05	15500	X	15242	-0-	-258	-0-	911	1	14331	2	N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	7313	-0-	-592	-0-	7313	3			Y	-0-					-0-
01	7874	X	7342	-0-	-532	-0-	113	1	7229	3	Y	-0-					-0-
02	7047	X	6911	-0-	-136	-0-	104	1	6807	3	Y	-0-					-0-
03	7533	X	7281	-0-	-252	-0-	108	1	7173	3	Y	-0-					-0-
04	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	128	1	7676	3	Y	-0-					-0-
*05	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	118	1	7255	3	Y	23	18	1			5
							25	9									

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	8510	-0-	-1224	-0-	478	1	8032	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	8458	-0-	-780	-0-	477	1	7981	2	N	-0-					-0-
02	8642	X	7804	-0-	-838	-0-	444	1	7360	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	8266	-0-	-786	-0-	478	1	7788	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	7926	-0-	-834	-0-	463	1	7463	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	8153	-0-	-372	-0-	487	1	7666	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	7918	-0-	-638	-0-	7915	3	3	9	Y	3					35
01	8556	X	7984	-0-	-572	-0-	870	1	7101	3	Y	12					47
							13	9									
02	8004	X	7363	-0-	-641	-0-	832	1	6531	3	Y	-0-					47
03	8556	X	7821	-0-	-735	-0-	883	1	6882	3	Y	51	89	1			9
							56	9									
04	8070	X	7378	-0-	-692	-0-	848	1	6530	3	Y	-0-					9
05	7998	X	7676	-0-	-322	-0-	886	1	6761	3	Y	26					35
							29	9									

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17205	X	15892	-0-	-1313	-0-	15892	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	15770	-0-	-784	-0-	15770	2			N	-0-					-0-
02	15486	X	14585	-0-	-901	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	15639	-0-	-915	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	14878	-0-	-872	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	15512	-0-	-391	-0-	15512	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11656	X	10033	-0-	-1623	-0-	566	1	9444	3	Y	21					55
							23	9									
01	11656	X	11610	-0-	-46	-0-	1259	1	10332	3	Y	17					72
							19	9									
02	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	1345	1	11314	3	Y	43	72	1			43
							47	9									
03	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	1346	1	10429	3	Y	-0-					43
04	11250	X	8930	-0-	-2320	-0-	911	1	8019	3	Y	-0-	14	1			29
*05	11656	X	10229	-0-	-1427	-0-	1032	1	9184	3	Y	12	14	1			27
							13	9									

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10540	X	9562	-0-	-978	-0-	537	1	9025	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	9628	-0-	-571	-0-	543	1	9085	2	N	-0-					-0-
02	9541	X	8996	-0-	-545	-0-	512	1	8484	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	9378	-0-	-790	-0-	542	1	8836	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	9113	-0-	-727	-0-	533	1	8580	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	9345	-0-	-296	-0-	559	1	8786	2	N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	6275	-0-	-979	-0-	254	1	6021	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6334	-0-	-579	-0-	627	1	5707	2	N	-0-					-0-
02	6322	X	6002	-0-	-320	-0-	519	1	5483	2	N	-0-					-0-
03	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	585	1	6071	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5903	-0-	-517	-0-	305	1	2	2	N	-0-					-0-
							5596	3									
*05	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	663	1	6146	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	289	1	6235	3	Y	61					125
							67	9									
01	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	284	1	6263	3	Y	60	141	1			44
							66	9									
02	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	270	1	5895	3	Y	80					124
							88	9									
03	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6112	3	61	9	Y	55	161	1			18
04	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	268	1	5688	3	Y	34					52
							37	9									
*05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	277	1	5893	3	Y	-0-					52

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

12	17639	X	16726	-0-	-913	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	16665	-0-	-726	-0-	16665	2			N	-0-					-0-
02	16269	X	15265	-0-	-1004	-0-	15265	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	16050	-0-	-1093	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	15550	-0-	-770	-0-	15550	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	15815	-0-	-925	-0-	15815	2			N	-0-					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

12	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			N	-0-					93
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	1079	1	4833	3	N	-0-					93
02	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	1009	1	4636	3	N	-0-					93
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	1079	1	4862	3	N	-0-					93
04	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	1044	1	4745	3	N	-0-					93
*05	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	1079	1	4840	3	N	-0-					93

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

12	5425	X	5224	-0-	-201	-0-	5224	3			N	-0-					25
01	5425	X	5231	-0-	-194	-0-	595	1	4636	3	N	-0-					25
02	5075	X	4514	-0-	-561	-0-	419	1	4095	3	N	-0-					25
03	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	485	1	4996	3	N	-0-					25
04	5070	X	4981	-0-	-89	-0-	460	1	4521	3	N	-0-					25
05	5239	X	5197	-0-	-42	-0-	479	1	4718	3	N	-0-					25

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

12	13454	X	11984	-0-	-1470	-0-	673	1	11311	2	N	-0-					-0-
01	12834	X	11913	-0-	-921	-0-	672	1	11241	2	N	-0-					-0-
02	12006	X	10808	-0-	-1198	-0-	615	1	10193	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	11387	-0-	-920	-0-	659	1	10728	2	N	-0-					-0-
04	11610	X	10961	-0-	-649	-0-	641	1	10320	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	11218	-0-	-779	-0-	671	1	10547	2	N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	136	1	2268	3	Y	7					15
							8	9									
01	1581	N	1108	-0-	-473	-0-	120	1	988	3	Y	-0-					15
02	928	N	208	-0-	-720	-0-	22	1	182	3	Y	4	12	1			7
							4	9									
03	1922	N	209	-0-	-1713	-0-	24	1	185	3	Y	-0-					7
04	3000	N	3971	-0-	971	971	405	1	3566	3	Y	-0-	2	1			5
*05	3100	N	2843	-0-	-257	714	286	1	2544	3	Y	12	6	1			11
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
01	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
02	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
03	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
04	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
*05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

12	10602	X	9547	-0-	-1055	-0-	536	1	9011	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	9610	-0-	-837	-0-	542	1	9068	2	N	-0-					-0-
02	9773	X	8799	-0-	-974	-0-	501	1	8298	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	9169	-0-	-1030	-0-	530	1	8639	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	8579	-0-	-1291	-0-	502	1	8077	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	8702	-0-	-908	-0-	520	1	8182	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

12	12214	X	10751	-0-	-1463	-0-	604	1	10147	2	N	-0-					-0-
01	11222	X	10843	-0-	-379	-0-	612	1	10231	2	N	-0-					-0-
02	10730	X	9950	-0-	-780	-0-	566	1	9384	2	N	-0-					-0-
03	11470	X	10220	-0-	-1250	-0-	591	1	9629	2	N	-0-					-0-
04	11100	X	9988	-0-	-1112	-0-	584	1	9404	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	9513	-0-	-1337	-0-	569	1	8944	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

12	18197	X	16840	-0-	-1357	-0-	16840	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	16275	-0-	-1643	-0-	16275	2			N	-0-					-0-
02	16762	X	15410	-0-	-1352	-0-	15410	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	16216	-0-	-1547	-0-	16216	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	15246	-0-	-1404	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	14910	-0-	-1923	-0-	14910	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

12	19406	X	18414	-0-	-992	-0-	18414	2			N	-0-					-0-
01	19406	X	18093	-0-	-1313	-0-	18093	2			N	-0-					-0-
02	18154	X	16651	-0-	-1503	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	17518	-0-	-1237	-0-	17518	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	17147	-0-	-973	-0-	17147	2			N	-0-					-0-
05	18414	X	16730	-0-	-1684	-0-	16730	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

12	13175	X	12283	-0-	-892	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	11828	-0-	-1409	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
02	12383	X	11355	-0-	-1028	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11478	-0-	-1759	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	8067	-0-	-3813	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	11596	-0-	-680	-0-	11596	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

12	15314	X	14093	-0-	-1221	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
01	15035	X	13656	-0-	-1379	-0-	13656	2			N	-0-					-0-
02	13862	X	11470	-0-	-2392	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	13374	-0-	-1382	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	13267	-0-	-773	-0-	13267	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	11837	-0-	-2268	-0-	11837	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4638	-0-	-415	-0-	4638	3			Y	-0-					18
01	5053	X	4904	-0-	-149	-0-	255	1	4528	3	Y	110					128
							121	9									
02	4727	X	3411	-0-	-1316	-0-	172	1	3183	3	Y	51	100	1			79
							56	9									
03	5053	X	4646	-0-	-407	-0-	4598	3	48	9	Y	44	91	1			32
04	4740	X	4569	-0-	-171	-0-	4516	3	53	9	Y	48					80
*05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4954	3	31	9	Y	28	71	1			37

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4533	-0-	-272	-0-	4533	3			Y	-0-					-0-
01	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	262	1	4650	3	Y	47					47
							52	9									
02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	234	1	4329	3	Y	43	50	1			40
							47	9									
03	4805	X	4444	-0-	-361	-0-	4400	3	44	9	Y	40	59	1			21
04	4650	X	3992	-0-	-658	-0-	3960	3	32	9	Y	29					50
05	4805	X	4657	-0-	-148	-0-	4637	3	20	9	Y	18	45	1			23

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22909	X	21713	-0-	-1196	-0-	21713	2			N	-0-					-0-
01	22754	X	21384	-0-	-1370	-0-	21384	2			N	-0-					-0-
02	21286	X	19848	-0-	-1438	-0-	19848	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	20673	-0-	-1461	-0-	20673	2			N	-0-					-0-
04	21390	X	20556	-0-	-834	-0-	20556	2			N	-0-					-0-
05	21700	X	20177	-0-	-1523	-0-	20177	2			N	-0-					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	54	1	5191	3	Y	-0-					1
01	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	302	1	5370	3	Y	3					4
							3	9									
02	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	302	1	5583	3	Y	-0-	2	1			2
03	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	3			Y	-0-	1	1			1
04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			Y	-0-					1
*05	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			Y	-0-					1

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	808	1	13470	3	Y	14					19
							15	9									
01	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	1636	1	13427	3	Y	14					33
							15	9									
02	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	1459	1	12281	3	Y	104	86	1			51
							114	9									
03	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	1651	1	12793	3	Y	-0-					51
04	15674	X	15674	-0-	-0-	-0-	1599	1	14072	3	Y	3	18	1			36
							3	9									
*05	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	1703	1	15161	3	Y	13	17	1			32
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	5192	-0-	-2713	-0-	5188	3	4	9	Y	4					25
01	7905	X	5346	-0-	-2559	-0-	75	1	5252	3	Y	17	16	1			26
							19	9									
02	7395	X	4491	-0-	-2904	-0-	63	1	4426	3	Y	2	18	1			10
							2	9									
03	7905	X	5077	-0-	-2828	-0-	72	1	4996	3	Y	8					18
							9	9									
04	6360	X	4731	-0-	-1629	-0-	68	1	4660	3	Y	3					21
							3	9									
*05	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	76	1	5288	3	Y	-0-					21

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

12	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8958	3	7	9	Y	6					69
01	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	120	1	8442	3	Y	37	45	1			61
							41	9									
02	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	119	1	8317	3	Y	14	56	1			19
							15	9									
03	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	125	1	8674	3	Y	8					27
							9	9									
04	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	121	1	8296	3	Y	6					33
							7	9									
*05	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	121	1	8414	3	Y	-0-					33

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

12	8773	X	8418	-0-	-355	-0-	8412	3	6	9	Y	5					62
01	8773	X	8442	-0-	-331	-0-	118	1	8296	3	Y	25	35	1			52
							28	9									
02	8207	X	7818	-0-	-389	-0-	110	1	7691	3	Y	15	47	1			20
							17	9									
03	8618	X	8180	-0-	-438	-0-	116	1	8052	3	Y	11					31
							12	9									
04	8340	X	7906	-0-	-434	-0-	114	1	7786	3	Y	5					36
							6	9									
05	8432	X	8086	-0-	-346	-0-	115	1	7971	3	Y	-0-					36

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

12	6417	X	5919	-0-	-498	-0-	5919	3			N	-0-					48
01	6293	X	6090	-0-	-203	-0-	6078	3	12	9	N	11					59
02	5771	X	5637	-0-	-134	-0-	5637	3			N	-0-					59
03	6107	X	5949	-0-	-158	-0-	5949	3			N	-0-					59
04	5880	X	5731	-0-	-149	-0-	5731	3			N	-0-					59
05	6076	X	5864	-0-	-212	-0-	5864	3			N	-0-					59

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

12	15593	X	14665	-0-	-928	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
01	15593	X	14456	-0-	-1137	-0-	14456	2			N	-0-					-0-
02	14587	X	13472	-0-	-1115	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	14466	-0-	-600	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13884	-0-	-426	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	14057	-0-	-606	-0-	14057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-					25
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	250	1	1185	3	Y	-0-					25
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	243	1	1186	3	Y	-0-					25
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	240	1	1059	3	Y	-0-					25
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	211	1	898	3	Y	6					31
							7	9									
*05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	222	1	968	3	Y	-0-					31

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		106	-0-	106	106	19	1	80	3	Y	6					31
							7	9									
05	14B2 EXT		133	-0-	133	239	25	1	108	3	Y	-0-					31

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

12	24645	X	22761	-0-	-1884	-0-	22761	2			N	-0-					-0-
01	23715	X	22719	-0-	-996	-0-	22719	2			N	-0-					-0-
02	22185	X	20135	-0-	-2050	-0-	20135	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	20567	-0-	-2931	-0-	20567	2			N	-0-					-0-
04	22680	X	20104	-0-	-2576	-0-	20104	2			N	-0-					-0-
05	22754	X	20269	-0-	-2485	-0-	20269	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

12	6944	X	6659	-0-	-285	-0-	6659	3			Y	-0-					25
01	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	1260	1	5977	3	Y	-0-					25
02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	1169	1	5696	3	Y	-0-					25
03	7006	X	6869	-0-	-137	-0-	1270	1	5599	3	Y	-0-					25
04	6990	X	6479	-0-	-511	-0-	1232	1	5240	3	Y	6					31
							7	9									
05	7254	X	6757	-0-	-497	-0-	1263	1	5494	3	Y	-0-					31

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

12	7595	X	6949	-0-	-646	-0-	6949	3			Y	-0-					9
01	7595	X	7263	-0-	-332	-0-	385	1	6842	3	Y	33					42
							36	9									
02	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	371	1	6864	3	Y	13	31	1			24
							14	9									
03	7347	X	7206	-0-	-141	-0-	7206	3			Y	-0-	18	1			6
04	7080	X	6767	-0-	-313	-0-	6767	3			Y	-0-					6
05	7595	X	7198	-0-	-397	-0-	7198	3			Y	-0-	4	1			2

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 7890 - 8708

12	10819	X	9489	-0-	-1330	-0-	9489	3			N	-0-					6
01	10819	X	9695	-0-	-1124	-0-	9695	3			N	-0-	6	7			-0-
02	9773	X	9022	-0-	-751	-0-	9022	3			N	-0-					-0-
03	10447	X	9202	-0-	-1245	-0-	9202	3			N	-0-					-0-
04	9390	X	8810	-0-	-580	-0-	8810	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	8975	-0-	-728	-0-	8975	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2335	N	2332	-0-	-3	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
01	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
02	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
*05	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

12	23343	X	20583	-0-	-2760	-0-	1022	1	19561	2	N	-0-					-0-
01	23126	X	20478	-0-	-2648	-0-	1002	1	19476	2	N	-0-					-0-
02	20271	X	18919	-0-	-1352	-0-	939	1	17980	2	N	-0-					-0-
03	20770	X	19560	-0-	-1210	-0-	991	1	18569	2	N	-0-					-0-
04	19920	X	18648	-0-	-1272	-0-	953	1	17695	2	N	-0-					-0-
05	20584	X	19352	-0-	-1232	-0-	998	1	18354	2	N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6004 - 8700

12	13020	X	12411	-0-	-609	-0-	12396	3	15	9	N	14					18
01	13020	X	12319	-0-	-701	-0-	12269	3	50	9	N	45					63
02	12151	X	11426	-0-	-725	-0-	11389	3	37	9	N	34	20	1			77
03	12896	X	12165	-0-	-731	-0-	12133	3	32	9	N	29	77	1			29
04	12090	X	11539	-0-	-551	-0-	11522	3	17	9	N	15					44
05	12400	X	11947	-0-	-453	-0-	11924	3	23	9	N	21					65

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

12	5208	X	3970	-0-	-1238	-0-	111	1	3852	3	N	6	9	1			3
							7	9									
01	5115	X	3864	-0-	-1251	-0-	110	1	3746	3	N	7	5	1			5
							8	9									
02	4640	X	3651	-0-	-989	-0-	106	1	3545	3	N	-0-	5	1			-0-
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	137	1	4393	3	N	-0-					-0-
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	137	1	4382	3	N	20	19	1			1
							22	9									
*05	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	148	1	4661	3	N	19	20	1			-0-
							21	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

12	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	155	1	5366	3	N	16	41	1			15
							18	9									
01	5518	X	5466	-0-	-52	-0-	156	1	5280	3	N	27	21	1			21
							30	9									
02	5307	X	4998	-0-	-309	-0-	145	1	4852	3	N	1	20	1			2
							1	9									
03	5673	X	5297	-0-	-376	-0-	161	1	5136	3	N	-0-					2
04	5490	X	4842	-0-	-648	-0-	146	1	4675	3	N	19	20	1			1
							21	9									
05	5549	X	4765	-0-	-784	-0-	146	1	4598	3	N	19	20	1			-0-
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	195	1	6769	3	N	57	52	1			18
							63	9									
01	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	195	1	6618	3	N	122	69	1			71
							134	9									
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	181	1	6057	3	N	-0-	65	1			6
03	6789	X	6383	-0-	-406	-0-	193	1	6190	3	N	-0-					6
04	6570	X	5952	-0-	-618	-0-	180	1	5751	3	N	19	24	1			1
							21	9									
05	6789	X	6132	-0-	-657	-0-	188	1	5923	3	N	19	20	1			-0-
							21	9									

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

12	18104	X	15929	-0-	-2175	-0-	791	1	15138	2	N	-0-					-0-
01	18104	X	16233	-0-	-1871	-0-	794	1	15439	2	N	-0-					-0-
02	16124	X	15162	-0-	-962	-0-	753	1	14409	2	N	-0-					-0-
03	16926	X	15542	-0-	-1384	-0-	787	1	14755	2	N	-0-					-0-
04	15720	X	15235	-0-	-485	-0-	778	1	14457	2	N	-0-					-0-
05	16244	X	15342	-0-	-902	-0-	791	1	14551	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

12	16616	X	14815	-0-	-1801	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	14421	-0-	-1730	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
02	14848	X	13363	-0-	-1485	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	14132	-0-	-1368	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13528	-0-	-1202	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	13498	-0-	-1320	-0-	13498	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

12	21638	X	20093	-0-	-1545	-0-	20093	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	19882	-0-	-1105	-0-	19882	2			N	-0-					-0-
02	19633	X	18296	-0-	-1337	-0-	18296	2			N	-0-					-0-
03	20491	X	19011	-0-	-1480	-0-	19011	2			N	-0-					-0-
04	19680	X	18432	-0-	-1248	-0-	18432	2			N	-0-					-0-
05	20088	X	18628	-0-	-1460	-0-	18628	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21669	X	19584	-0-	-2085	-0-	19584	2			N	-0-					-0-
01	20956	X	19173	-0-	-1783	-0-	19173	2			N	-0-					-0-
02	19604	X	17993	-0-	-1611	-0-	17993	2			N	-0-					-0-
03	20336	X	18988	-0-	-1348	-0-	18988	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	18209	-0-	-1111	-0-	18209	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	18113	-0-	-1479	-0-	18113	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

12	18073	X	16256	-0-	-1817	-0-	16256	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	15832	-0-	-1652	-0-	15832	2			N	-0-					-0-
02	16356	X	14623	-0-	-1733	-0-	14623	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	15435	-0-	-1460	-0-	15435	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	14375	-0-	-1795	-0-	14375	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	14435	-0-	-1809	-0-	14435	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

12	15159	X	14534	-0-	-625	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	13990	-0-	-580	-0-	13990	2			N	-0-					-0-
02	13630	X	13039	-0-	-591	-0-	13039	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	13224	-0-	-1315	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	12821	-0-	-1249	-0-	12821	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	13248	-0-	-1291	-0-	13248	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

12	18073	X	15522	-0-	-2551	-0-	771	1	14751	2	N	-0-					-0-
01	17732	X	15489	-0-	-2243	-0-	758	1	14731	2	N	-0-					-0-
02	15631	X	14327	-0-	-1304	-0-	711	1	13616	2	N	-0-					-0-
03	16430	X	14946	-0-	-1484	-0-	757	1	14189	2	N	-0-					-0-
04	15270	X	14361	-0-	-909	-0-	734	1	13627	2	N	-0-					-0-
05	15531	X	14580	-0-	-951	-0-	752	1	13828	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

12	19189	X	18246	-0-	-943	-0-	18246	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	17801	-0-	-892	-0-	17801	2			N	-0-					-0-
02	17371	X	16377	-0-	-994	-0-	16377	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	17450	-0-	-1088	-0-	17450	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	16680	-0-	-1260	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
05	18259	X	16999	-0-	-1260	-0-	16999	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

12	16492	X	15001	-0-	-1491	-0-	745	1	14256	2	N	-0-					-0-
01	16275	X	15285	-0-	-990	-0-	748	1	14537	2	N	-0-					-0-
02	14964	X	13858	-0-	-1106	-0-	688	1	13170	2	N	-0-					-0-
03	15810	X	14879	-0-	-931	-0-	753	1	14126	2	N	-0-					-0-
04	14790	X	14339	-0-	-451	-0-	733	1	13606	2	N	-0-					-0-
05	15283	X	14457	-0-	-826	-0-	746	1	13711	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

12	17081	X	15967	-0-	-1114	-0-	15967	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	15520	-0-	-1344	-0-	15520	2			N	-0-					-0-
02	15776	X	14199	-0-	-1577	-0-	14199	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	15050	-0-	-1411	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	14515	-0-	-1055	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	14836	-0-	-1129	-0-	14836	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16337	X	15306	-0-	-1031	-0-	15306	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	15007	-0-	-803	-0-	15007	2			N	-0-					-0-
02	14703	X	13799	-0-	-904	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	14516	-0-	-984	-0-	14516	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	13947	-0-	-1053	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	14195	-0-	-1119	-0-	14195	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15934	X	14621	-0-	-1313	-0-	14621	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	14531	-0-	-1248	-0-	14531	2			N	-0-					-0-
02	14761	X	13311	-0-	-1450	-0-	13311	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	13922	-0-	-1454	-0-	13922	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	13248	-0-	-1632	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	13290	-0-	-1342	-0-	13290	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27869	X	26033	-0-	-1836	-0-	26033	2			N	-0-					-0-
01	27404	X	25588	-0-	-1816	-0-	25588	2			N	-0-					-0-
02	25520	X	23191	-0-	-2329	-0-	23191	2			N	-0-					-0-
03	26846	X	24373	-0-	-2473	-0-	24373	2			N	-0-					-0-
04	25740	X	23326	-0-	-2414	-0-	23326	2			N	-0-					-0-
05	26040	X	23496	-0-	-2544	-0-	23496	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27776	X	26426	-0-	-1350	-0-	26426	2			N	-0-					-0-
01	27528	X	25995	-0-	-1533	-0-	25995	2			N	-0-					-0-
02	25752	X	23674	-0-	-2078	-0-	23674	2			N	-0-					-0-
03	27249	X	25085	-0-	-2164	-0-	25085	2			N	-0-					-0-
04	25950	X	24016	-0-	-1934	-0-	24016	2			N	-0-					-0-
05	26412	X	24312	-0-	-2100	-0-	24312	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20739	X	19593	-0-	-1146	-0-	19593	2			N	-0-					-0-
01	20522	X	19177	-0-	-1345	-0-	19177	2			N	-0-					-0-
02	19198	X	17979	-0-	-1219	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	18842	-0-	-1370	-0-	18842	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	18001	-0-	-1289	-0-	18001	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	17812	-0-	-1780	-0-	17812	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25792	X	23862	-0-	-1930	-0-	23862	2			N	-0-					-0-
01	24521	X	22758	-0-	-1763	-0-	22758	2			N	-0-					-0-
02	22823	X	20544	-0-	-2279	-0-	20544	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	21843	-0-	-2461	-0-	21843	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	20953	-0-	-2477	-0-	20953	2			N	-0-					-0-
05	23870	X	21999	-0-	-1871	-0-	21999	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29264	X	27540	-0-	-1724	-0-	27540	2			N	-0-					-0-
01	28613	X	26932	-0-	-1681	-0-	26932	2			N	-0-					-0-
02	26767	X	24663	-0-	-2104	-0-	24663	2			N	-0-					-0-
03	28303	X	26090	-0-	-2213	-0-	26090	2			N	-0-					-0-
04	26970	X	24909	-0-	-2061	-0-	24909	2			N	-0-					-0-
05	27528	X	25648	-0-	-1880	-0-	25648	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

12	23561	X	23561	-0-	-0-	-0-	1170	1	22391	2	N	-0-			-0-
01	24025	X	23219	-0-	-806	-0-	1136	1	22083	2	N	-0-			-0-
02	22475	X	21450	-0-	-1025	-0-	1065	1	20385	2	N	-0-			-0-
03	24025	X	22704	-0-	-1321	-0-	1150	1	21554	2	N	-0-			-0-
04	22890	X	21945	-0-	-945	-0-	1121	1	20824	2	N	-0-			-0-
05	23560	X	22666	-0-	-894	-0-	1169	1	21497	2	N	-0-			-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

12	21762	X	18036	-0-	-3726	-0-	896	1	17140	2	N	-0-			-0-
01	21390	X	19535	-0-	-1855	-0-	956	1	18579	2	N	-0-			-0-
02	19488	X	17901	-0-	-1587	-0-	889	1	17012	2	N	-0-			-0-
03	19437	X	18885	-0-	-552	-0-	956	1	17929	2	N	-0-			-0-
04	18900	X	17638	-0-	-1262	-0-	901	1	16737	2	N	-0-			-0-
05	19530	X	18190	-0-	-1340	-0-	938	1	17252	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

12	22320	X	20325	-0-	-1995	-0-	20325	2			N	-0-			-0-
01	21886	X	20491	-0-	-1395	-0-	20491	2			N	-0-			-0-
02	20474	X	18265	-0-	-2209	-0-	18265	2			N	-0-			-0-
03	21018	X	19251	-0-	-1767	-0-	19251	2			N	-0-			-0-
04	19830	X	18237	-0-	-1593	-0-	18237	2			N	-0-			-0-
05	20491	X	18570	-0-	-1921	-0-	18570	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

12	25358	X	24009	-0-	-1349	-0-	24009	2			N	-0-			-0-
01	24955	X	23336	-0-	-1619	-0-	23336	2			N	-0-			-0-
02	22997	X	20686	-0-	-2311	-0-	20686	2			N	-0-			-0-
03	23994	X	22248	-0-	-1746	-0-	22248	2			N	-0-			-0-
04	23220	X	21144	-0-	-2076	-0-	21144	2			N	-0-			-0-
05	23994	X	21673	-0-	-2321	-0-	21673	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

12	39804	X	37516	-0-	-2288	-0-	37516	2			N	-0-			-0-
01	38564	X	34518	-0-	-4046	-0-	34518	2			N	-0-			-0-
02	36076	X	32964	-0-	-3112	-0-	32964	2			N	-0-			-0-
03	38006	X	34362	-0-	-3644	-0-	34362	2			N	-0-			-0-
04	36300	X	32210	-0-	-4090	-0-	32210	2			N	-0-			-0-
05	37510	X	30304	-0-	-7206	-0-	30304	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

12	20522	X	19806	-0-	-716	-0-	19806	2			N	-0-			-0-
01	19871	X	19072	-0-	-799	-0-	19072	2			N	-0-			-0-
02	19285	X	18523	-0-	-762	-0-	18523	2			N	-0-			-0-
03	20615	X	19289	-0-	-1326	-0-	19289	2			N	-0-			-0-
04	19950	X	18563	-0-	-1387	-0-	18563	2			N	-0-			-0-
05	19809	X	18902	-0-	-907	-0-	18902	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23157	X	21271	-0-	-1886	-0-	21271	2			N	-0-					-0-
01	22506	X	20841	-0-	-1665	-0-	20841	2			N	-0-					-0-
02	21054	X	18653	-0-	-2401	-0-	18653	2			N	-0-					-0-
03	22227	X	19476	-0-	-2751	-0-	19476	2			N	-0-					-0-
04	20580	X	18696	-0-	-1884	-0-	18696	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	18779	-0-	-2487	-0-	18779	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29326	X	25817	-0-	-3509	-0-	25817	2			N	-0-					-0-
01	26660	X	23084	-0-	-3576	-0-	23084	2			N	-0-					-0-
02	27734	X	27734	-0-	-0-	-0-	27734	2			N	-0-					-0-
03	28981	X	28981	-0-	-0-	-0-	28981	2			N	-0-					-0-
04	27414	X	27414	-0-	-0-	-0-	27414	2			N	-0-					-0-
05	29636	X	27931	-0-	-1705	-0-	27931	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7957 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27931	X	18753	-0-	-9178	-0-	18753	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	15548	-0-	-10182	-0-	15548	2			N	-0-					-0-
02	25606	X	25606	-0-	-0-	-0-	25606	2			N	-0-					-0-
03	26345	X	26345	-0-	-0-	-0-	26345	2			N	-0-					-0-
04	24668	X	24668	-0-	-0-	-0-	24668	2			N	-0-					-0-
05	27373	X	24385	-0-	-2988	-0-	24385	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20925	X	19415	-0-	-1510	-0-	19415	2			N	-0-					-0-
01	19747	X	18736	-0-	-1011	-0-	18736	2			N	-0-					-0-
02	18473	X	16640	-0-	-1833	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	17317	-0-	-2089	-0-	17317	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	16504	-0-	-2276	-0-	16504	2			N	-0-					-0-
05	19406	X	16900	-0-	-2506	-0-	16900	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8061 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36642	X	34589	-0-	-2053	-0-	34589	2			N	-0-					-0-
01	34999	X	31899	-0-	-3100	-0-	31899	2			N	-0-					-0-
02	32741	X	30425	-0-	-2316	-0-	30425	2			N	-0-					-0-
03	34999	X	31514	-0-	-3485	-0-	31514	2			N	-0-					-0-
04	33750	X	29527	-0-	-4223	-0-	29527	2			N	-0-					-0-
05	34596	X	29779	-0-	-4817	-0-	29779	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35433	X	30703	-0-	-4730	-0-	30703	2			N	-0-					-0-
01	33852	X	29291	-0-	-4561	-0-	29291	2			N	-0-					-0-
02	31668	X	27018	-0-	-4650	-0-	27018	2			N	-0-					-0-
03	33325	X	29660	-0-	-3665	-0-	29660	2			N	-0-					-0-
04	30990	X	28153	-0-	-2837	-0-	28153	2			N	-0-					-0-
05	30690	X	28321	-0-	-2369	-0-	28321	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 282976 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7647 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59179	X	53620	-0-	-5559	-0-	53620	2			N	-0-					-0-
01	56389	X	50699	-0-	-5690	-0-	50699	2			N	-0-					-0-
02	52693	X	45586	-0-	-7107	-0-	45586	2			N	-0-					-0-
03	55087	X	47235	-0-	-7852	-0-	47235	2			N	-0-					-0-
04	51930	X	43996	-0-	-7934	-0-	43996	2			N	-0-					-0-
05	53630	X	42371	-0-	-11259	-0-	42371	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2107	-0-	-218	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2104	-0-	-190	-0-	2104	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

12	2170	N	1595	-0-	-575	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1443	-0-	-355	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1140	-0-	-368	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
*05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

12	3596	X	3539	-0-	-57	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3162	-0-	-341	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	3165	-0-	-112	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3324	-0-	-210	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2974	-0-	-446	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3131	-0-	-403	-0-	3131	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	2286	-0-	-63	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2476	-0-	-97	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
*05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	2070	-0-	-134	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2091	-0-	-358	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1948	-0-	-212	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1931	-0-	-270	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2289	-0-	-191	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2294	-0-	-62	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
*05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2945	-0-	-248	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2878	-0-	-315	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
02	2726	X	2525	-0-	-201	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2637	-0-	-213	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	2742	3			N	-0-					-0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3657	-0-	-404	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	2818	-0-	-981	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	4055	-0-	-6	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3748	-0-	-182	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3763	-0-	-298	-0-	3763	3			N	-0-					-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
*05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

12	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1672	-0-	-436	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1883	-0-	-60	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1791	-0-	-224	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

12	4960	X	4887	-0-	-73	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
01	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
02	4640	X	3858	-0-	-782	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4838	-0-	-122	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	3034	-0-	-1766	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4335	-0-	-563	-0-	4335	3			N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

12	1736	N	1500	-0-	-236	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1515	-0-	-315	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

12	4154	X	2968	-0-	-1186	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	1126	-0-	-3028	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	2176	-0-	-1710	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	2823	-0-	-1300	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2557	-0-	-503	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2472	-0-	-504	-0-	2472	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

12	3131	X	2908	-0-	-223	-0-	2854	3	54	9	N	49	173	1			1
01	3131	X	2968	-0-	-163	-0-	2964	3	4	9	N	4					5
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2970	3	3	9	N	3					8
03	3131	X	3069	-0-	-62	-0-	3034	3	35	9	N	32	25	1			15
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2811	3	83	9	N	75					90
05	3193	X	2734	-0-	-459	-0-	2727	3	7	9	N	6					96

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

12	3441	X	3238	-0-	-203	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2957	-0-	-484	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	2885	-0-	-334	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2778	-0-	-539	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	1254	-0-	-1866	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

12	3565	X	3324	-0-	-241	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3450	-0-	-115	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3149	-0-	-99	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3043	-0-	-287	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3233	-0-	-208	-0-	3233	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

12	3503	X	2894	-0-	-609	-0-	2894	3			N	-0-					42
01	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	2878	3			N	-0-					42
02	2871	X	2586	-0-	-285	-0-	2586	3			N	-0-					42
03	3069	X	2811	-0-	-258	-0-	2811	3			N	-0-					42
04	2790	X	2653	-0-	-137	-0-	2653	3			N	-0-					42
05	2883	X	2799	-0-	-84	-0-	2799	3			N	-0-					42

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3520	3	11	9	N	10					50
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					50
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2834	3	11	9	N	10					60
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					60
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					60
*05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2969	3	6	9	N	5					65

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

12	2666	N	2394	-0-	-272	-0-	2394	3			N	-0-					174
01	2759	N	1941	-0-	-818	-0-	1941	3			N	-0-					174
02	2378	N	2020	-0-	-358	-0-	2020	3			N	-0-					174
03	2387	N	2065	-0-	-322	-0-	2065	3			N	-0-					174
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					174
05	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	2103	3			N	-0-					174

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

12	5518	X	1969	-0-	-3549	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	751	-0-	-4767	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	845	-0-	-3592	-0-	845	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	923	-0-	-1061	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
*05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

12	5456	X	4365	-0-	-1091	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4451	-0-	-633	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
02	4350	X	4078	-0-	-272	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
03	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
*05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2264	-0-	-154	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
02	2117	N	2115	-0-	-2	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	2214	3			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	7088	-0-	-166	-0-	7088	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	6844	-0-	-410	-0-	6844	3			N	-0-					-0-
02	6989	X	6819	-0-	-170	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	7438	-0-	-33	-0-	7438	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	622	-0-	-6608	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	6323	-0-	-962	-0-	6323	3			N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
*05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
01	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
02	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
03	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
04	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
*05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3656	-0-	-64	-0-	3652	3	4	9	N	4					140
01	3937	X	3769	-0-	-168	-0-	3767	3	2	9	N	2					142
02	3683	X	3418	-0-	-265	-0-	3417	3	1	9	N	1					143
03	3937	X	3740	-0-	-197	-0-	3715	3	25	9	N	23	161	1			5
04	3660	X	3459	-0-	-201	-0-	3459	3			N	-0-					5
05	3782	X	3269	-0-	-513	-0-	3269	3			N	-0-					5

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	5468	-0-	-2437	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
01	7905	X	5383	-0-	-2522	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
02	7047	X	5965	-0-	-1082	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	5842	-0-	-1629	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	6404	-0-	-826	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
*05	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2986	-0-	-14	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
*05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1485	-0-	-81	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1137	-0-	-663	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	767	-0-	-814	-0-	767	3			N	-0-					-0-
OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180																	
12	4061	X	2976	-0-	-1085	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	1050	-0-	-3011	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
02	3770	X	1048	-0-	-2722	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	2567	-0-	-1463	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2388	-0-	-1302	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
*05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184																	
12	8928	X	7644	-0-	-1284	-0-	7622	3	22	9	N	20	163	1			32
01	8835	X	8324	-0-	-511	-0-	8314	3	10	9	N	9					41
02	8265	X	7616	-0-	-649	-0-	7608	3	8	9	N	7					48
03	8711	X	8345	-0-	-366	-0-	8343	3	2	9	N	2					50
04	8130	X	8071	-0-	-59	-0-	8065	3	6	9	N	5					55
*05	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8475	3	2	9	N	2					57
LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555																	
12	5983	X	5420	-0-	-563	-0-	5420	3			N	-0-					170
01	5983	X	5662	-0-	-321	-0-	5662	3			N	-0-					170
02	5481	X	5336	-0-	-145	-0-	5336	3			N	-0-					170
03	5704	X	5447	-0-	-257	-0-	5447	3			N	-0-					170
04	5490	X	5358	-0-	-132	-0-	5358	3			N	-0-					170
05	5704	X	5450	-0-	-254	-0-	5450	3			N	-0-					170
COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805																	
12	7843	X	6837	-0-	-1006	-0-	6837	3			N	-0-					-0-
01	7843	X	5963	-0-	-1880	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
02	6989	X	5600	-0-	-1389	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	6161	-0-	-1155	-0-	6161	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	5760	-0-	-1020	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
*05	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	3			N	-0-					-0-
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307																	
12	8494	X	6036	-0-	-2458	-0-	6030	3	6	9	N	5					45
01	8494	X	7414	-0-	-1080	-0-	7405	3	9	9	N	8					53
02	7946	X	6932	-0-	-1014	-0-	6924	3	8	9	N	7					60
03	8153	X	7763	-0-	-390	-0-	7760	3	3	9	N	3					63
04	7800	X	7340	-0-	-460	-0-	7338	3	2	9	N	2					65
*05	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7462	3	3	9	N	3					68
LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357																	
12	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	3			N	-0-					-0-
01	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	3			N	-0-					-0-
02	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
*03	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	3			N	-0-					-0-
04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
*05	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
*04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
*05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

12	4185	X	4035	-0-	-150	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3857	-0-	-328	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	3783	-0-	-132	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3938	-0-	-247	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3449	-0-	-511	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3675	-0-	-355	-0-	3675	3			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

12	3162	X	2967	-0-	-195	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2913	-0-	-249	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	2733	-0-	-196	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2966	-0-	-165	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2817	-0-	-183	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	2828	3			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

12	9703	X	7347	-0-	-2356	-0-	7347	3			N	-0-					-0-
01	9393	X	8489	-0-	-904	-0-	8489	3			N	-0-					-0-
02	8787	X	8260	-0-	-527	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
03	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	8019	-0-	-201	-0-	8019	3			N	-0-					-0-
05	8835	X	7042	-0-	-1793	-0-	7042	3			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					154
01	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	2324	3			N	-0-					154
02	2407	N	2160	-0-	-247	-0-	2160	3			N	-0-					154
03	2511	N	2280	-0-	-231	-0-	2280	3			N	-0-	85	1			69
04	2250	N	2179	-0-	-71	-0-	2179	3			N	-0-					69
*05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					69

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

12	3193	X	2712	-0-	-481	-0-	2712	3			N	-0-					106
01	3193	X	2743	-0-	-450	-0-	2743	3			N	-0-					106
02	2987	X	2910	-0-	-77	-0-	2910	3			N	-0-					106
03	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	3142	3			N	-0-					106
04	2730	X	1037	-0-	-1693	-0-	1037	3			N	-0-					106
05	3100	X	2725	-0-	-375	-0-	2725	3			N	-0-					106

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

12	3007	X	2680	-0-	-327	-0-	2680	3			N	-0-					62
01	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	2950	3			N	-0-					62
02	2813	X	2617	-0-	-196	-0-	2617	3			N	-0-					62
03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					62
04	2850	X	2459	-0-	-391	-0-	2459	3			N	-0-					62
05	2945	X	2146	-0-	-799	-0-	2146	3			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4206	-0-	-103	-0-	4195	3	11	9	N	10					15
01	4309	X	4243	-0-	-66	-0-	4243	3			N	-0-					15
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4124	3	6	9	N	5					20
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4166	3	167	9	N	152	165	1			7
04	4170	X	3990	-0-	-180	-0-	3990	3			N	-0-					7
05	4309	X	3777	-0-	-532	-0-	3777	3			N	-0-					7

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2140	-0-	-371	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	2041	-0-	-18	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1992	-0-	-228	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1951	-0-	-219	-0-	1951	3			N	-0-					-0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4915	-0-	-138	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4905	-0-	-148	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	4554	-0-	-173	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4676	-0-	-94	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4792	-0-	-137	-0-	4792	3			N	-0-					-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4318	-0-	-394	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4480	-0-	-108	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	3842	-0-	-160	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4109	-0-	-200	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4085	-0-	-265	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4048	-0-	-447	-0-	4048	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	7202	-0-	-1602	-0-	7202	3			N	-0-					103
01	8804	X	8164	-0-	-640	-0-	8164	3			N	-0-					103
02	8236	X	7081	-0-	-1155	-0-	7081	3			N	-0-					103
03	8618	X	7840	-0-	-778	-0-	7840	3			N	-0-					103
04	7890	X	7727	-0-	-163	-0-	7727	3			N	-0-					103
05	8153	X	7876	-0-	-277	-0-	7876	3			N	-0-					103

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					47
01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					47
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					47
03	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			N	-0-					47
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					47
*05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					47

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	9170	-0-	-99	-0-	9167	3	3	9	N	3	25	1			60
01	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10074	3	8	9	N	7					67
02	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9387	3	17	9	N	15					82
03	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9554	3	300	9	N	273	350	1			5
04	9750	X	8993	-0-	-757	-0-	8979	3	14	9	N	13					18
05	10075	X	9519	-0-	-556	-0-	9504	3	15	9	N	14					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10447	X	8227	-0-	-2220	-0-	8225	3	2	9	N	2					147
01	9982	X	8827	-0-	-1155	-0-	8827	3			N	-0-					147
02	9338	X	9316	-0-	-22	-0-	9310	3	6	9	N	5					152
03	9982	X	9055	-0-	-927	-0-	9054	3	1	9	N	1	92	1			61
04	9240	X	8719	-0-	-521	-0-	8716	3	3	9	N	3					64
05	9951	X	9194	-0-	-757	-0-	9193	3	1	9	N	1					65

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

12	9796	X	6728	-0-	-3068	-0-	6728	3			N	-0-					-0-
01	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	3			N	-0-					-0-
02	8729	X	8440	-0-	-289	-0-	8440	3			N	-0-					-0-
03	9331	X	9215	-0-	-116	-0-	9215	3			N	-0-					-0-
04	9480	X	7547	-0-	-1933	-0-	7547	3			N	-0-					-0-
05	9796	X	6268	-0-	-3528	-0-	6268	3			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

12	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3			N	-0-					70
01	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1163	3	8	9	N	7					77
02	1131	N	1090	-0-	-41	-0-	1084	3	6	9	N	5					82
03	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	1075	3	6	9	N	5					87
04	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	1070	3	2	9	N	2					89
05	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	1009	3			N	-0-					89

J.E. SMITH WELL #: 3H RRCID -> 284892 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 8345 - 9710

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILEY OPERATING, LLC 093352
CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					5
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					5
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					5
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					5
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					5
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					5

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					53
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					53
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					53
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					53
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					53
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	531	2	9	9	N	8					22
01	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-					22
02	812	N	483	-0-	-329	-0-	483	2			N	-0-					22
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					22
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					22
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					22

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	X	6	-0-	-5	-0-	5	2	1	9	N	1					22
01	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					22
02	T. A.		4	-0-	4	10	4	2			N	-0-					22
03	14B2 EXT		6	-0-	6	16	6	2			N	-0-					22
04	14B2 EXT		7	-0-	7	23	7	2			N	-0-					22
05	14B2 EXT		4	-0-	4	27	4	2			N	-0-					22

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					43
01	2914	X	2800	-0-	-114	-0-	2800	2			N	-0-					43
02	2842	X	2731	-0-	-111	-0-	2731	2			N	-0-					43
03	3038	X	1945	-0-	-1093	-0-	1945	2			N	-0-					43
04	2940	X	2893	-0-	-47	-0-	2893	2			N	-0-					43
05	2914	X	2352	-0-	-562	-0-	2352	2			N	-0-					43

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					6
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					6
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					6
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					6
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					6
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					6

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					165
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					165
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					165
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2020 - P/A 06/23/20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	493	N	419	-0-	-74	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	464	N	403	-0-	-61	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	87	N	54	-0-	-33	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	87	N	52	-0-	-35	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-

CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANAN OPERATING, INC. //CONT.// 128979
HAPGOOD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 281897 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6880 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19065	X	14018	-0-	-5047	-0-	13933	2	85	9	N	77	174	1			22
01	19065	X	14054	-0-	-5011	-0-	13955	2	99	9	N	90					112
02	15718	X	13486	-0-	-2232	-0-	13390	2	96	9	N	87					199
03	16802	X	13873	-0-	-2929	-0-	13782	2	91	9	N	83	178	1			104
04	14400	X	13470	-0-	-930	-0-	13382	2	88	9	N	80					184
05	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT					184

CANYON OPERATING, LLC 129966
TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3064	2	2	9	N	2	2	8			94
01	2418	X	681	-0-	-1737	-0-	681	2			N	-0-					94
02	2262	X	161	-0-	-2101	-0-	161	2			N	-0-					94
03	2418	X	720	-0-	-1698	-0-	720	2			N	-0-					94
04	2340	X	751	-0-	-1589	-0-	751	2			N	-0-					94
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					94

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12028	X	1434	-0-	-10594	-0-	1431	2	3	9	N	3	3	8			15
01	12028	X	820	-0-	-11208	-0-	820	2			N	-0-					15
02	10527	X	1	-0-	-10526	-0-	1	2			N	-0-					15
03	3038	X	1	-0-	-3037	-0-	1	2			N	-0-					15
04	1380	X	1	-0-	-1379	-0-	1	2			N	-0-					15
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					15

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	280	-0-	-526	-0-	266	2	14	9	N	13	13	8			21
01	806	X	169	-0-	-637	-0-	169	2			N	-0-					21
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
04	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					56
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					56
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					56
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					56
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					56
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					56

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	102	2	17	9	N	15					31
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	97	2	13	9	N	12					43
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	90	2	9	9	N	8					51
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	96	2	12	9	N	11					62
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	95	2	14	9	N	13					75
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	101	2	17	9	N	15					90

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					16
01	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-					16
02	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	2			N	-0-					16
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					16
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					16
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					16

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					18
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23

CHAMPION DISPOSAL HOLDINGS, LLC 143547
JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHICO PRODUCTION CORP. 148128
DORMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283779 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283942 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALLENGER OPERATING, LLC 152385
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONLEY PRODUCTION, INC. 171145
CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
LCI WELL #: 1 RRCID -> 285699 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4652 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					26
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					26
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					26
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					26
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-					26
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					26

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					21
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					21
02	493	N	312	-0-	-181	-0-	312	2			N	-0-					21
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					21
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					21
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					21

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					24
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					24
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					24
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					24
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					24
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					36
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					36
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					36
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					36
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					36
05	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-					36

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2			N	-0-					31
01	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	2			N	-0-					31
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					31
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	730	2	11	9	N	10					41
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					41
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					41

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 203427 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	322	-0-	-205	-0-	322	2			N	-0-					28
01	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					28
02	290	N	251	-0-	-39	-0-	251	2			N	-0-					28
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					28
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					28
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					28

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					30
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					30
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					30
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					30
04	330	N	187	-0-	-143	-0-	187	2			N	-0-					30
05	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	2			N	-0-					30

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					15
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					15
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					15
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					15
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					15
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					15

PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	375	-0-	-183	-0-	375	2			Y	-0-					15
01	527	N	351	-0-	-176	-0-	351	2			Y	-0-					15
02	406	N	159	-0-	-247	-0-	159	2			Y	-0-					15
03	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	2			Y	-0-					15
04	330	N	205	-0-	-125	-0-	205	2			Y	-0-					15
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					15

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-					22
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-					22
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					22
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					22
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					22
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			Y	-0-					66
01	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	2			Y	-0-					66
02	638	N	587	-0-	-51	-0-	587	2			Y	-0-					66
03	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-					66
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					66
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					66

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	2			Y	-0-					28
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					28
02	609	N	529	-0-	-80	-0-	529	2			Y	-0-					28
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	2			Y	-0-					28
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					28
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					28

HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					112
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					112
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					112
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					112
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					112
05	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					112

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 207510 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					41
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					41
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					41
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					41
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					41
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					41

SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					63
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	783	2	6	9	N	5					68
02	783	N	631	-0-	-152	-0-	631	2			N	-0-					68
03	837	N	614	-0-	-223	-0-	603	2	11	9	N	10					78
04	750	N	572	-0-	-178	-0-	572	2			N	-0-					78
05	682	N	518	-0-	-164	-0-	518	2			N	-0-					78

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					41
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					41
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					41
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					41
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					41
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					41

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					56
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					56
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					56
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					56
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					56
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					16
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					16
02	435	N	395	-0-	-40	-0-	395	2			N	-0-					16
03	496	N	342	-0-	-154	-0-	342	2			N	-0-					16
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					16
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					16

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					124
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					124
02	232	N	170	-0-	-62	-0-	170	2			Y	-0-					124
03	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			Y	-0-					124
04	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			Y	-0-					124
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					124

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					17
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					17
02	1160	N	1120	-0-	-40	-0-	1120	2			Y	-0-					17
03	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			Y	-0-					17
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					17
05	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	2			Y	-0-					17

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	N	1					166
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	2	4	9	N	4					170
02	493	N	391	-0-	-102	-0-	391	2			N	-0-					170
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	415	2	6	9	N	5					175
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	2	6	9	N	5					180
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					180

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					40
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					40
02	667	N	660	-0-	-7	-0-	660	2			N	-0-					40
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					40
04	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	2			N	-0-					40
05	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					40

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					40
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	568	2	6	9	N	5					45
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					45
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	584	2	11	9	N	10					55
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-					55
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					55

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					24
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					24
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					24
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					24
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					24
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	2			N	-0-					149
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1434	2	8	9	N	7					156
02	1044	N	967	-0-	-77	-0-	967	2			N	-0-					156
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					156
04	1080	N	981	-0-	-99	-0-	981	2			N	-0-					156
05	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					156

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	2			N	-0-					45
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					45
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					45
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					45
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					45
*05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					45

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					60
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					60
02	377	N	303	-0-	-74	-0-	303	2			N	-0-					60
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					60
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					60
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					60

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					23
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					23
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					23
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					23
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					23
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					23

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3508	2	7	9	N	6					20
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3281	2	7	9	N	6					26
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					26
03	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	2855	2	11	9	N	10					36
04	2880	X	2766	-0-	-114	-0-	2766	2			N	-0-					36
05	2976	X	2644	-0-	-332	-0-	2644	2			N	-0-					36

CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					116
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					116
02	1044	N	1028	-0-	-16	-0-	1028	2			N	-0-					116
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1076	2	11	9	N	10					126
04	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1027	2			N	-0-					126
05	1085	N	882	-0-	-203	-0-	882	2			N	-0-					126

BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					100
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1100	2	8	9	N	7					107
02	1189	N	962	-0-	-227	-0-	962	2			N	-0-					107
03	1178	N	912	-0-	-266	-0-	906	2	6	9	N	5					112
04	1080	N	869	-0-	-211	-0-	869	2			N	-0-					112
*05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					123
01	3658	X	2157	-0-	-1501	-0-	2157	2			N	-0-					123
02	3422	X	1743	-0-	-1679	-0-	1743	2			N	-0-					123
03	3658	X	2221	-0-	-1437	-0-	2211	2	10	9	N	9					132
04	3540	X	2338	-0-	-1202	-0-	2338	2			N	-0-					132
05	3658	X	1957	-0-	-1701	-0-	1957	2			N	-0-					132

BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					176
01	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					176
02	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					176
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					176
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					176
05	3379	X	3326	-0-	-53	-0-	3326	2			N	-0-					176

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237403 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					101
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					101
02	812	N	734	-0-	-78	-0-	734	2			N	-0-					101
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					101
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					101
*05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					101

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	2108	2			N	-0-					31
01	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					31
02	2291	N	2260	-0-	-31	-0-	2260	2			N	-0-					31
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					31
04	2850	N	2548	-0-	-302	-0-	2542	2	6	9	N	5					36
05	2418	N	1593	-0-	-825	-0-	1593	2			N	-0-					36

IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					15
01	2976	X	1976	-0-	-1000	-0-	1976	2			N	-0-					15
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					15
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					15
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3695	2	6	9	N	5					20
*05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					20

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4607	2	11	9	N	10					34
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3727	2	11	9	N	10					44
02	5394	X	3212	-0-	-2182	-0-	3212	2			N	-0-					44
03	5766	X	3366	-0-	-2400	-0-	3366	2			N	-0-					44
04	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7124	2	11	9	N	10					54
*05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					54

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3525	-0-	-133	-0-	3525	2			Y	-0-					45
01	3658	X	3394	-0-	-264	-0-	3394	2			Y	-0-					45
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					45
03	3534	X	3307	-0-	-227	-0-	3307	2			Y	-0-					45
04	3420	X	3289	-0-	-131	-0-	3289	2			Y	-0-					45
05	3658	X	1919	-0-	-1739	-0-	1919	2			Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	3583	-0-	-1780	-0-	3580	2	3	9	N	3					23
01	5363	X	4129	-0-	-1234	-0-	4123	2	6	9	N	5					28
02	5017	X	3933	-0-	-1084	-0-	3933	2			N	-0-					28
03	3968	X	3756	-0-	-212	-0-	3743	2	13	9	N	12					40
04	3990	X	3617	-0-	-373	-0-	3617	2			N	-0-					40
*05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					40

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

12	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5546	2	8	9	N	7					47
01	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4892	2	8	9	N	7					54
02	5916	X	4221	-0-	-1695	-0-	4221	2			N	-0-					54
03	6324	X	4581	-0-	-1743	-0-	4574	2	7	9	N	6					60
04	6120	X	3978	-0-	-2142	-0-	3978	2			N	-0-					60
05	5549	X	3855	-0-	-1694	-0-	3855	2			N	-0-					60

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

12	1612	N	62	-0-	-1550	-0-	62	2			N	-0-					60
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					60
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					60
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					60
04	1890	N	1321	-0-	-569	-0-	1321	2			N	-0-					60
*05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					60

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

12	17144	X	17144	-0-	-0-	-0-	4774	2	12364	5	N	5					164
							6	9									
01	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	4661	2	12941	5	N	5					169
							6	9									
02	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	3775	2	11597	5	N	-0-					169
03	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	4061	2	11860	5	N	-0-					169
04	18040	X	18040	-0-	-0-	-0-	5244	2	12793	5	N	3					172
							3	9									
*05	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	4090	2	7457	5	N	-0-					172

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

12 WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	17654	2			N	-0-					-0-
01	21538	X	21538	-0-	-0-	-0-	21538	2			N	-0-					-0-
02	18909	X	18909	-0-	-0-	-0-	18909	2			N	-0-					-0-
03	24774	X	24774	-0-	-0-	-0-	24774	2			N	-0-					-0-
*04	22374	X	22374	-0-	-0-	-0-	22374	2			N	-0-					-0-
*05	18459	X	18459	-0-	-0-	-0-	18459	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	N	3873	-0-	973	973	3873	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2633	-0-	-467	506	2633	2			N	-0-					-0-
*04	551	N	45	-0-	-506	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	9308	-0-	6208	9153	9308	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	16209	-0-	13109	22262	16209	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	13857	-0-	10957	33219	13857	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	18802	-0-	15702	48921	18802	2			N	-0-					-0-
*04	62334	X	13413	-0-	-48921	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
*05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

12	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
01	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
02	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
03	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	10990	-0-	-500	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	11046	-0-	-827	-0-	11046	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

12	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
01	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
02	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
03	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					-0-
05	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

12	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
01	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
02	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
03	19814	X	19814	-0-	-0-	-0-	19814	2			N	-0-					-0-
*04	15778	X	15778	-0-	-0-	-0-	15778	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	8913	-0-	-5843	-0-	8913	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	775	1	2887	3	N	43					117
							47	9									
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	775	1	3003	3	N	25					142
							28	9									
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	700	1	3033	3	N	31	161	1			12
							34	9									
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	775	1	3256	3	N	63					75
							69	9									
04	3330	X	1727	-0-	-1603	-0-	350	1	1346	3	N	28					103
							31	9									
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

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

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	137	1	3602	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3627	-0-	-341	-0-	132	1	3495	2	N	-0-					-0-
02	3770	X	3405	-0-	-365	-0-	124	1	3281	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3268	-0-	-762	-0-	130	1	3138	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3221	-0-	-679	-0-	117	1	3104	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3154	-0-	-597	-0-	116	1	3038	2	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3019	-0-	-174	-0-	8	1	3011	3	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2884	-0-	-185	-0-	7	1	2877	3	Y	-0-					-0-
02	2871	X	2759	-0-	-112	-0-	7	1	2752	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2976	-0-	-93	-0-	7	1	2925	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
04	2970	X	2770	-0-	-200	-0-	7	1	2763	3	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2783	-0-	-224	-0-	8	1	2775	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	5	1	1967	3	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1932	-0-	-207	-0-	5	1	1927	3	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1722	-0-	-250	-0-	4	1	1718	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1778	-0-	-206	-0-	4	1	1774	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	5	1	1696	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	5	1	1743	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	8	1	2955	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	8	1	2961	3	Y	-0-					-0-
02	2784	N	2700	-0-	-84	-0-	7	1	2693	3	Y	-0-					-0-
03	2976	N	2943	-0-	-33	-0-	7	1	2936	3	Y	-0-					-0-
04	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	8	1	2908	3	Y	-0-					-0-
*05	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	8	1	3030	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	6	1	2393	3	N	-0-					-0-
01	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	6	1	2362	3	N	-0-					-0-
02	2233	N	2220	-0-	-13	-0-	5	1	2215	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	6	1	2357	3	N	-0-					-0-
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	7	1	2518	3	N	-0-					-0-
*05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	7	1	2613	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	5	1	2062	3	N	-0-					5
01	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	5	1	2065	3	N	-0-					5
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	5	1	1979	3	N	-0-					5
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	5	1	2102	3	N	-0-					5
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	5	1	1981	3	N	-0-					5
*05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	6	1	2009	3	N	-0-					5

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3157	-0-	-36	-0-	8	1	3149	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	8	1	3122	3	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2901	-0-	-86	-0-	7	1	2894	3	Y	-0-					-0-
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	8	1	3226	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	8	1	3082	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3118	-0-	-44	-0-	9	1	3109	3	Y	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	4 6	1 9	1481	3	Y	5					6
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	4 6	1 9	1436	3	Y	5	11	1			-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	1393	3	Y	5	1	1			4
03	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	3 6	1 9	1341	3	Y	5					9
04	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	3 4	1 9	1278	3	Y	4	12	1			1
05	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	4 2	1 9	1342	3	Y	2					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	4	1	1513	3	Y	-0-			-0-
01	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	4	1	1509	3	Y	-0-			-0-
02	1450	N	1412	-0-	-38	-0-	3	1	1409	3	Y	-0-			-0-
03	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	4	1	1506	3	Y	-0-			-0-
04	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	4	1	1451	3	Y	-0-			-0-
05	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	4	1	1489	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

12	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	3	1	1143	3	N	-0-			-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	3	1	1135	3	N	-0-			-0-
02	1102	N	1081	-0-	-21	-0-	3	1	1078	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	3	1	1129	3	N	-0-			-0-
04	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	3	1	1078	3	N	-0-			-0-
05	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	3	1	1105	3	N	-0-			-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	2	1	651	3	N	-0-			-0-
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	2	1	648	3	N	-0-			-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	1	1	587	3	N	-0-			-0-
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	2	1	610	3	N	-0-			-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	2	1	639	3	N	-0-			-0-
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	2	1	658	3	N	-0-			-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

12	6696	X	5600	-0-	-1096	-0-	14	1	5586	3	Y	-0-			10
01	6696	X	5268	-0-	-1428	-0-	13	1	5255	3	Y	-0-			10
02	6264	X	4846	-0-	-1418	-0-	12	1	4834	3	Y	-0-			10
03	6541	X	4902	-0-	-1639	-0-	12	1	4890	3	Y	-0-			10
04	5430	X	4323	-0-	-1107	-0-	12	1	4311	3	Y	-0-			10
05	5611	X	4384	-0-	-1227	-0-	12	1	4372	3	Y	-0-			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	9	1	3539	3	Y	-0-			-0-
01	3565	X	3532	-0-	-33	-0-	9	1	3523	3	Y	-0-			-0-
02	3335	X	3279	-0-	-56	-0-	8	1	3271	3	Y	-0-			-0-
03	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	9	1	3463	3	Y	-0-			-0-
04	3420	X	3312	-0-	-108	-0-	9	1	3303	3	Y	-0-			-0-
05	3534	X	3393	-0-	-141	-0-	9	1	3384	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	1	1	346	3	Y	-0-			-0-
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	1	1	396	3	Y	-0-			-0-
02	377	N	368	-0-	-9	-0-	1	1	367	3	Y	-0-			-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	1	1	381	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	1	1	307	3	Y	-0-			-0-
*05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	3	1	1007	3	Y	-0-			-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	7	1	2739	3	Y	-0-			-0-
01	3100	X	2593	-0-	-507	-0-	7	1	2586	3	Y	-0-			-0-
02	2900	X	2352	-0-	-548	-0-	6	1	2346	3	Y	-0-			-0-
03	2914	X	2462	-0-	-452	-0-	6	1	2456	3	Y	-0-			-0-
04	2670	X	2363	-0-	-307	-0-	6	1	2357	3	Y	-0-			-0-
05	2759	X	2373	-0-	-386	-0-	7	1	2366	3	Y	-0-			-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3065	-0-	-252	-0-	8	1	3057	3	Y	-0-			-0-
01	3317	X	3063	-0-	-254	-0-	8	1	3055	3	Y	-0-			-0-
02	3103	X	2781	-0-	-322	-0-	7	1	2774	3	Y	-0-			-0-
03	3317	X	2995	-0-	-322	-0-	7	1	2988	3	Y	-0-			-0-
04	3030	X	2996	-0-	-34	-0-	8	1	2988	3	Y	-0-			-0-
05	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	8	1	2981	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	354	1	5208	3	Y	-0-			-0-
01	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	353	1	4903	3	Y	-0-			-0-
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	329	1	4202	3	Y	-0-			-0-
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	352	1	4603	3	Y	-0-			-0-
04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	342	1	4325	3	Y	-0-			-0-
*05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	353	1	4230	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	2	1	921	3	Y	-0-			-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	3	1	987	3	Y	-0-			-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	2	1	908	3	Y	-0-			-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	2	1	883	3	Y	-0-			-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	2	1	751	3	Y	-0-			-0-
*05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	3	1	1035	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	247	-0-	-125	-0-	9	1	238	2	N	-0-					-0-
01	992	N	240	-0-	-752	-0-	9	1	231	2	N	-0-					-0-
02	696	N	314	-0-	-382	-0-	11	1	303	2	N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	17	1	418	2	N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	2	N	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	6	1	2206	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2201	-0-	-62	-0-	6	1	2195	3	Y	-0-					-0-
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	5	1	2153	3	Y	-0-					-0-
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	6	1	2278	3	Y	-0-					-0-
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	6	1	2180	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2184	-0-	-110	-0-	6	1	2178	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	4	1	1492	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	3	1	1303	3	N	-0-					-0-
02	1305	N	1287	-0-	-18	-0-	3	1	1284	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	3	1	1352	3	N	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	4	1	1320	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	4	1	1336	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	1	1	572	3	Y	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	1	1	556	3	Y	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	1	1	522	3	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	1	1	560	3	Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	1	1	541	3	Y	-0-					-0-
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	2	1	547	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	3825	-0-	-1228	-0-	10	1	3815	3	Y	-0-					-0-
01	5053	X	2844	-0-	-2209	-0-	7	1	2837	3	Y	-0-					-0-
02	4727	X	3428	-0-	-1299	-0-	8	1	3420	3	Y	-0-					-0-
03	4929	X	3565	-0-	-1364	-0-	9	1	3556	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	3779	-0-	-931	-0-	10	1	3769	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3595	-0-	-218	-0-	10	1	3585	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	47	1	1228	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	960	-0-	-435	-0-	31	1	929	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	876	-0-	-284	-0-	32	1	844	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	801	-0-	-470	-0-	26	1	775	2	N	-0-					-0-
04	930	N	727	-0-	-203	-0-	27	1	700	2	N	-0-					-0-
05	930	N	659	-0-	-271	-0-	24	1	635	2	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	8	1	3126	3	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3239	-0-	-667	-0-	8	1	3231	3	Y	-0-					-0-
02	3654	X	3164	-0-	-490	-0-	8	1	3156	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3480	-0-	-426	-0-	9	1	3471	3	Y	-0-					-0-
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	9	1	3428	3	Y	-0-					-0-
*05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	10	1	3503	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	837	N	786	-0-	-51	-0-	29	1	757	2	N	-0-			-0-
01	806	N	801	-0-	-5	-0-	26	1	775	2	N	-0-			-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	38	1	1017	2	N	-0-			-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	41	1	1233	2	N	-0-			-0-
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	66	1	1753	2	N	-0-			-0-
*05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	66	1	1723	2	N	-0-			-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

12	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	6	1	2267	3	Y	-0-			-0-
01	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	6	1	2163	3	Y	-0-			-0-
02	2117	N	1934	-0-	-183	-0-	5	1	1929	3	Y	-0-			-0-
03	2263	N	429	-0-	-1834	-0-	1	1	428	3	Y	-0-			-0-
04	2100	N	811	-0-	-1289	-0-	2	1	809	3	Y	-0-			-0-
05	2077	N	314	-0-	-1763	-0-	1	1	313	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	2	1	935	3	Y	-0-			-0-
01	1023	N	864	-0-	-159	-0-	2	1	862	3	Y	-0-			-0-
02	928	N	725	-0-	-203	-0-	2	1	723	3	Y	-0-			-0-
03	930	N	813	-0-	-117	-0-	2	1	811	3	Y	-0-			-0-
04	840	N	819	-0-	-21	-0-	2	1	817	3	Y	-0-			-0-
*05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	3	1	899	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	7	1	2701	3	N	-0-			-0-
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	7	1	2590	3	N	-0-			-0-
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	6	1	2351	3	N	-0-			-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	6	1	2450	3	N	-0-			-0-
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	6	1	2336	3	N	-0-			-0-
*05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	7	1	2354	3	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	3	1	1214	3	N	-0-			-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	3	1	1235	3	N	-0-			-0-
02	1189	N	1171	-0-	-18	-0-	3	1	1168	3	N	-0-			-0-
03	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	3	1	1132	3	N	-0-			-0-
04	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	3	1	1038	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	3	1	1174	3	N	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	7	1	2585	3	Y	-0-			-0-
01	2573	N	2548	-0-	-25	-0-	6	1	2542	3	Y	-0-			-0-
02	2407	N	2350	-0-	-57	-0-	6	1	2344	3	Y	-0-			-0-
03	2604	N	2483	-0-	-121	-0-	6	1	2477	3	Y	-0-			-0-
04	2460	N	2399	-0-	-61	-0-	6	1	2393	3	Y	-0-			-0-
05	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	7	1	2394	3	Y	-0-			-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2662	-0-	-252	-0-	7	1	2655	3	N	-0-			-0-
01	2914	X	2606	-0-	-308	-0-	7	1	2599	3	N	-0-			-0-
02	2668	X	2549	-0-	-119	-0-	6	1	2543	3	N	-0-			-0-
03	2852	X	2774	-0-	-78	-0-	7	1	2767	3	N	-0-			-0-
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	7	1	2758	3	N	-0-			-0-
*05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	8	1	2832	3	N	-0-			-0-

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	2	1	722	3	Y	-0-			-0-
01	713	N	673	-0-	-40	-0-	2	1	671	3	Y	-0-			-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	2	1	737	3	Y	-0-			-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	2	1	744	3	Y	-0-			-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	2	1	706	3	Y	-0-			-0-
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	2	1	727	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	6	1	2190	3	Y	-0-			-0-
01	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	6	1	2276	3	Y	-0-			-0-
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	5	1	2184	3	Y	-0-			-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	6	1	2366	3	Y	-0-			-0-
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	6	1	2222	3	Y	-0-			-0-
*05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	7	1	2515	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	5	1	1818	3	Y	-0-			-0-
01	2046	N	1861	-0-	-185	-0-	5	1	1856	3	Y	-0-			-0-
02	1827	N	1612	-0-	-215	-0-	4	1	1608	3	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	4	1	1787	3	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	4	1	1635	3	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1554	-0-	-182	-0-	4	1	1550	3	Y	-0-			-0-

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	10	1	4042	3	N	-0-					-0-
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	10	1	4005	3	N	-0-					-0-
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	9	1	3638	3	N	-0-					-0-
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	10	1	3913	3	N	-0-					-0-
04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	10	1	3774	3	N	-0-					-0-
*05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	11	1	3766	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	1	1	289	3	Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	1	1	416	3	Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	1	1	459	3	Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	1	1	484	3	Y	-0-					-0-
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	2	1	552	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	691	-0-	-53	-0-	2	1	689	3	N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	2	1	697	3	N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	2	1	724	3	N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	2	1	720	3	N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	2	1	682	3	N	-0-					-0-
05	775	N	712	-0-	-63	-0-	2	1	710	3	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2452	-0-	-493	-0-	6	1	2446	3	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	7	1	2685	3	Y	-0-					-0-
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	6	1	2418	3	Y	-0-					-0-
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	7	1	2626	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	2610	N	2318	-0-	-292	-0-	6	1	2312	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2308	-0-	-296	-0-	6	1	2302	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	49	1	1299	2	N	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	43	1	1279	2	N	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	50	1	1338	2	N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	51	1	1537	2	N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	53	1	1401	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	51	1	1335	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	2	1	945	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	874	-0-	-273	-0-	2	1	872	3	Y	-0-					-0-
02	957	N	774	-0-	-183	-0-	2	1	772	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	927	-0-	-34	-0-	2	1	925	3	Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	2	1	856	3	Y	-0-					-0-
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	3	1	976	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	5	1	1799	3	Y	-0-					-0-
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	5	1	1769	3	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1557	-0-	-38	-0-	4	1	1553	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	4	1	1606	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	4	1	1586	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	4	1	1508	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	4	1	1432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	4	1	1472	3	Y	-0-					-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	4	1	1473	3	Y	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	4	1	1424	3	Y	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	4	1	1457	3	Y	-0-					-0-
*05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	5	1	1712	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	4	1	1563	3	N	-0-					-0-
*07	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	5	1	1615	3	N	-0-					-0-
*08	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	4	1	1606	3	N	-0-					-0-
*09	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	4	1	1535	3	N	-0-					-0-
*10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	4	1	1625	3	N	-0-					-0-
*11	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	4	1	1554	3	N	-0-					-0-
*12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	4	1	1652	3	N	-0-					-0-
*01	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	4	1	1622	3	N	-0-					-0-
*02	1508	N	1504	-0-	-4	-0-	4	1	1500	3	N	-0-					-0-
*03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	4	1	1643	3	N	-0-					-0-
*04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	4	1	1592	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	4	1	1588	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2372	-0-	-170	-0-	6	1	2366	3	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2411	-0-	-131	-0-	6	1	2405	3	Y	-0-					-0-
02	2233	N	1929	-0-	-304	-0-	5	1	1924	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2277	-0-	-110	-0-	6	1	2271	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	6	1	2228	3	Y	-0-					-0-
*05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	6	1	2249	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	22	1	8620	3	Y	-0-					-0-
01	8835	X	8490	-0-	-345	-0-	22	1	8468	3	Y	-0-					-0-
02	8178	X	7772	-0-	-406	-0-	19	1	7753	3	Y	-0-					-0-
03	8742	X	8171	-0-	-571	-0-	20	1	8151	3	Y	-0-					-0-
04	8370	X	8062	-0-	-308	-0-	21	1	8041	3	Y	-0-					-0-
05	8649	X	8185	-0-	-464	-0-	23	1	8162	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	6	1	2190	3	N	-0-					-0-
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	5	1	2086	3	N	-0-					-0-
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	5	1	1932	3	N	-0-					-0-
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	5	1	1974	3	N	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	5	1	1949	3	N	-0-					-0-
*05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	6	1	2074	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	5	1	1843	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	5	1	1898	3	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	4	1	1647	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1697	-0-	-163	-0-	4	1	1693	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	5	1	1734	3	Y	-0-					-0-
*05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	5	1	1839	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	4	1	1640	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	4	1	1615	3	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1457	-0-	-80	-0-	4	1	1453	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	4	1	1462	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1072	-0-	-488	-0-	3	1	1069	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	4	1	1528	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	6	1	2349	3	N	-0-					-0-
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	6	1	2402	3	N	-0-					-0-
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	6	1	2499	3	N	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	6	1	2519	3	N	-0-					-0-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	6	1	2198	3	N	-0-					-0-
*05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	6	1	2211	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	2	1	948	3	N	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	3	1	1093	3	N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	2	1	880	3	N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	2	1	966	3	N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	2	1	896	3	N	-0-					-0-
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	3	1	953	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	3	1	1119	3	Y	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	3	1	1021	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	980	-0-	-167	-0-	2	1	978	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	823	-0-	-257	-0-	2	1	821	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	753	-0-	-332	-0-	2	1	751	3	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	2	1	870	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	852	-0-	-16	-0-	2	1	850	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	773	-0-	-39	-0-	2	1	771	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	2	1	866	3	Y	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	2	1	811	3	Y	-0-					-0-
*05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	2	1	843	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	5	1	1778	3	Y	-0-			-0-
01	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	5	1	1761	3	Y	-0-			-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	4	1	1836	3	Y	-0-			-0-
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	6	1	2210	3	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3547	-0-	547	547	9	1	3538	3	Y	-0-			-0-
*05	3100	N	4251	-0-	1151	1698	12	1	4239	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3297	-0-	-144	-0-	8	1	3289	3	N	-0-			-0-
01	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	8	1	3247	3	N	-0-			-0-
02	3161	X	3067	-0-	-94	-0-	7	1	3060	3	N	-0-			-0-
03	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	8	1	3296	3	N	-0-			-0-
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	9	1	3310	3	N	-0-			-0-
*05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	9	1	3343	3	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	6	1	2224	3	Y	-0-			-0-
01	2387	N	1936	-0-	-451	-0-	5	1	1931	3	Y	-0-			-0-
02	2320	N	1626	-0-	-694	-0-	4	1	1622	3	Y	-0-			-0-
03	2232	N	1562	-0-	-670	-0-	4	1	1558	3	Y	-0-			-0-
04	1860	N	1372	-0-	-488	-0-	4	1	1368	3	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1348	-0-	-388	-0-	4	1	1344	3	Y	-0-			-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	992	N	792	-0-	-200	-0-	2	1	790	3	N	-0-			-0-
01	868	N	777	-0-	-91	-0-	2	1	775	3	N	-0-			-0-
02	783	N	700	-0-	-83	-0-	2	1	698	3	N	-0-			-0-
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	2	1	762	3	N	-0-			-0-
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	2	1	718	3	N	-0-			-0-
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	2	1	748	3	N	-0-			-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	2	1	687	3	Y	-0-			-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	3	1	1058	3	Y	-0-			-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	3	1	1045	3	Y	-0-			-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	4	1	1361	3	Y	-0-			-0-
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	3	1	967	3	Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	930	N	921	-0-	-9	-0-	2	1	919	3	Y	-0-			-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	2	1	909	3	Y	-0-			-0-
02	870	N	830	-0-	-40	-0-	2	1	828	3	Y	-0-			-0-
03	930	N	818	-0-	-112	-0-	2	1	816	3	Y	-0-			-0-
04	870	N	761	-0-	-109	-0-	2	1	759	3	Y	-0-			-0-
05	899	N	797	-0-	-102	-0-	2	1	795	3	Y	-0-			-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	3	1	1225	3	Y	-0-			-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-			-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	3	1	1130	3	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	3	1	1221	3	Y	-0-			-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	3	1	1183	3	Y	-0-			-0-
05	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	3	1	1203	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	69	1	1807	2	N	-0-					-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	64	1	1878	2	N	-0-					-0-
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	63	1	1681	2	N	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	61	1	1817	2	N	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	66	1	1750	2	N	-0-					-0-
*05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	67	1	1752	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	5	1	2110	3	N	-0-					-0-
01	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	5	1	1861	3	N	-0-					-0-
02	1856	N	1774	-0-	-82	-0-	4	1	1770	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	5	1	1906	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	5	1	1683	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	5	1	1828	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	2	1	844	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	896	-0-	-96	-0-	2	1	894	3	Y	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	2	1	877	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	794	-0-	-43	-0-	2	1	792	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	842	-0-	-28	-0-	2	1	840	3	Y	-0-					-0-
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	3	1	991	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	5	1	2132	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	5	1	2032	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	5	1	2207	3	Y	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	6	1	2363	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	6	1	2246	3	Y	-0-					-0-
*05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	7	1	2342	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	11	1	4505	3	Y	-0-					-0-
01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	11	1	4476	3	Y	-0-					-0-
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	10	1	4071	3	Y	-0-					-0-
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	10	1	4179	3	Y	-0-					-0-
04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	11	1	3996	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	4117	-0-	-6	-0-	11	1	4106	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	3933	-0-	-903	-0-	10	1	3923	3	Y	-0-					-0-
01	4836	X	3882	-0-	-954	-0-	10	1	3872	3	Y	-0-					-0-
02	4524	X	3570	-0-	-954	-0-	9	1	3561	3	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3663	-0-	-770	-0-	9	1	3654	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	3393	-0-	-777	-0-	9	1	3384	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3405	-0-	-532	-0-	9	1	3396	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	407	1	1394	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3302	-0-	202	202	410	1	2892	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3148	-0-	248	450	384	1	2764	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3310	-0-	210	660	410	1	2900	3	Y	-0-					-0-
04	3586	X	2926	-0-	-660	-0-	397	1	2529	3	Y	-0-					-0-
*05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	410	1	2684	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	3	1	1292	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	3	1	1142	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	1050	-0-	-23	-0-	3	1	1047	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	864	-0-	-438	-0-	2	1	862	3	N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	2	1	703	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	3	1	1023	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	45	1	1172	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	44	1	1161	2	N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	41	1	1084	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	46	1	1111	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	43	1	1123	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	43	1	1132	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	3	1	1349	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	3	1	1299	3	Y	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	3	1	1045	3	Y	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	3	1	1126	3	Y	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	3	1	1180	3	Y	-0-					-0-
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	3	1	1078	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	4	1	1708	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	4	1	1631	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
02	1624	N	1564	-0-	-60	-0-	4	1	1556	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
03	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	4	1	1580	3	Y	1					5
							1	9									
04	1590	N	1520	-0-	-70	-0-	4	1	1496	3	Y	18					23
							20	9									
05	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	4	1	1483	3	Y	4					27
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2365	-0-	-146	-0-	6	1	2359	3	Y	-0-			-0-
01	2480	N	2360	-0-	-120	-0-	6	1	2354	3	Y	-0-			-0-
02	2262	N	2160	-0-	-102	-0-	5	1	2155	3	Y	-0-			-0-
03	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	6	1	2315	3	Y	-0-			-0-
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	6	1	2322	3	Y	-0-			-0-
*05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	7	1	2446	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	2	1	902	3	Y	-0-			-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	3	1	1151	3	Y	-0-			-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	3	1	1093	3	Y	-0-			-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	3	1	1104	3	Y	-0-			-0-
04	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	3	1	1075	3	Y	-0-			-0-
05	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	3	1	1105	3	Y	-0-			-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4838	-0-	-184	-0-	12	1	4826	3	Y	-0-			-0-
01	5022	X	4848	-0-	-174	-0-	12	1	4836	3	Y	-0-			-0-
02	4553	X	4493	-0-	-60	-0-	11	1	4482	3	Y	-0-			-0-
03	4867	X	4563	-0-	-304	-0-	11	1	4552	3	Y	-0-			-0-
04	4680	X	4174	-0-	-506	-0-	11	1	4163	3	Y	-0-			-0-
05	4836	X	4619	-0-	-217	-0-	13	1	4606	3	Y	-0-			-0-

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2237	-0-	-212	-0-	6	1	2231	3	N	-0-			-0-
01	2480	N	2233	-0-	-247	-0-	6	1	2227	3	N	-0-			-0-
02	2117	N	1683	-0-	-434	-0-	4	1	1679	3	N	-0-			-0-
03	2232	N	1815	-0-	-417	-0-	5	1	1810	3	N	-0-			-0-
04	2160	N	1746	-0-	-414	-0-	5	1	1741	3	N	-0-			-0-
*05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	5	1	1846	3	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	15	1	6066	3	N	-0-			-0-
01	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	15	1	6012	3	N	-0-			-0-
02	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	13	1	5557	3	N	-0-			-0-
03	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	14	1	5824	3	N	-0-			-0-
04	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	15	1	5623	3	N	-0-			-0-
*05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	16	1	5795	3	N	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	10	1	4115	3	Y	-0-			-0-
01	4123	X	4090	-0-	-33	-0-	10	1	4080	3	Y	-0-			-0-
02	3857	X	3781	-0-	-76	-0-	9	1	3772	3	Y	-0-			-0-
03	4123	X	3983	-0-	-140	-0-	10	1	3973	3	Y	-0-			-0-
04	3990	X	3863	-0-	-127	-0-	10	1	3853	3	Y	-0-			-0-
05	4123	X	3945	-0-	-178	-0-	11	1	3934	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	7	1	2848	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	8	1	3028	3	Y	47	46	1			1
							52	9									
02	2900	X	2841	-0-	-59	-0-	7	1	2831	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	7	1	2996	3	Y	1					3
							1	9									
04	3000	X	2946	-0-	-54	-0-	8	1	2932	3	Y	5					8
							6	9									
05	3100	X	2938	-0-	-162	-0-	8	1	2919	3	Y	10					18
							11	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	3	1	1328	3	Y	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	4	1	1382	3	Y	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	3	1	1272	3	Y	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	3	1	1366	3	Y	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	4	1	1327	3	Y	-0-					-0-
*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	4	1	1370	3	Y	-0-					-0-

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	5	1	2126	3	Y	-0-					-0-
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	6	1	2309	3	Y	-0-					-0-
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	5	1	2068	3	Y	-0-					-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	5	1	2062	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1934	-0-	-46	-0-	5	1	1929	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	5	1	1912	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	6	1	2215	3	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	5	1	2101	3	Y	-0-					-0-
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	5	1	2218	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	6	1	2319	3	Y	-0-					-0-
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	6	1	2300	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1974	-0-	-196	-0-	6	1	1968	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	8	1	3330	3	Y	-0-			-0-
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	9	1	3421	3	Y	-0-			-0-
02	3161	X	3018	-0-	-143	-0-	7	1	3011	3	Y	-0-			-0-
03	3379	X	3108	-0-	-271	-0-	8	1	3100	3	Y	-0-			-0-
04	3270	X	3182	-0-	-88	-0-	8	1	3174	3	Y	-0-			-0-
05	3379	X	3189	-0-	-190	-0-	9	1	3180	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29			29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	4	1	1655	3	Y	-0-			-0-
01	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	4	1	1644	3	Y	-0-			-0-
02	1566	N	1488	-0-	-78	-0-	4	1	1484	3	Y	-0-			-0-
03	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	4	1	1621	3	Y	-0-			-0-
04	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	4	1	1574	3	Y	-0-			-0-
*05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	5	1	1607	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

12	620	N	618	-0-	-2	-0-	2	1	616	3	Y	-0-			-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	2	1	636	3	Y	-0-			-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	1	1	583	3	Y	-0-			-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	2	1	623	3	Y	-0-			-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	2	1	600	3	Y	-0-			-0-
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	2	1	608	3	Y	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	4	1	1682	3	N	-0-			-0-
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	4	1	1527	3	N	-0-			-0-
02	1566	N	1413	-0-	-153	-0-	3	1	1410	3	N	-0-			-0-
03	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	4	1	1429	3	N	-0-			-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	4	1	1363	3	N	-0-			-0-
05	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	4	1	1460	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

12	620	N	338	-0-	-282	-0-	1	1	337	3	Y	-0-			-0-
01	527	N	188	-0-	-339	-0-	1	1	187	3	Y	-0-			-0-
02	348	N	329	-0-	-19	-0-	1	1	328	3	Y	-0-			-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	2	1	665	3	Y	-0-			-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	2	1	701	3	Y	-0-			-0-
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	2	1	712	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

12	1488	N	1162	-0-	-326	-0-	43	1	1119	2	N	-0-			-0-
01	1488	N	1172	-0-	-316	-0-	43	1	1129	2	N	-0-			-0-
02	1363	N	1257	-0-	-106	-0-	30	1	1227	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	30	1	1091	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	993	-0-	-147	-0-	36	1	957	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1018	-0-	-315	-0-	38	1	980	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	132	1	3487	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3680	-0-	-9	-0-	120	1	3560	2	N	-0-					-0-
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	128	1	3389	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3685	-0-	-4	-0-	120	1	3565	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3558	-0-	-12	-0-	130	1	3428	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3595	-0-	-156	-0-	133	1	3462	2	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	13	1	5286	3	Y	-0-					-0-
01	5425	X	5335	-0-	-90	-0-	14	1	5321	3	Y	-0-					-0-
02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	12	1	5166	3	Y	-0-					-0-
03	5425	X	4993	-0-	-432	-0-	12	1	4981	3	Y	-0-					-0-
04	5250	X	5112	-0-	-138	-0-	14	1	5098	3	Y	-0-					-0-
05	5549	X	5285	-0-	-264	-0-	15	1	5270	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	2	1	704	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	747	-0-	-245	-0-	2	1	745	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	658	-0-	-67	-0-	2	1	656	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	419	-0-	-294	-0-	1	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	555	-0-	-165	-0-	2	1	553	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	668	-0-	-45	-0-	2	1	666	3	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	12	1	4618	3	Y	-0-					-0-
01	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	11	1	4436	3	Y	-0-					-0-
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	10	1	4297	3	Y	-0-					-0-
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	11	1	4610	3	Y	-0-					-0-
04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	12	1	4423	3	Y	-0-					-0-
*05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	13	1	4518	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	125	1	3287	2	N	-0-					-0-
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	110	1	3261	2	N	-0-					-0-
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	112	1	2983	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	104	1	3089	2	N	-0-					-0-
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	117	1	3097	2	N	-0-					-0-
*05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	119	1	3108	2	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2126	-0-	-416	-0-	5	1	2121	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	1808	-0-	-672	-0-	5	1	1803	3	Y	-0-					-0-
02	2059	N	1497	-0-	-562	-0-	4	1	1493	3	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1502	-0-	-637	-0-	4	1	1498	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1367	-0-	-373	-0-	4	1	1363	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	4	1	1329	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2105	-0-	-127	-0-	5	1	2100	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	2004	-0-	-197	-0-	5	1	1999	3	N	-0-					-0-
02	2030	N	1924	-0-	-106	-0-	5	1	1919	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	5	1	1996	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	5	1	1915	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1881	-0-	-165	-0-	5	1	1876	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	5	1	1971	3	Y	-0-					-0-
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	5	1	1803	3	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1518	-0-	-251	-0-	4	1	1514	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1642	-0-	-249	-0-	4	1	1638	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1547	-0-	-193	-0-	4	1	1543	3	Y	-0-					-0-
*05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	5	1	1686	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

12	4774	X	4641	-0-	-133	-0-	12	1	4629	3	N	-0-					-0-
01	4712	X	4584	-0-	-128	-0-	12	1	4572	3	N	-0-					-0-
02	4408	X	4204	-0-	-204	-0-	10	1	4194	3	N	-0-					-0-
03	4712	X	4316	-0-	-396	-0-	11	1	4305	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	4198	-0-	-332	-0-	11	1	4187	3	N	-0-					-0-
05	4650	X	4338	-0-	-312	-0-	12	1	4326	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

12	4247	X	4091	-0-	-156	-0-	10	1	4081	3	N	-0-					-0-
01	4247	X	3837	-0-	-410	-0-	10	1	3827	3	N	-0-					-0-
02	3973	X	3781	-0-	-192	-0-	9	1	3772	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	3975	-0-	-179	-0-	10	1	3965	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3837	-0-	-123	-0-	10	1	3827	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	3926	-0-	-166	-0-	11	1	3915	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	5	1	1940	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	5	1	1837	3	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	4	1	1708	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	4	1	1730	3	Y	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	5	1	1958	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	5	1	1726	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

12	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	15	1	5728	3	Y	-0-					-0-
01	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	14	1	5598	3	Y	-0-					-0-
02	5017	X	3938	-0-	-1079	-0-	10	1	3928	3	Y	-0-					-0-
03	5735	X	4466	-0-	-1269	-0-	11	1	4455	3	Y	-0-					-0-
04	5550	X	4488	-0-	-1062	-0-	12	1	4476	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	3749	-0-	-1986	-0-	10	1	3739	3	Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	2	1	752	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	791	-0-	-15	-0-	2	1	789	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	722	-0-	-3	-0-	2	1	720	3	Y	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	2	1	785	3	Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	2	1	780	3	Y	-0-					-0-
*05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	2	1	796	3	Y	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	4	1	1551	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	4	1	1701	3	Y	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	4	1	1553	3	Y	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	4	1	1664	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1536	-0-	-114	-0-	4	1	1532	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	4	1	1536	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	5	1	2098	3	N	-0-					-0-
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	5	1	2054	3	N	-0-					-0-
02	1972	N	1883	-0-	-89	-0-	5	1	1878	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	5	1	1983	3	N	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	5	1	1922	3	N	-0-					-0-
*05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	6	1	2050	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	6	1	2228	3	N	-0-					-0-
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	6	1	2211	3	N	-0-					-0-
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	5	1	2090	3	N	-0-					-0-
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	6	1	2239	3	N	-0-					-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	6	1	2121	3	N	-0-					-0-
*05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	6	1	2173	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2686	-0-	-73	-0-	7	1	2679	3	N	-0-					-0-
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	7	1	2664	3	N	-0-					-0-
02	2523	N	2503	-0-	-20	-0-	6	1	2497	3	N	-0-					-0-
03	2697	N	2643	-0-	-54	-0-	7	1	2636	3	N	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	7	1	2473	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2384	-0-	-282	-0-	7	1	2377	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	7	1	2607	3	N	-0-					-0-
01	2604	N	2410	-0-	-194	-0-	6	1	2404	3	N	-0-					-0-
02	2465	N	2086	-0-	-379	-0-	5	1	2081	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	2268	-0-	-336	-0-	6	1	2262	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2224	-0-	-116	-0-	6	1	2218	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	6	1	2224	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	64	1	1684	2	N	-0-					-0-
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	57	1	1698	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1532	-0-	-92	-0-	56	1	1476	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1531	-0-	-205	-0-	50	1	1481	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1381	-0-	-329	-0-	50	1	1331	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1407	-0-	-236	-0-	52	1	1355	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2348	-0-	-132	-0-	6	1	2342	3	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2315	-0-	-227	-0-	6	1	2287	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	2349	N	2323	-0-	-26	-0-	6	1	2316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2356	N	2117	-0-	-239	-0-	5	1	2112	3	Y	-0-					-0-
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	6	1	2281	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2160	-0-	-320	-0-	6	1	2154	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	5	1	1851	3	Y	-0-			7
01	2015	N	1624	-0-	-391	-0-	4	1	1620	3	Y	-0-			7
02	1885	N	1753	-0-	-132	-0-	4	1	1749	3	Y	-0-			7
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	5	1	1871	3	Y	-0-			7
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	5	1	1823	3	Y	-0-			7
05	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	5	1	1828	3	Y	-0-			7

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	868	-0-	-434	-0-	2	1	866	3	N	-0-			-0-
01	1085	N	780	-0-	-305	-0-	2	1	778	3	N	-0-			-0-
02	783	N	646	-0-	-137	-0-	2	1	644	3	N	-0-			-0-
03	868	N	712	-0-	-156	-0-	2	1	710	3	N	-0-			-0-
04	750	N	658	-0-	-92	-0-	2	1	656	3	N	-0-			-0-
05	682	N	602	-0-	-80	-0-	2	1	600	3	N	-0-			-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	4	1	1402	3	Y	-0-			-0-
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	4	1	1383	3	Y	-0-			-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	3	1	1292	3	Y	-0-			-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	3	1	1370	3	Y	-0-			-0-
*04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	4	1	1320	3	Y	-0-			-0-
*05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	4	1	1353	3	Y	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	4139	-0-	-15	-0-	151	1	3988	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	4098	-0-	-25	-0-	134	1	3964	2	N	-0-			-0-
02	3915	X	3878	-0-	-37	-0-	141	1	3737	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	4141	-0-	-44	-0-	135	1	4006	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	4019	-0-	-31	-0-	147	1	3872	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	4127	-0-	-27	-0-	152	1	3975	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	53	1	1403	2	N	-0-			-0-
01	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	47	1	1374	2	N	-0-			-0-
02	1421	N	1311	-0-	-110	-0-	48	1	1263	2	N	-0-			-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	51	1	1535	2	N	-0-			-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	57	1	1499	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	51	1	1318	2	N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	2182	-0-	-50	-0-	6	1	2176	3	N	-0-			-0-
01	2263	X	2086	-0-	-177	-0-	5	1	2081	3	N	-0-			-0-
02	2117	X	1853	-0-	-264	-0-	4	1	1849	3	N	-0-			-0-
03	2263	X	2222	-0-	-41	-0-	6	1	2216	3	N	-0-			-0-
04	2190	X	2060	-0-	-130	-0-	6	1	2054	3	N	-0-			-0-
05	2170	X	2120	-0-	-50	-0-	6	1	2114	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

12	2821	X	2741	-0-	-80	-0-	7	1	2734	3	N	-0-					-0-
01	2883	X	2798	-0-	-85	-0-	7	1	2791	3	N	-0-					-0-
02	2697	X	2578	-0-	-119	-0-	6	1	2572	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	2760	-0-	-123	-0-	7	1	2753	3	N	-0-					-0-
04	2760	X	2511	-0-	-249	-0-	7	1	2504	3	N	-0-					-0-
05	2790	X	2520	-0-	-270	-0-	7	1	2513	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	9	1	3529	3	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3504	-0-	-123	-0-	9	1	3495	3	Y	-0-					-0-
02	3393	X	3234	-0-	-159	-0-	8	1	3226	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3443	-0-	-153	-0-	9	1	3434	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3298	-0-	-152	-0-	9	1	3289	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3365	-0-	-169	-0-	9	1	3356	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	5	1	2116	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	5	1	2041	3	N	-0-					-0-
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	5	1	1861	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	5	1	2063	3	N	-0-					-0-
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	5	1	2025	3	N	-0-					-0-
*05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	6	1	2139	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	3	1	1333	3	Y	-0-					3
01	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	3	1	1292	3	Y	-0-					3
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	3	1	1292	3	Y	-0-					3
03	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	3	1	1293	3	Y	-0-					3
04	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	3	1	1203	3	Y	-0-					3
05	1333	N	1039	-0-	-294	-0-	3	1	1036	3	Y	-0-					3

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

12	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	5	1	2126	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	5	1	2089	3	N	-0-					-0-
02	1972	N	1941	-0-	-31	-0-	5	1	1936	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2064	-0-	-75	-0-	5	1	2059	3	N	-0-					-0-
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	6	1	2239	3	N	-0-					-0-
*05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	6	1	2285	3	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

12	2139	N	1135	-0-	-1004	-0-	3	1	1132	3	N	-0-					-0-
01	2139	N	1518	-0-	-621	-0-	4	1	1514	3	N	-0-					-0-
02	1885	N	1674	-0-	-211	-0-	4	1	1670	3	N	-0-					-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	5	1	2020	3	N	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	5	1	1954	3	N	-0-					-0-
*05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	6	1	1989	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	5	1	2001	3	Y	-0-					-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	5	1	1932	3	Y	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	5	1	1883	3	Y	-0-					-0-
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	5	1	2032	3	Y	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	5	1	1980	3	Y	-0-					-0-
*05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	6	1	2003	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

12	3999	X	3785	-0-	-214	-0-	10	1	3775	3	N	-0-					-0-
01	3999	X	3847	-0-	-152	-0-	10	1	3837	3	N	-0-					-0-
02	3741	X	3508	-0-	-233	-0-	8	1	3500	3	N	-0-					-0-
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	10	1	3930	3	N	-0-					-0-
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	10	1	3787	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	3807	-0-	-37	-0-	11	1	3796	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	7	1	2827	3	N	-0-					-0-
01	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	8	1	3038	3	N	-0-					-0-
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	7	1	2890	3	N	-0-					-0-
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	8	1	3186	3	N	-0-					-0-
04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	6	1	2374	3	N	-0-					-0-
*05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	8	1	2797	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	5	1	2000	3	N	-0-					-0-
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	5	1	1995	3	N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	4	1	1784	3	N	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	5	1	1864	3	N	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	5	1	1749	3	N	-0-					-0-
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	5	1	1746	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

12	2790	X	2130	-0-	-660	-0-	5	1	2125	3	N	-0-					-0-
01	2697	X	2135	-0-	-562	-0-	5	1	2130	3	N	-0-					-0-
02	2523	X	2222	-0-	-301	-0-	5	1	2217	3	N	-0-					-0-
03	2697	X	2251	-0-	-446	-0-	6	1	2245	3	N	-0-					-0-
04	2490	X	2149	-0-	-341	-0-	6	1	2143	3	N	-0-					-0-
05	2387	X	2091	-0-	-296	-0-	6	1	2085	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	7	1	2842	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3127	-0-	27	27	8	1	3119	3	Y	-0-					-0-
02	2739	N	2712	-0-	-27	-0-	7	1	2705	3	Y	-0-					-0-
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	7	1	2764	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	7	1	2783	3	Y	-0-					-0-
*05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	8	1	2919	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	52	1	1364	2	Y	-0-					-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	53	1	1400	2	Y	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	42	1	1117	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1108	-0-	-318	-0-	44	1	1064	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1267	-0-	-143	-0-	46	1	1221	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	41	1	1078	2	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	15	1	5751	3	N	-0-					-0-
01	5735	X	5690	-0-	-45	-0-	14	1	5676	3	N	-0-					-0-
02	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	13	1	5359	3	N	-0-					-0-
03	5766	X	5354	-0-	-412	-0-	13	1	5341	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	5132	-0-	-448	-0-	14	1	5118	3	N	-0-					-0-
05	5766	X	5362	-0-	-404	-0-	15	1	5347	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	9	1	3669	3	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3679	-0-	-134	-0-	9	1	3670	3	Y	-0-					-0-
02	3567	X	3372	-0-	-195	-0-	8	1	3364	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3582	-0-	-231	-0-	9	1	3573	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3450	-0-	-240	-0-	9	1	3441	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3498	-0-	-191	-0-	10	1	3488	3	Y	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	2	1	623	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	2	1	617	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	549	-0-	-31	-0-	1	1	548	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	1	1	580	3	Y	-0-					-0-
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	2	1	598	3	Y	-0-					-0-
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

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

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	848	-0-	-82	-0-	2	1	846	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	830	-0-	-69	-0-	2	1	828	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	782	-0-	-30	-0-	2	1	780	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	780	-0-	-57	-0-	2	1	778	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	2	1	791	3	Y	-0-					-0-
*05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	2	1	842	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	120	1	3159	2	N	-0-					-0-
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	118	1	3114	2	N	-0-					-0-
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	114	1	3012	2	N	-0-					-0-
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	135	1	3255	2	N	-0-					-0-
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	118	1	3111	2	N	-0-					-0-
*05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	123	1	3218	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	11	1	4238	3	Y	-0-					-0-
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	11	1	4213	3	Y	-0-					-0-
02	3915	X	3834	-0-	-81	-0-	9	1	3825	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4156	-0-	-29	-0-	10	1	4146	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	4029	-0-	-21	-0-	11	1	4018	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	4117	-0-	-68	-0-	11	1	4106	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	7	1	2577	3	N	-0-					-0-
01	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	6	1	2478	3	N	-0-					-0-
02	2349	N	2261	-0-	-88	-0-	5	1	2256	3	N	-0-					-0-
03	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	6	1	2408	3	N	-0-					-0-
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	6	1	2399	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2305	-0-	-113	-0-	6	1	2299	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	37	1	972	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	922	-0-	-163	-0-	30	1	892	2	N	-0-					-0-
02	986	N	822	-0-	-164	-0-	30	1	792	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	854	-0-	-169	-0-	28	1	826	2	N	-0-					-0-
04	900	N	820	-0-	-80	-0-	30	1	790	2	N	-0-					-0-
05	868	N	854	-0-	-14	-0-	32	1	822	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	7	1	2843	3	Y	-0-					-0-
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	8	1	2994	3	Y	-0-					-0-
02	2668	X	1821	-0-	-847	-0-	4	1	1817	3	Y	-0-					-0-
03	2852	X	1720	-0-	-1132	-0-	4	1	1716	3	Y	-0-					-0-
04	2880	N	1689	-0-	-1191	-0-	5	1	1684	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1684	-0-	-269	-0-	5	1	1679	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	5	1	1807	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	4	1	1687	3	N	-0-					-0-
02	1885	N	1658	-0-	-227	-0-	4	1	1654	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1609	-0-	-189	-0-	4	1	1605	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1481	-0-	-169	-0-	4	1	1477	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1395	-0-	-372	-0-	4	1	1391	3	N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3856	-0-	-112	-0-	10	1	3846	3	N	-0-					-0-
01	3937	X	3826	-0-	-111	-0-	10	1	3816	3	N	-0-					-0-
02	3683	X	3549	-0-	-134	-0-	9	1	3540	3	N	-0-					-0-
03	3937	X	3722	-0-	-215	-0-	9	1	3713	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	3575	-0-	-205	-0-	10	1	3565	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	3628	-0-	-216	-0-	10	1	3618	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

12	1767	N	1419	-0-	-348	-0-	52	1	1367	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1454	-0-	-282	-0-	48	1	1406	2	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1295	-0-	-10	-0-	47	1	1248	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	43	1	1274	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1222	-0-	-188	-0-	45	1	1177	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	49	1	1271	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	4	1	1400	3	N	-0-					-0-
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	4	1	1406	3	N	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	3	1	1319	3	N	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	4	1	1458	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	4	1	1322	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	4	1	1378	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	8	1	3300	3	Y	-0-					-0-
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	9	1	3570	3	Y	-0-					-0-
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	8	1	3335	3	Y	-0-					-0-
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	9	1	3510	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3388	-0-	-62	-0-	9	1	3379	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	10	1	3456	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	4	1	1482	3	Y	-0-					8
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	3	1	1336	3	Y	-0-					8
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	3	1	1248	3	Y	-0-					8
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	4	1	1456	3	Y	-0-					8
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	4	1	1653	3	Y	-0-					8
*05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	4	1	1549	3	Y	-0-					8

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

12	3286	X	3203	-0-	-83	-0-	8	1	3195	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3234	-0-	-52	-0-	8	1	3226	3	Y	-0-					-0-
02	3074	X	2963	-0-	-111	-0-	7	1	2956	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3178	-0-	-108	-0-	8	1	3170	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3070	-0-	-110	-0-	8	1	3062	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3110	-0-	-114	-0-	9	1	3101	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	9	1	3718	3	N	-0-					-0-
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	8	1	3195	3	N	-0-					-0-
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	8	1	3110	3	N	-0-					-0-
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	8	1	3322	3	N	-0-					-0-
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	9	1	3225	3	N	-0-					-0-
*05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	9	1	3190	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	5	1	1821	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	4	1	1747	3	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1464	-0-	-189	-0-	4	1	1460	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	4	1	1667	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1513	-0-	-167	-0-	4	1	1509	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	4	1	1517	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		94	-0-	94	152	94	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	152					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	152					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	152					Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20804	X	20804	-0-	-0-	-0-	52 1	1 9	20751	3	Y	1	1	1			-0-
01	20646	X	19950	-0-	-696	-0-	50	1	19900	3	Y	-0-					-0-
02	19314	X	17528	-0-	-1786	-0-	42	1	17486	3	Y	-0-					-0-
03	20801	X	18293	-0-	-2508	-0-	45	1	18248	3	Y	-0-					-0-
04	20130	X	17417	-0-	-2713	-0-	46	1	17371	3	Y	-0-					-0-
05	20801	X	17012	-0-	-3789	-0-	47	1	16965	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	4	1	1480	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	4	1	1466	3	N	-0-					-0-
02	1450	N	1354	-0-	-96	-0-	3	1	1351	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	4	1	1457	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	4	1	1406	3	N	-0-					-0-
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	4	1	1469	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	5	1	1782	3	N	-0-					-0-
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	6	1	2265	3	N	-0-					-0-
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	5	1	2256	3	N	-0-					-0-
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	5	1	2194	3	N	-0-					-0-
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	6	1	2182	3	N	-0-					-0-
*05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	6	1	2120	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	9	1	3408	3	N	-0-					-0-
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	8	1	3284	3	N	-0-					-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	7	1	3030	3	N	-0-					-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	8	1	3201	3	N	-0-					-0-
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	8	1	3042	3	N	-0-					-0-
*05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	9	1	3162	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	7	1	2726	3	N	-0-					-0-
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	7	1	2630	3	N	-0-					-0-
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	6	1	2296	3	N	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	6	1	2501	3	N	-0-					-0-
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	7	1	2476	3	N	-0-					-0-
*05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	7	1	2556	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	12	1	4690	3	N	-0-					-0-
01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	12	1	4708	3	N	-0-					-0-
02	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	11	1	4498	3	N	-0-					-0-
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	12	1	4872	3	N	-0-					-0-
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	13	1	4700	3	N	-0-					-0-
*05	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	13	1	4802	3	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	7	1	2944	3	Y	-0-					-0-
01	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	7	1	2842	3	Y	-0-					-0-
02	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	7	1	2825	3	Y	-0-					-0-
03	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	7	1	2861	3	Y	-0-					-0-
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	7	1	2650	3	Y	-0-					-0-
*05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	8	1	2792	3	Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	3	1	1199	3	Y	-0-					-0-
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	3	1	1204	3	Y	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	3	1	1108	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	3	1	1130	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	3	1	1133	3	Y	-0-					-0-
*05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	3	1	1176	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	6	1	2252	3	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2056	-0-	-486	-0-	5	1	2051	3	Y	-0-					-0-
02	2407	N	1730	-0-	-677	-0-	4	1	1726	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1821	-0-	-442	-0-	5	1	1816	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1727	-0-	-253	-0-	5	1	1722	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	5	1	1795	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1959	-0-	-118	-0-	72	1	1887	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	72	1	1908	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1773	-0-	-112	-0-	64	1	1709	2	N	-0-					-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	86	1	2069	2	N	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	72	1	1903	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1532	-0-	-359	-0-	57	1	1475	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	12	1	4878	3	Y	-0-					-0-
01	5394	X	5093	-0-	-301	-0-	13	1	5080	3	Y	-0-					-0-
02	5046	X	4708	-0-	-338	-0-	11	1	4650	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
03	5394	X	5063	-0-	-331	-0-	13	1	5048	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	4920	X	4527	-0-	-393	-0-	12	1	4482	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	5084	X	4281	-0-	-803	-0-	12	1	4269	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

12	527	N	470	-0-	-57	-0-	17	1	453	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	453	-0-	-74	-0-	17	1	436	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	434	-0-	-30	-0-	16	1	418	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	17	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	14	1	370	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	15	1	392	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	8	1	3265	3	Y	-0-					-0-
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	9	1	3647	3	Y	-0-					-0-
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	8	1	3428	3	Y	-0-					-0-
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	8	1	3262	3	Y	-0-					-0-
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	7	1	2708	3	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2695	-0-	-33	-0-	8	1	2687	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

12	2449	N	2400	-0-	-49	-0-	6	1	2394	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2326	-0-	-185	-0-	6	1	2320	3	Y	-0-					-0-
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	6	1	2465	3	Y	-0-					-0-
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	6	1	2420	3	Y	-0-					-0-
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	6	1	2285	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2389	-0-	-122	-0-	7	1	2380	3	Y	2					2
							2	9									

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

12	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	41	1	1067	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	37	1	1089	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	1052	-0-	-21	-0-	38	1	1014	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	36	1	1064	2	N	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	42	1	1110	2	N	-0-					-0-
*05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	44	1	1138	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	9	1	3634	3	N	-0-					-0-
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	9	1	3493	3	N	-0-					-0-
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	7	1	3040	3	N	-0-					-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	9	1	3429	3	N	-0-					-0-
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	9	1	3268	3	N	-0-					-0-
*05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	9	1	3389	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	4	1	1715	3	Y	-0-			-0-
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	4	1	1755	3	Y	-0-			-0-
02	1682	N	1628	-0-	-54	-0-	4	1	1624	3	Y	-0-			-0-
03	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	4	1	1646	3	Y	-0-			-0-
04	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	4	1	1609	3	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	4	1	1592	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	1523	-0-	-1391	-0-	4	1	1519	3	Y	-0-			-0-
01	2914	X	1538	-0-	-1376	-0-	4	1	1534	3	Y	-0-			-0-
02	2726	X	1740	-0-	-986	-0-	4	1	1736	3	Y	-0-			-0-
03	2914	X	1853	-0-	-1061	-0-	5	1	1848	3	Y	-0-			-0-
04	2340	X	1933	-0-	-407	-0-	5	1	1928	3	Y	-0-			-0-
*05	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	5	1	1946	3	Y	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	9	1	3396	3	Y	-0-			-0-
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	8	1	3269	3	Y	-0-			-0-
02	3016	X	2944	-0-	-72	-0-	7	1	2937	3	Y	-0-			-0-
03	3224	X	2943	-0-	-281	-0-	7	1	2936	3	Y	-0-			-0-
04	3120	X	2859	-0-	-261	-0-	8	1	2851	3	Y	-0-			-0-
05	3224	X	2922	-0-	-302	-0-	8	1	2914	3	Y	-0-			-0-

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	5	1	1997	3	Y	-0-			-0-
01	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	5	1	1871	3	Y	-0-			-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	5	1	1911	3	Y	-0-			-0-
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	6	1	2354	3	Y	-0-			-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	6	1	2290	3	Y	-0-			-0-
*05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	6	1	2226	3	Y	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	2	1	757	3	Y	-0-			-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	2	1	753	3	Y	-0-			-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	2	1	723	3	Y	-0-			-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	2	1	773	3	Y	-0-			-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	2	1	781	3	Y	-0-			-0-
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	2	1	880	3	Y	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	2	1	873	3	Y	-0-			23
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	3	1	1019	3	Y	-0-			23
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	3	1	1171	3	Y	-0-			23
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	4	1	1434	3	Y	-0-			23
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	3	1	1284	3	Y	-0-			23
*05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	3	1	1231	3	Y	-0-			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	13	1	4930	3	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5407	-0-	-204	-0-	14	1	5393	3	Y	-0-					-0-
02	5249	X	4898	-0-	-351	-0-	12	1	4886	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5041	-0-	-446	-0-	12	1	5029	3	Y	-0-					-0-
04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	14	1	5275	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
*05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	15	1	5413	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	3	1	1136	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	952	-0-	-319	-0-	2	1	950	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	714	-0-	-475	-0-	2	1	712	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	655	-0-	-492	-0-	2	1	653	3	N	-0-					-0-
04	930	N	568	-0-	-362	-0-	2	1	566	3	N	-0-					-0-
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	2	1	728	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	10	1	3871	3	Y	-0-					-0-
01	4464	X	4334	-0-	-130	-0-	11	1	4323	3	Y	-0-					-0-
02	4176	X	4063	-0-	-113	-0-	10	1	4053	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4317	-0-	-147	-0-	11	1	4306	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	4168	-0-	-32	-0-	11	1	4157	3	Y	-0-					-0-
*05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	12	1	4353	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	3	1	1304	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	3	1	1301	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1212	-0-	-6	-0-	3	1	1209	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	3	1	1294	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	3	1	1250	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	4	1	1286	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	5	1	1884	3	N	-0-					-0-
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	5	1	1905	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	4	1	1844	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	5	1	1851	3	N	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	5	1	1862	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	5	1	1890	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	13	1	5039	3	Y	-0-			-0-
01	5146	X	4937	-0-	-209	-0-	13	1	4924	3	Y	-0-			-0-
02	4814	X	4484	-0-	-330	-0-	11	1	4473	3	Y	-0-			-0-
03	5146	X	5006	-0-	-140	-0-	12	1	4994	3	Y	-0-			-0-
04	4980	X	4973	-0-	-7	-0-	13	1	4960	3	Y	-0-			-0-
05	5053	X	5033	-0-	-20	-0-	14	1	5019	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	4	1	1464	3	N	-0-			-0-
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	4	1	1451	3	N	-0-			-0-
02	1363	N	1355	-0-	-8	-0-	3	1	1352	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	4	1	1435	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	4	1	1364	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	4	1	1385	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	4	1	1749	3	Y	-0-			-0-
01	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	5	1	1769	3	Y	-0-			-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	4	1	1646	3	Y	-0-			-0-
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	5	1	1911	3	Y	-0-			-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	5	1	1854	3	Y	-0-			-0-
*05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	5	1	1870	3	Y	-0-			-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	Y	-0-			-0-
01	403	N	301	-0-	-102	-0-	1	1	300	3	Y	-0-			-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	2	1	836	3	Y	-0-			-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	2	1	838	3	Y	-0-			-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	2	1	712	3	Y	-0-			-0-
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	2	1	695	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	5	1	1896	3	Y	-0-			-0-
01	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	5	1	1855	3	Y	-0-			-0-
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	4	1	1696	3	Y	-0-			-0-
03	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	4	1	1794	3	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	5	1	1718	3	Y	-0-			-0-
05	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	5	1	1731	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	12	1	4641	3	Y	-0-					-0-
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	13	1	5047	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	11	1	4642	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4929	X	4887	-0-	-42	-0-	12	1	4875	3	Y	-0-					-0-
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	13	1	4758	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4703	-0-	-226	-0-	13	1	4690	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	2	1	859	3	N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	2	1	916	3	N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	2	1	875	3	N	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	3	1	994	3	N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	2	1	900	3	N	-0-					-0-
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	3	1	929	3	N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	4	1	1668	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	4	1	1641	3	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1521	-0-	-16	-0-	4	1	1517	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	4	1	1631	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	4	1	1585	3	Y	-0-					-0-
*05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	5	1	1625	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	8	1	3203	3	N	-0-					-0-
01	3348	X	3228	-0-	-120	-0-	8	1	3220	3	N	-0-					-0-
02	3132	X	3085	-0-	-47	-0-	7	1	3078	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	3085	-0-	-232	-0-	8	1	3077	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	3097	-0-	-113	-0-	8	1	3089	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	3211	-0-	-75	-0-	9	1	3202	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	6	1	2180	3	N	-0-					-0-
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	5	1	2094	3	N	-0-					-0-
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	5	1	1982	3	N	-0-					-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	5	1	1815	3	N	-0-					-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	5	1	1860	3	N	-0-					-0-
*05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	5	1	1868	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	204	1	5382	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	5283	-0-	-80	-0-	172	1	5111	2	N	-0-					-0-
02	5336	X	5016	-0-	-320	-0-	182	1	4834	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5266	-0-	-438	-0-	171	1	5095	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5479	-0-	-41	-0-	200	1	5279	2	N	-0-					-0-
*05	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	211	1	5505	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	2712	-0-	-140	-0-	99	1	2613	2	N	-0-			-0-
01	2852	N	2665	-0-	-187	-0-	87	1	2578	2	N	-0-			-0-
02	2726	N	2476	-0-	-250	-0-	90	1	2386	2	N	-0-			-0-
03	2697	N	2627	-0-	-70	-0-	86	1	2541	2	N	-0-			-0-
04	2580	N	2488	-0-	-92	-0-	91	1	2397	2	N	-0-			-0-
05	2635	N	2556	-0-	-79	-0-	94	1	2462	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	6	1	2516	3	Y	-0-			-0-
01	2542	N	2474	-0-	-68	-0-	6	1	2468	3	Y	-0-			-0-
02	2349	N	2241	-0-	-108	-0-	5	1	2236	3	Y	-0-			-0-
03	2511	N	2362	-0-	-149	-0-	6	1	2356	3	Y	-0-			-0-
04	2400	N	2296	-0-	-104	-0-	6	1	2290	3	Y	-0-			-0-
05	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	7	1	2338	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	380	1	3226	3	N	-0-			-0-
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	380	1	3071	3	N	-0-			-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	355	1	2991	3	N	-0-			-0-
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	379	1	2949	3	N	-0-			-0-
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	368	1	2846	3	N	-0-			-0-
*05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	379	1	2655	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	4	1	1459	3	N	-0-			-0-
01	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	4	1	1397	3	N	-0-			-0-
02	1334	N	1298	-0-	-36	-0-	3	1	1295	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	3	1	1254	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	3	1	1250	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	4	1	1286	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	4	1	1702	3	Y	-0-			-0-
01	1395	N	1197	-0-	-198	-0-	3	1	1194	3	Y	-0-			-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	3	1	1334	3	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	3	1	1330	3	Y	-0-			-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	4	1	1330	3	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	4	1	1323	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	3	1	1341	3	N	-0-			-0-
01	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	3	1	1347	3	N	-0-			-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	3	1	1221	3	N	-0-			-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	3	1	1348	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	3	1	1283	3	N	-0-			-0-
*05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	4	1	1303	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	3	1	1256	3	N	-0-			-0-
01	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	3	1	1223	3	N	-0-			-0-
02	1189	N	1109	-0-	-80	-0-	3	1	1106	3	N	-0-			-0-
03	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	3	1	1170	3	N	-0-			-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	3	1	1119	3	N	-0-			-0-
05	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	3	1	1153	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	2	1	750	3	N	-0-					-0-
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	2	1	648	3	N	-0-					-0-
02	609	N	536	-0-	-73	-0-	1	1	535	3	N	-0-					-0-
03	744	N	653	-0-	-91	-0-	2	1	651	3	N	-0-					-0-
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	2	1	606	3	N	-0-					-0-
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	2	1	580	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

12	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	5	1	2007	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	5	1	1899	3	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1773	-0-	-112	-0-	4	1	1769	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	5	1	1965	3	Y	-0-					-0-
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	5	1	1899	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	5	1	1846	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

12	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	50	1	1326	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	43	1	1274	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1274	-0-	-89	-0-	46	1	1228	2	N	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	44	1	1330	2	N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	48	1	1280	2	N	-0-					-0-
*05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	52	1	1348	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	3	1	1092	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	3	1	1046	3	Y	-0-					-0-
02	1044	N	962	-0-	-82	-0-	2	1	960	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	990	-0-	-95	-0-	2	1	988	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	942	-0-	-78	-0-	3	1	939	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	959	-0-	-64	-0-	3	1	956	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	6	1	2442	3	Y	-0-					-0-
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	6	1	2413	3	Y	-0-					-0-
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	5	1	2244	3	Y	-0-					-0-
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	6	1	2365	3	Y	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	6	1	2276	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2309	-0-	-47	-0-	6	1	2303	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	9	1	3477	3	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	9	1	3445	3	Y	-0-					-0-
02	3364	X	3262	-0-	-102	-0-	8	1	3254	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3489	-0-	-14	-0-	9	1	3480	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3376	-0-	-14	-0-	9	1	3367	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3466	-0-	-6	-0-	10	1	3456	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	2845	-0-	-7	-0-	7	1	2838	3	N	-0-					-0-
01	2852	N	2711	-0-	-141	-0-	7	1	2704	3	N	-0-					-0-
02	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	7	1	2692	3	N	-0-					-0-
03	2852	N	2410	-0-	-442	-0-	6	1	2404	3	N	-0-					-0-
04	2610	N	2382	-0-	-228	-0-	6	1	2376	3	N	-0-					-0-
05	2852	N	2228	-0-	-624	-0-	6	1	2222	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	7	1	2660	3	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2659	-0-	-255	-0-	7	1	2652	3	Y	-0-					-0-
02	2552	N	2422	-0-	-130	-0-	6	1	2416	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2597	-0-	-69	-0-	6	1	2591	3	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2468	-0-	-112	-0-	7	1	2461	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2506	-0-	-98	-0-	7	1	2499	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3550	-0-	-108	-0-	9	1	3541	3	N	-0-					-0-
01	3658	X	3370	-0-	-288	-0-	9	1	3361	3	N	-0-					-0-
02	3306	X	3274	-0-	-32	-0-	8	1	3266	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	8	1	3262	3	N	-0-					-0-
04	3450	X	3385	-0-	-65	-0-	9	1	3376	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	3387	-0-	-178	-0-	9	1	3378	3	N	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	5	1	1885	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1681	-0-	-334	-0-	4	1	1677	3	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	4	1	1728	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1668	-0-	-223	-0-	4	1	1664	3	Y	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	5	1	1768	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	5	1	1687	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	4	1	1420	3	Y	-0-					-0-
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	4	1	1384	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	3	1	1285	3	Y	-0-					-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	3	1	1386	3	Y	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	3	1	1288	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	3	1	1173	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	10	1	4072	3	N	-0-					-0-
01	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	11	1	4343	3	N	-0-					-0-
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	9	1	3838	3	N	-0-					-0-
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	11	1	4355	3	N	-0-					-0-
04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	12	1	4496	3	N	-0-					-0-
*05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	12	1	4149	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	919	-0-	-11	-0-	34	1	885	2	Y	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	32	1	950	2	Y	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	36	1	942	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	33	1	990	2	Y	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	35	1	932	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	821	-0-	-109	-0-	30	1	791	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	343	1	636	3	Y	-0-			5
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	343	1	611	3	Y	-0-			5
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	320	1	554	3	Y	-0-			5
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	342	1	584	3	Y	-0-			5
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	332	1	547	3	Y	-0-			5
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	343	1	563	3	Y	-0-			5

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	122	1	3204	2	Y	-0-			-0-
01	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	107	1	3170	2	Y	-0-			-0-
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	115	1	3042	2	Y	-0-			-0-
03	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	105	1	3150	2	Y	-0-			-0-
04	3210	X	3176	-0-	-34	-0-	116	1	3060	2	Y	-0-			-0-
05	3348	X	3214	-0-	-134	-0-	119	1	3095	2	Y	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

12	3472	X	3115	-0-	-357	-0-	8	1	3107	3	Y	-0-			-0-
01	3286	X	3104	-0-	-182	-0-	8	1	3096	3	Y	-0-			-0-
02	3074	X	2729	-0-	-345	-0-	7	1	2722	3	Y	-0-			-0-
03	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	7	1	3011	3	Y	-0-			-0-
04	3180	X	2880	-0-	-300	-0-	8	1	2872	3	Y	-0-			-0-
05	3100	X	2467	-0-	-633	-0-	7	1	2460	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

12	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	8	1	3118	3	Y	-0-			-0-
01	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	8	1	3099	3	Y	-0-			-0-
02	2929	X	2715	-0-	-214	-0-	7	1	2708	3	Y	-0-			-0-
03	3131	X	2703	-0-	-428	-0-	7	1	2696	3	Y	-0-			-0-
04	3030	X	2691	-0-	-339	-0-	7	1	2684	3	Y	-0-			-0-
05	3131	X	2711	-0-	-420	-0-	8	1	2703	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	6	1	2503	3	Y	-0-			-0-
01	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	6	1	2470	3	Y	-0-			-0-
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	6	1	2338	3	Y	-0-			-0-
03	2511	N	2496	-0-	-15	-0-	6	1	2490	3	Y	-0-			-0-
04	2400	N	1954	-0-	-446	-0-	5	1	1949	3	Y	-0-			-0-
05	2511	N	2361	-0-	-150	-0-	7	1	2354	3	Y	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

12	496	N	431	-0-	-65	-0-	1	1	430	3	Y	-0-			-0-
01	465	N	384	-0-	-81	-0-	1	1	383	3	Y	-0-			-0-
02	435	N	248	-0-	-187	-0-	1	1	247	3	Y	-0-			-0-
03	434	N	272	-0-	-162	-0-	1	1	271	3	Y	-0-			-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	1	1	268	3	Y	-0-			-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	1	1	289	3	Y	-0-			-0-

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	8	1	3041	3	Y	-0-			-0-
01	3317	X	2923	-0-	-394	-0-	7	1	2916	3	Y	-0-			-0-
02	3074	X	2667	-0-	-407	-0-	6	1	2661	3	Y	-0-			-0-
03	3162	X	2794	-0-	-368	-0-	7	1	2787	3	Y	-0-			-0-
04	2940	X	2681	-0-	-259	-0-	7	1	2674	3	Y	-0-			-0-
05	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	8	1	2706	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	5	1	1997	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	5	1	1951	3	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1824	-0-	-32	-0-	4	1	1820	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	5	1	1899	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1890	N	1819	-0-	-71	-0-	5	1	1814	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1761	-0-	-192	-0-	5	1	1756	3	Y	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	1	1	234	3	Y	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	1	1	564	3	Y	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	2	1	880	3	Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	2	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	2	1	844	3	Y	-0-					-0-
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	2	1	851	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	6	1	2171	3	Y	-0-					-0-
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	6	1	2175	3	Y	-0-					-0-
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	5	1	2008	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	5	1	2065	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1964	-0-	-136	-0-	5	1	1959	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	6	1	2028	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	4	1	1695	3	N	-0-					-0-
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	4	1	1655	3	N	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	4	1	1538	3	N	-0-					-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	4	1	1643	3	N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	4	1	1524	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	4	1	1567	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	13	1	5279	3	Y	-0-					-0-
01	5301	X	5253	-0-	-48	-0-	13	1	5240	3	Y	-0-					-0-
02	4959	X	4880	-0-	-79	-0-	12	1	4868	3	Y	-0-					-0-
03	5301	X	5214	-0-	-87	-0-	13	1	5201	3	Y	-0-					-0-
04	5130	X	5037	-0-	-93	-0-	13	1	5024	3	Y	-0-					-0-
05	5301	X	5160	-0-	-141	-0-	14	1	5146	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	6	1	2455	3	Y	-0-					-0-
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	6	1	2383	3	Y	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	5	1	2106	3	Y	-0-					-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	5	1	2183	3	Y	-0-					-0-
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	6	1	2060	3	Y	-0-					-0-
*05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	6	1	2222	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	6	1	2465	3	Y	-0-					-0-
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	7	1	2574	3	Y	-0-					-0-
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	6	1	2536	3	Y	-0-					-0-
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	6	1	2497	3	Y	-0-					-0-
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	6	1	2371	3	Y	-0-					-0-
*05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	7	1	2488	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	4	1	1151	3	Y	-0-					2
01	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	4	1	1122	3	Y	-0-					2
02	1073	N	1057	-0-	-16	-0-	3	1	1054	3	Y	-0-					2
03	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	4	1	1096	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	4	1	1091	3	Y	-0-					2
*05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	4	1	1139	3	Y	-0-					2

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	2	1	917	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	869	-0-	-154	-0-	2	1	867	3	Y	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	3	1	1162	3	Y	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	4	1	1683	3	Y	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	5	1	1882	3	Y	-0-					-0-
*05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	6	1	1995	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2631	-0-	-66	-0-	7	1	2624	3	N	-0-					-0-
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	7	1	2829	3	N	-0-					-0-
02	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	7	1	2784	3	N	-0-					-0-
03	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	7	1	2913	3	N	-0-					-0-
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	7	1	2736	3	N	-0-					-0-
05	2976	N	2867	-0-	-109	-0-	8	1	2859	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	5	1	1800	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	4	1	1635	3	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1324	-0-	-184	-0-	3	1	1321	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1275	-0-	-523	-0-	3	1	1272	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1146	-0-	-444	-0-	3	1	1143	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	4	1	1301	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	15	1	5823	3	Y	-0-					-0-
01	7967	X	5641	-0-	-2326	-0-	14	1	5627	3	Y	-0-					-0-
02	7221	X	5087	-0-	-2134	-0-	12	1	5075	3	Y	-0-					-0-
03	6882	X	5113	-0-	-1769	-0-	13	1	5100	3	Y	-0-					-0-
04	6060	X	4819	-0-	-1241	-0-	13	1	4806	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	4859	-0-	-969	-0-	13	1	4846	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	9	1	3560	3	N	-0-					40
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	9	1	3389	3	N	-0-					40
02	2929	X	2912	-0-	-17	-0-	7	1	2905	3	N	-0-					40
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	8	1	3258	3	N	-0-					40
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	9	1	3250	3	N	-0-					40
*05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	9	1	3313	3	N	-0-					40

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	9	1	2551	3	Y	13					24
							14	9									
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	9	1	2668	3	Y	14	38	1			-0-
							15	9									
02	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	9	1	2685	3	Y	10	2	1			8
							11	9									
03	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	10	1	3003	3	Y	24					32
							26	9									
04	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	10	1	2935	3	Y	12	35	1			9
							13	9									
*05	3100	N	3904	-0-	804	804	14	1	3889	3	Y	1					10
							1	9									

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	5	1	1928	3	N	-0-					-0-
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	5	1	1930	3	N	-0-					-0-
02	1856	N	1777	-0-	-79	-0-	4	1	1773	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	5	1	1891	3	N	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	5	1	1747	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	5	1	1847	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	5	1	1960	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	5	1	1917	3	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	4	1	1739	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	4	1	1785	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	5	1	1794	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	5	1	1783	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	4	1	1693	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1605	-0-	-410	-0-	4	1	1601	3	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1501	-0-	-210	-0-	4	1	1497	3	Y	-0-					-0-
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	4	1	1759	3	Y	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	5	1	1689	3	Y	-0-					-0-
*05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	5	1	1887	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	9	1	3625	3	Y	-0-					-0-
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	9	1	3538	3	Y	-0-					-0-
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	8	1	3289	3	Y	-0-					-0-
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	9	1	3477	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3324	-0-	-36	-0-	9	1	3315	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	9	1	3392	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2588	-0-	-78	-0-	95	1	2493	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2390	-0-	-245	-0-	78	1	2312	2	N	-0-					-0-
02	2465	N	2300	-0-	-165	-0-	84	1	2216	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2512	-0-	-61	-0-	82	1	2430	2	N	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	86	1	2260	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2386	-0-	-63	-0-	88	1	2298	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	5	1	1778	3	Y	-0-					-0-
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	6	1	2392	3	Y	-0-					-0-
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	5	1	2016	3	Y	-0-					-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	5	1	1811	3	Y	-0-					-0-
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	6	1	2137	3	Y	-0-					-0-
*05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	6	1	2136	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3776	-0-	-533	-0-	138	1	3638	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3822	-0-	-363	-0-	124	1	3698	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3677	-0-	-209	-0-	134	1	3543	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3981	-0-	-173	-0-	129	1	3852	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3632	-0-	-208	-0-	132	1	3500	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3450	-0-	-487	-0-	127	1	3323	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5202	X	5052	-0-	-150	-0-	353	1	4699	3	Y	-0-					-0-
01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	353	1	4542	3	Y	-0-					-0-
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	327	1	3278	3	Y	-0-					-0-
03	5053	X	2769	-0-	-2284	-0-	347	1	2422	3	Y	-0-					-0-
04	4890	X	2407	-0-	-2483	-0-	336	1	2071	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	2576	-0-	-2477	-0-	347	1	2229	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	3	1	1076	3	Y	-0-					-0-
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	3	1	1048	3	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	2	1	998	3	Y	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	3	1	1089	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	998	-0-	-22	-0-	3	1	995	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	3	1	1018	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	61	1	1609	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1715	-0-	-207	-0-	56	1	1659	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	1571	-0-	-82	-0-	57	1	1514	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	54	1	1616	2	N	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	59	1	1556	2	N	-0-					-0-
*05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	62	1	1617	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	8	1	2956	3	Y	-0-			-0-
01	3100	N	3222	-0-	122	122	8	1	3214	3	Y	-0-			-0-
02	2900	N	3092	-0-	192	314	7	1	3085	3	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2998	-0-	-102	212	7	1	2991	3	Y	-0-			-0-
04	2791	X	2579	-0-	-212	-0-	7	1	2572	3	Y	-0-			-0-
*05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	8	1	2817	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

12	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	4	1	1438	3	N	-0-			-0-
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	4	1	1468	3	N	-0-			-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	3	1	1374	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	3	1	1298	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	4	1	1317	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	4	1	1315	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	3	Y	-0-			-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	3	Y	-0-			-0-
02	261	N	194	-0-	-67	-0-	1	1	193	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	183	-0-	-96	-0-	1	1	182	3	Y	-0-			-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	3	Y	-0-			-0-
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

12	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	11	1	4223	3	Y	-0-			-0-
01	4123	X	3852	-0-	-271	-0-	10	1	3842	3	Y	-0-			-0-
02	3857	X	3434	-0-	-423	-0-	8	1	3426	3	Y	-0-			-0-
03	4247	X	3485	-0-	-762	-0-	9	1	3476	3	Y	-0-			-0-
04	4110	X	3328	-0-	-782	-0-	9	1	3319	3	Y	-0-			-0-
05	4247	X	3394	-0-	-853	-0-	9	1	3385	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

12	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	3	1	1187	3	N	-0-			-0-
01	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	3	1	1165	3	N	-0-			-0-
02	1131	N	1064	-0-	-67	-0-	3	1	1061	3	N	-0-			-0-
03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	3	1	1120	3	N	-0-			-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	3	1	1085	3	N	-0-			-0-
*05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	3	1	1165	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	5	1	2118	3	Y	-0-			-0-
01	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	5	1	1806	3	Y	-0-			-0-
02	1769	N	1668	-0-	-101	-0-	4	1	1664	3	Y	-0-			-0-
03	2108	N	1850	-0-	-258	-0-	5	1	1845	3	Y	-0-			-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	5	1	1833	3	Y	-0-			-0-
*05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	5	1	1883	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	8	1	3145	3	N	-0-					-0-
01	3162	X	3123	-0-	-39	-0-	8	1	3115	3	N	-0-					-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	7	1	3001	3	N	-0-					-0-
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	8	1	3231	3	N	-0-					-0-
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	8	1	3073	3	N	-0-					-0-
05	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	9	1	3116	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	8	1	3119	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3063	-0-	-440	-0-	8	1	3055	3	Y	-0-					-0-
02	3103	X	2956	-0-	-147	-0-	7	1	2949	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3152	-0-	-134	-0-	8	1	3144	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2905	-0-	-125	-0-	8	1	2897	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3078	-0-	-84	-0-	9	1	3069	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	5	1	2143	3	Y	-0-					-0-
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	6	1	2305	3	Y	-0-					-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	5	1	2109	3	Y	-0-					-0-
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	6	1	2483	3	Y	-0-					-0-
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	6	1	2417	3	Y	-0-					-0-
*05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	7	1	2477	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	7	1	2603	3	N	-0-					-0-
01	2604	N	2580	-0-	-24	-0-	7	1	2573	3	N	-0-					-0-
02	2465	N	2242	-0-	-223	-0-	5	1	2237	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	2447	-0-	-157	-0-	6	1	2441	3	N	-0-					-0-
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	6	1	2374	3	N	-0-					-0-
*05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	7	1	2415	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	4	1	1604	3	Y	-0-					-0-
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	4	1	1589	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	4	1	1508	3	Y	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	4	1	1607	3	Y	-0-					-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	4	1	1539	3	Y	-0-					-0-
*05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	4	1	1572	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	8	1	3177	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	8	1	3090	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
02	2987	X	2973	-0-	-14	-0-	7	1	2964	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	3193	X	3055	-0-	-138	-0-	8	1	3047	3	Y	-0-					2
04	3090	X	2966	-0-	-124	-0-	8	1	2957	3	Y	1					3
							1	9									
05	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	8	1	3023	3	Y	5					8
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2054	-0-	-209	-0-	5	1	2049	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2106	-0-	-219	-0-	5	1	2101	3	N	-0-					-0-
02	2030	N	1991	-0-	-39	-0-	5	1	1986	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	5	1	2006	3	N	-0-					-0-
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	6	1	2062	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	6	1	2113	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	44	1	1154	2	N	-0-					1
01	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	38	1	1110	2	N	-0-					1
02	1131	N	1077	-0-	-54	-0-	39	1	1038	2	N	-0-					1
03	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	39	1	1143	2	N	-0-					1
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	41	1	1077	2	N	-0-					1
*05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	43	1	1112	2	N	-0-					1

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	10	1	3798	3	Y	-0-					-0-
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	10	1	3872	3	Y	-0-					-0-
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	9	1	3719	3	Y	-0-					-0-
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	10	1	3940	3	Y	-0-					-0-
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	10	1	3803	3	Y	-0-					-0-
*05	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	11	1	4099	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	698	X	698	-0-	-0-	-0-	373	1	325	3	Y	-0-					-0-
01	2573	X	1837	-0-	-736	-0-	344	1	1493	3	Y	-0-					-0-
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	348	1	2589	3	Y	-0-					-0-
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	379	1	2982	3	Y	-0-					-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	367	1	2773	3	Y	-0-					-0-
*05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	381	1	3302	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	5	1	1997	3	Y	-0-					7
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	5	1	1949	3	Y	-0-					7
02	1885	N	1795	-0-	-90	-0-	4	1	1791	3	Y	-0-					7
03	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	5	1	1985	3	Y	-0-					7
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	5	1	1935	3	Y	-0-					7
*05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	6	1	2007	3	Y	-0-					7

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	17	1	6850	3	Y	-0-					-0-
01	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	17	1	6690	3	Y	-0-					-0-
02	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	15	1	6316	3	Y	-0-					-0-
03	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	16	1	6505	3	Y	-0-					-0-
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	16	1	6155	3	Y	-0-					-0-
*05	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	18	1	6477	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	75	-0-	-80	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
*04	270	N	70	-0-	-200	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	6	1	2379	3	Y	-0-			-0-
01	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	6	1	2401	3	Y	-0-			-0-
02	2320	N	2212	-0-	-108	-0-	5	1	2207	3	Y	-0-			-0-
03	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	6	1	2310	3	Y	-0-			-0-
04	2340	N	2226	-0-	-114	-0-	6	1	2220	3	Y	-0-			-0-
05	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	6	1	2278	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	2	1	873	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4319	-0-	-145	-0-	11	1	4308	3	Y	-0-			-0-
01	4464	X	4279	-0-	-185	-0-	11	1	4268	3	Y	-0-			-0-
02	4176	X	3994	-0-	-182	-0-	10	1	3984	3	Y	-0-			-0-
03	4464	X	4162	-0-	-302	-0-	10	1	4152	3	Y	-0-			-0-
04	4320	X	4020	-0-	-300	-0-	11	1	4009	3	Y	-0-			-0-
05	4309	X	4148	-0-	-161	-0-	12	1	4136	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	86	1	2260	2	N	-0-			-0-
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	77	1	2279	2	N	-0-			-0-
02	2262	N	1994	-0-	-268	-0-	72	1	1922	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	2002	-0-	-354	-0-	65	1	1937	2	N	-0-			-0-
04	2280	N	1947	-0-	-333	-0-	71	1	1876	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	1937	-0-	-202	-0-	71	1	1866	2	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2645	-0-	-207	-0-	7	1	2638	3	N	-0-			-0-
01	2852	X	2622	-0-	-230	-0-	7	1	2615	3	N	-0-			-0-
02	2610	X	2374	-0-	-236	-0-	6	1	2368	3	N	-0-			-0-
03	2697	X	2570	-0-	-127	-0-	6	1	2564	3	N	-0-			-0-
04	2610	X	2494	-0-	-116	-0-	7	1	2487	3	N	-0-			-0-
05	2635	X	2549	-0-	-86	-0-	7	1	2542	3	N	-0-			-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	992	N	972	-0-	-20	-0-	2	1	970	3	N	-0-			-0-
01	961	N	947	-0-	-14	-0-	2	1	945	3	N	-0-			-0-
02	899	N	879	-0-	-20	-0-	2	1	877	3	N	-0-			-0-
03	961	N	953	-0-	-8	-0-	2	1	951	3	N	-0-			-0-
04	930	N	916	-0-	-14	-0-	2	1	914	3	N	-0-			-0-
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	3	1	946	3	N	-0-			-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	9	1	3493	3	Y	-0-			-0-
01	3534	X	3442	-0-	-92	-0-	9	1	3433	3	Y	-0-			-0-
02	3306	X	3218	-0-	-88	-0-	8	1	3210	3	Y	-0-			-0-
03	3534	X	3407	-0-	-127	-0-	8	1	3399	3	Y	-0-			-0-
04	3390	X	3213	-0-	-177	-0-	9	1	3204	3	Y	-0-			-0-
05	3503	X	3310	-0-	-193	-0-	9	1	3301	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	9	1	3652	3	Y	-0-					-0-
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	10	1	3781	3	Y	-0-					-0-
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	8	1	3458	3	Y	-0-					-0-
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	9	1	3601	3	Y	-0-					-0-
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	9	1	3442	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3502	-0-	-63	-0-	10	1	3492	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	13	1	5105	3	Y	-0-					-0-
01	5425	X	4944	-0-	-481	-0-	13	1	4931	3	Y	-0-					-0-
02	5075	X	4569	-0-	-506	-0-	11	1	4558	3	Y	-0-					-0-
03	5425	X	4843	-0-	-582	-0-	12	1	4831	3	Y	-0-					-0-
04	5040	X	4634	-0-	-406	-0-	12	1	4622	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4670	-0-	-445	-0-	13	1	4624	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3506	-0-	-152	-0-	9	1	3497	3	N	-0-					-0-
01	3596	X	3453	-0-	-143	-0-	9	1	3444	3	N	-0-					-0-
02	3306	X	3203	-0-	-103	-0-	8	1	3195	3	N	-0-					-0-
03	3534	X	3436	-0-	-98	-0-	9	1	3427	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	3365	-0-	-55	-0-	9	1	3356	3	N	-0-					-0-
05	3503	X	3438	-0-	-65	-0-	10	1	3428	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	5	1	2164	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	6	1	2190	3	Y	-0-					-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	5	1	2163	3	Y	-0-					-0-
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	6	1	2276	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2099	-0-	-31	-0-	6	1	2093	3	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	6	1	2204	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	783	-0-	-85	-0-	2	1	781	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	2	1	785	3	Y	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	2	1	746	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	627	-0-	-148	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	612	-0-	-138	-0-	2	1	610	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	651	-0-	-155	-0-	2	1	649	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	9	1	3403	3	N	-0-					-0-
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	9	1	3572	3	N	-0-					-0-
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	7	1	3033	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	9	1	3463	3	N	-0-					-0-
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	9	1	3499	3	N	-0-					-0-
*05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	10	1	3685	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	7	1	2693	3	Y	-0-					-0-
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	7	1	2664	3	Y	-0-					-0-
02	2494	N	2478	-0-	-16	-0-	6	1	2472	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	6	1	2578	3	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2332	-0-	-248	-0-	6	1	2326	3	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2418	-0-	-217	-0-	7	1	2411	3	Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5370	-0-	-86	-0-	14	1	5356	3	Y	-0-					-0-
01	5487	X	5332	-0-	-155	-0-	14	1	5318	3	Y	-0-					-0-
02	5133	X	4935	-0-	-198	-0-	12	1	4923	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5348	-0-	-139	-0-	13	1	5335	3	Y	-0-					-0-
04	5220	X	5171	-0-	-49	-0-	14	1	5157	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	5211	-0-	-152	-0-	14	1	5197	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	4	1	1373	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	3	1	1344	3	Y	-0-					-0-
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	4	1	1745	3	Y	-0-					-0-
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	5	1	2113	3	Y	-0-					-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	5	1	2011	3	Y	-0-					-0-
*05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	7	1	2630	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	Y	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	2	1	606	3	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	1	1	573	3	Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	2	1	634	3	Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	2	1	751	3	Y	-0-					-0-
*05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	3	1	995	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	7	1	2756	3	Y	-0-					-0-
01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	7	1	2813	3	Y	-0-					-0-
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	6	1	2533	3	Y	-0-					-0-
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	7	1	2673	3	Y	-0-					-0-
04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	7	1	2631	3	Y	-0-					-0-
*05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	8	1	2805	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	2	1	911	3	N	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	2	1	911	3	N	-0-					-0-
02	957	N	749	-0-	-208	-0-	2	1	747	3	N	-0-					-0-
03	899	N	525	-0-	-374	-0-	1	1	524	3	N	-0-					-0-
04	870	N	688	-0-	-182	-0-	2	1	686	3	N	-0-					-0-
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	2	1	814	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	6	1	2175	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	6	1	2170	3	Y	-0-					-0-
02	2117	N	1977	-0-	-140	-0-	5	1	1972	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	5	1	2088	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	5	1	1985	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	6	1	2007	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	4	1	1463	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	4	1	1458	3	N	-0-					-0-
02	1392	N	1318	-0-	-74	-0-	3	1	1315	3	N	-0-					-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	4	1	1690	3	N	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	4	1	1668	3	N	-0-					-0-
*05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	5	1	1645	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	6	1	2253	3	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2256	-0-	-100	-0-	6	1	2250	3	Y	-0-					-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	5	1	2154	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	6	1	2250	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2156	-0-	-34	-0-	6	1	2150	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2141	-0-	-153	-0-	6	1	2135	3	Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	9	1	3694	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	9	1	3629	3	Y	-0-					-0-
02	3480	X	3373	-0-	-107	-0-	8	1	3365	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	9	1	3561	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3467	-0-	-103	-0-	9	1	3458	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3565	-0-	-124	-0-	10	1	3555	3	Y	-0-					-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	4	1	1592	3	Y	-0-					-0-
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	4	1	1554	3	Y	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	4	1	1488	3	Y	-0-					-0-
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	4	1	1540	3	Y	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	4	1	1528	3	Y	-0-					-0-
*05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	4	1	1583	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	5	1	1807	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	4	1	1721	3	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1575	-0-	-78	-0-	4	1	1571	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	4	1	1669	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	4	1	1600	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	4	1	1602	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	3	1	1057	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	3	1	1033	3	Y	-0-					-0-
02	1015	N	958	-0-	-57	-0-	2	1	956	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	987	-0-	-67	-0-	2	1	985	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	948	-0-	-42	-0-	3	1	945	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	963	-0-	-60	-0-	3	1	960	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	2	1	823	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	811	-0-	-26	-0-	2	1	809	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	734	-0-	-49	-0-	2	1	732	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	747	-0-	-90	-0-	2	1	745	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	728	-0-	-52	-0-	2	1	726	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	757	-0-	-18	-0-	2	1	755	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	5	1	1825	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	5	1	1874	3	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	4	1	1700	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	4	1	1724	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1642	-0-	-188	-0-	4	1	1638	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	5	1	1708	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7383	X	4200	-0-	-3183	-0-	351	1	3849	3	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3303	-0-	-45	-0-	349	1	2954	3	Y	-0-					-0-
02	3132	X	2707	-0-	-425	-0-	325	1	2382	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2844	-0-	-504	-0-	347	1	2497	3	Y	-0-					-0-
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	338	1	3145	3	Y	-0-					-0-
*05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	350	1	3118	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	13	1	5020	3	N	-0-					-0-
01	5146	X	4931	-0-	-215	-0-	13	1	4918	3	N	-0-					-0-
02	4814	X	4525	-0-	-289	-0-	11	1	4514	3	N	-0-					-0-
03	5146	X	4732	-0-	-414	-0-	12	1	4720	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	4740	-0-	-120	-0-	13	1	4727	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	4659	-0-	-363	-0-	13	1	4646	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	9	1	3440	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3537	-0-	-121	-0-	9	1	3528	3	Y	-0-					-0-
02	3422	X	3263	-0-	-159	-0-	8	1	3255	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3430	-0-	-166	-0-	9	1	3421	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3291	-0-	-129	-0-	9	1	3282	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3398	-0-	-136	-0-	9	1	3363	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	3	1	1306	3	Y	-0-					-0-
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	4	1	1363	3	Y	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	3	1	1221	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	3	1	1147	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	3	1	1236	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	6	1	2434	3	Y	-0-					-0-
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	6	1	2483	3	Y	-0-					-0-
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	5	1	2261	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	6	1	2419	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2351	-0-	-49	-0-	6	1	2345	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	7	1	2334	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	2	1	891	3	Y	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	2	1	841	3	Y	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	2	1	802	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	2	1	835	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	2	1	774	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	778	-0-	-28	-0-	2	1	776	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	4	1	1490	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	4	1	1594	3	Y	-0-					-0-
02	1566	N	1340	-0-	-226	-0-	3	1	1337	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	3	1	1216	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1061	-0-	-499	-0-	3	1	1058	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	962	-0-	-464	-0-	3	1	959	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	2	1	836	3	N	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	2	1	702	3	N	-0-					-0-
02	870	N	391	-0-	-479	-0-	1	1	390	3	N	-0-					-0-
03	837	N	447	-0-	-390	-0-	1	1	446	3	N	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	2	1	683	3	N	-0-					-0-
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	4	1	1400	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	3	1	1334	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1222	-0-	-141	-0-	3	1	1219	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	3	1	1237	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1161	-0-	-129	-0-	3	1	1158	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	4	1	1257	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	8	1	3299	3	Y	-0-					-0-
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	8	1	3234	3	Y	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	8	1	3161	3	Y	-0-					-0-
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	8	1	3262	3	Y	-0-					-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	9	1	3230	3	Y	-0-					-0-
*05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	9	1	3334	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	2	1	666	3	Y	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	2	1	654	3	Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	2	1	604	3	Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	2	1	646	3	Y	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	3	Y	-0-					-0-
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	2	1	633	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	37	1	14436	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	16244	X	13638	-0-	-2606	-0-	35	1	13603	3	Y	-0-					-0-
02	15196	X	12174	-0-	-3022	-0-	29	1	12145	3	Y	-0-					-0-
03	16244	X	12247	-0-	-3997	-0-	30	1	12217	3	Y	-0-					-0-
04	15330	X	11533	-0-	-3797	-0-	31	1	11469	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	14477	X	10904	-0-	-3573	-0-	30	1	10874	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	5	1	2113	3	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	5	1	2136	3	Y	-0-					-0-
02	2030	N	1972	-0-	-58	-0-	5	1	1967	3	Y	-0-					-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	5	1	2150	3	Y	-0-					-0-
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	6	1	2280	3	Y	-0-					-0-
*05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	7	1	2432	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	7	1	2690	3	Y	-0-					-0-
01	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	6	1	2445	3	Y	-0-					-0-
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	5	1	2203	3	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1974	-0-	-320	-0-	5	1	1969	3	Y	-0-					-0-
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	6	1	2413	3	Y	-0-					-0-
*05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	7	1	2389	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	46	1	1220	2	N	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	33	1	977	2	N	-0-					-0-
02	870	N	826	-0-	-44	-0-	30	1	796	2	N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	33	1	987	2	N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	38	1	993	2	N	-0-					-0-
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	40	1	1046	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	3	1	1108	3	Y	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	3	1	1100	3	Y	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	2	1	1016	3	Y	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	3	1	1081	3	Y	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	3	1	1021	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	3	1	1041	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	4	1	1623	3	Y	-0-					2
01	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	4	1	1450	3	Y	-0-					2
02	1479	N	1323	-0-	-156	-0-	3	1	1320	3	Y	-0-					2
03	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	3	1	1344	3	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
04	1410	N	1242	-0-	-168	-0-	3	1	1239	3	Y	-0-					-0-
*05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	4	1	1435	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	11	1	4511	3	Y	-0-					-0-
01	4619	X	4422	-0-	-197	-0-	11	1	4411	3	Y	-0-					-0-
02	4321	X	4144	-0-	-177	-0-	10	1	4134	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4442	-0-	-177	-0-	11	1	4431	3	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4262	-0-	-118	-0-	11	1	4251	3	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4337	-0-	-189	-0-	12	1	4325	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	7	1	2704	3	Y	-0-					-0-
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	6	1	2537	3	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	6	1	2374	3	Y	-0-					-0-
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	7	1	2654	3	Y	-0-					-0-
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	7	1	2514	3	Y	-0-					-0-
*05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	7	1	2507	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	1	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	1	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	3	Y	-0-					-0-
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	864	-0-	-35	-0-	2	1	862	3	N	-0-					-0-
01	961	N	866	-0-	-95	-0-	2	1	864	3	N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	2	1	805	3	N	-0-					-0-
03	868	N	800	-0-	-68	-0-	2	1	798	3	N	-0-					-0-
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	2	1	792	3	N	-0-					-0-
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	3	1	922	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	1687	-0-	-700	-0-	4	1	1683	3	N	-0-			-0-
01	1984	N	1532	-0-	-452	-0-	4	1	1528	3	N	-0-			-0-
02	1653	N	1347	-0-	-306	-0-	3	1	1344	3	N	-0-			-0-
03	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	4	1	1529	3	N	-0-			-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	4	1	1526	3	N	-0-			-0-
*05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	4	1	1552	3	N	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3121	-0-	-10	-0-	8	1	3113	3	Y	-0-			-0-
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	8	1	3127	3	Y	-0-			-0-
02	2929	X	2924	-0-	-5	-0-	7	1	2917	3	Y	-0-			-0-
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	8	1	3139	3	Y	-0-			-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	8	1	3067	3	Y	-0-			-0-
05	3131	X	3091	-0-	-40	-0-	9	1	3082	3	Y	-0-			-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	49	1	1277	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
02	1247	N	1181	-0-	-66	-0-	43	1	1138	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	25	1	1241	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	44	1	1165	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	46	1	1190	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	86	1	2262	2	N	-0-			-0-
01	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	85	1	2246	2	N	-0-			-0-
02	2233	N	2114	-0-	-119	-0-	77	1	2037	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	91	1	2179	2	N	-0-			-0-
04	2250	N	2156	-0-	-94	-0-	79	1	2077	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	2211	-0-	-52	-0-	82	1	2129	2	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	10	1	4106	3	N	-0-			-0-
01	4092	X	4042	-0-	-50	-0-	10	1	4032	3	N	-0-			-0-
02	3828	X	3561	-0-	-267	-0-	9	1	3552	3	N	-0-			-0-
03	4123	X	3716	-0-	-407	-0-	9	1	3707	3	N	-0-			-0-
04	3990	X	3437	-0-	-553	-0-	9	1	3428	3	N	-0-			-0-
05	4123	X	3641	-0-	-482	-0-	10	1	3631	3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	6	1	2420	3	Y	-0-			-0-
01	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	6	1	2394	3	Y	-0-			-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	6	1	2268	3	Y	-0-			-0-
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	6	1	2427	3	Y	-0-			-0-
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	6	1	2331	3	Y	-0-			-0-
05	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	7	1	2401	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

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

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

12	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	5	1	2044	3	N	-0-					-0-
01	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	5	1	1916	3	N	-0-					-0-
02	2030	N	1976	-0-	-54	-0-	5	1	1971	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1918	-0-	-128	-0-	5	1	1913	3	N	-0-					-0-
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	5	1	1878	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	1683	-0-	-425	-0-	5	1	1678	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	5	1	2068	3	Y	-0-					-0-
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	5	1	1996	3	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1734	-0-	-122	-0-	4	1	1730	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1569	-0-	-415	-0-	4	1	1565	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	948	-0-	-972	-0-	3	1	945	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1194	-0-	-666	-0-	3	1	1191	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

12	714	X	714	-0-	-0-	-0-	14	1	700	3	Y	-0-					-0-
01	790	X	790	-0-	-0-	-0-	2	1	788	3	Y	-0-					-0-
02	748	X	748	-0-	-0-	-0-	2	1	746	3	Y	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	2	1	824	3	Y	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	2	1	788	3	Y	-0-					-0-
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	2	1	819	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

12	682	N	658	-0-	-24	-0-	2	1	656	3	N	-0-					-0-
01	744	N	660	-0-	-84	-0-	2	1	658	3	N	-0-					-0-
02	725	N	627	-0-	-98	-0-	2	1	625	3	N	-0-					-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	2	1	626	3	N	-0-					-0-
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	2	1	594	3	N	-0-					-0-
05	682	N	620	-0-	-62	-0-	2	1	618	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

12	1488	X	913	-0-	-575	-0-	2	1	911	3	Y	-0-					-0-
01	1333	X	700	-0-	-633	-0-	2	1	698	3	Y	-0-					-0-
02	1015	X	729	-0-	-286	-0-	2	1	727	3	Y	-0-					-0-
03	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	3	1	1251	3	Y	-0-					-0-
04	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	3	1	1161	3	Y	-0-					-0-
*05	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	3	1	1110	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4462	-0-	-436	-0-	11	1	4451	3	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4321	-0-	-577	-0-	11	1	4310	3	Y	-0-					-0-
02	4582	X	3920	-0-	-662	-0-	9	1	3909	3	Y	2					2
							2	9									
03	4898	X	4090	-0-	-808	-0-	10	1	4074	3	Y	5					7
							6	9									
04	4320	X	3851	-0-	-469	-0-	10	1	3841	3	Y	-0-					7
05	4464	X	3420	-0-	-1044	-0-	10	1	3410	3	Y	-0-					7

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1267	-0-	-376	-0-	46	1	1221	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1356	-0-	-256	-0-	49	1	1307	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1243	-0-	-33	-0-	45	1	1198	2	N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	52	1	1243	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	39	1	1037	2	N	-0-					-0-
*05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	73	1	1895	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2468	-0-	-105	-0-	90	1	2378	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2576	-0-	-90	-0-	94	1	2482	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2359	-0-	-77	-0-	86	1	2273	2	N	-0-					-0-
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	99	1	2382	2	N	-0-					-0-
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	92	1	2443	2	N	-0-					-0-
*05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	95	1	2488	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	12	1	4805	3	N	-0-					-0-
01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	12	1	4848	3	N	-0-					-0-
02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	11	1	4599	3	N	-0-					-0-
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	12	1	4957	3	N	-0-					-0-
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	15	1	5436	3	N	-0-					-0-
*05	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	16	1	5882	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	16	1	6272	3	Y	-0-					-0-
01	6324	X	6228	-0-	-96	-0-	16	1	6212	3	Y	-0-					-0-
02	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	14	1	5926	3	Y	-0-					-0-
03	6293	X	6155	-0-	-138	-0-	15	1	6140	3	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5917	-0-	-173	-0-	16	1	5901	3	Y	-0-					-0-
05	6355	X	5823	-0-	-532	-0-	16	1	5807	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	58	1	1538	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	53	1	1559	2	N	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	55	1	1456	2	N	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	49	1	1437	2	N	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	56	1	1489	2	N	-0-					-0-
*05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	56	1	1473	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	4	1	1402	3	Y	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	4	1	1404	3	Y	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	3	1	1374	3	Y	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	3	1	1375	3	Y	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	3	1	1157	3	Y	-0-					-0-
*05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	4	1	1392	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

12	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	7	1	2884	3	Y	-0-					-0-
01	2914	N	2812	-0-	-102	-0-	7	1	2805	3	Y	-0-					-0-
02	2697	N	2531	-0-	-166	-0-	6	1	2525	3	Y	-0-					-0-
03	2883	N	2638	-0-	-245	-0-	7	1	2631	3	Y	-0-					-0-
04	2730	N	2588	-0-	-142	-0-	7	1	2581	3	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2616	-0-	-81	-0-	7	1	2609	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	9	1	3710	3	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3533	-0-	-373	-0-	9	1	3524	3	Y	-0-					-0-
02	3538	X	3454	-0-	-84	-0-	8	1	3446	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3734	-0-	-48	-0-	9	1	3725	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3522	-0-	-78	-0-	9	1	3513	3	Y	-0-					-0-
*05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	10	1	3763	3	Y	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	7	1	2617	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	6	1	2464	3	Y	-0-					-0-
02	2465	N	2149	-0-	-316	-0-	5	1	2144	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2423	-0-	-212	-0-	6	1	2417	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2322	-0-	-78	-0-	6	1	2316	3	Y	-0-					-0-
*05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	7	1	2391	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

12	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	4	1	1748	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	4	1	1749	3	N	-0-					-0-
02	1653	N	1623	-0-	-30	-0-	4	1	1619	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	4	1	1729	3	N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	4	1	1667	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	5	1	1710	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

12	3348	X	3317	-0-	-31	-0-	8	1	3309	3	N	-0-					-0-
01	3348	X	3258	-0-	-90	-0-	8	1	3250	3	N	-0-					-0-
02	3103	X	2997	-0-	-106	-0-	7	1	2990	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	3195	-0-	-122	-0-	8	1	3187	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	3102	-0-	-108	-0-	8	1	3094	3	N	-0-					-0-
05	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	9	1	3138	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	4	1	1656	3	Y	-0-					-0-
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	5	1	1897	3	Y	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	4	1	1724	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	4	1	1522	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1603	-0-	-197	-0-	4	1	1599	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	5	1	1644	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	5	1	1924	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	5	1	1915	3	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	4	1	1793	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	5	1	1823	3	Y	-0-					-0-
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	5	1	1878	3	Y	-0-					-0-
*05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	5	1	1961	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	7	1	2814	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	8	1	2983	3	Y	-0-					-0-
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	9	1	3538	3	Y	-0-					-0-
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	10	1	3925	3	Y	-0-					-0-
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	10	1	3779	3	Y	-0-					-0-
*05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	11	1	3901	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	102	1	2674	2	N	-0-					-0-
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	89	1	2637	2	N	-0-					-0-
02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	91	1	2407	2	N	-0-					-0-
03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	80	1	2405	2	N	-0-					-0-
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	93	1	2451	2	N	-0-					-0-
*05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	95	1	2469	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	1	1	339	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	3	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	1	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	3	Y	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	1	1	346	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	6	1	2172	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	6	1	2178	3	Y	11					11
							12	9									
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	5	1	2108	3	Y	16					27
							18	9									
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	6	1	2346	3	Y	8	34	1			1
							9	9									
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	6	1	2338	3	Y	3					4
							3	9									
*05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	7	1	2364	3	Y	1					5
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	11	1	4532	3	Y	-0-					-0-
01	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	12	1	4548	3	Y	-0-					-0-
02	4437	X	4146	-0-	-291	-0-	10	1	4136	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4451	-0-	-292	-0-	11	1	4440	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4231	-0-	-359	-0-	11	1	4220	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4324	-0-	-233	-0-	12	1	4312	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	4	1	1739	3	Y	1					17
							1	9									
01	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	4	1	1728	3	Y	23	40	1			-0-
							25	9									
02	1653	N	1608	-0-	-45	-0-	4	1	1602	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	4	1	1637	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1443	-0-	-267	-0-	4	1	1439	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	5	1	1606	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	376	-0-	-1112	-0-	14	1	362	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	845	-0-	-674	-0-	260	1	585	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	914	-0-	-333	-0-	33	1	881	2	N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	33	1	958	2	N	-0-					-0-
04	810	N	712	-0-	-98	-0-	26	1	686	2	N	-0-					-0-
05	992	N	459	-0-	-533	-0-	17	1	442	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	2	1	582	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	509	-0-	-266	-0-	1	1	508	3	Y	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	2	1	649	3	Y	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	2	1	913	3	Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	2	1	876	3	Y	-0-					-0-
*05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	3	1	923	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	53	1	1402	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	45	1	1338	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1261	-0-	-73	-0-	46	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	44	1	1319	2	N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	50	1	1325	2	N	-0-					-0-
*05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	50	1	1315	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	7	1	2745	3	Y	1					1
							1	9									
01	2790	N	2658	-0-	-132	-0-	7	1	2651	3	Y	-0-					1
02	2610	N	2433	-0-	-177	-0-	6	1	2427	3	Y	-0-					1
03	2759	N	2569	-0-	-190	-0-	6	1	2563	3	Y	-0-					1
04	2580	N	2420	-0-	-160	-0-	6	1	2414	3	Y	-0-					1
05	2604	N	2540	-0-	-64	-0-	7	1	2533	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3320	-0-	220	510	8	1	3312	3	Y	-0-			-0-
01	3824	X	3314	-0-	-510	-0-	8	1	3306	3	Y	-0-			-0-
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	7	1	2903	3	Y	-0-			-0-
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	7	1	2917	3	Y	-0-			-0-
04	2790	X	2783	-0-	-7	-0-	7	1	2776	3	Y	-0-			-0-
05	2883	X	2792	-0-	-91	-0-	8	1	2784	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	10	1	4121	3	Y	-0-			-0-
01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	10	1	3827	3	Y	-0-			-0-
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	9	1	3594	3	Y	-0-			-0-
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	9	1	3750	3	Y	-0-			-0-
04	3630	X	3359	-0-	-271	-0-	9	1	3350	3	Y	-0-			-0-
*05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	11	1	3863	3	Y	-0-			-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	9	1	3731	3	Y	-0-			-0-
01	4960	X	3713	-0-	-1247	-0-	9	1	3704	3	Y	-0-			-0-
02	4640	X	3364	-0-	-1276	-0-	8	1	3356	3	Y	-0-			-0-
03	4681	X	3228	-0-	-1453	-0-	8	1	3220	3	Y	-0-			-0-
04	4050	X	3268	-0-	-782	-0-	9	1	3259	3	Y	-0-			-0-
05	3751	X	3249	-0-	-502	-0-	9	1	3240	3	Y	-0-			-0-

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	12	1	4755	3	Y	-0-			-0-
01	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	12	1	4804	3	Y	-0-			-0-
02	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	11	1	4556	3	Y	-0-			-0-
03	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	12	1	4836	3	Y	-0-			-0-
04	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	12	1	4665	3	Y	-0-			-0-
05	4836	X	4782	-0-	-54	-0-	13	1	4769	3	Y	-0-			-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	12	1	4647	3	Y	-0-			-0-
01	4712	X	4496	-0-	-216	-0-	11	1	4485	3	Y	-0-			-0-
02	4408	X	4316	-0-	-92	-0-	10	1	4306	3	Y	-0-			-0-
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	12	1	4789	3	Y	-0-			-0-
04	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	12	1	4623	3	Y	-0-			-0-
*05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	13	1	4646	3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	45	1	1184	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	37	1	1121	2	N	-0-			-0-
02	1189	N	1025	-0-	-164	-0-	37	1	988	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	34	1	1022	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	990	-0-	-120	-0-	36	1	954	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	992	-0-	-93	-0-	37	1	955	2	N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	10	1	3997	3	N	-0-			-0-
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	10	1	3933	3	N	-0-			-0-
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	9	1	3657	3	N	-0-			-0-
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	9	1	3781	3	N	-0-			-0-
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	10	1	3608	3	N	-0-			-0-
*05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	10	1	3690	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	13	1	5013	3	Y	-0-					-0-
01	5115	X	4896	-0-	-219	-0-	12	1	4884	3	Y	-0-					-0-
02	4785	X	4653	-0-	-132	-0-	11	1	4642	3	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4989	-0-	-126	-0-	12	1	4977	3	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4839	-0-	-21	-0-	13	1	4826	3	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4832	-0-	-190	-0-	13	1	4819	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	7	1	2718	3	Y	-0-					-0-
01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	7	1	2678	3	Y	1					1
							1	9									
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	6	1	2491	3	Y	14					15
							15	9									
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	6	1	2586	3	Y	13	27	1			1
							14	9									
04	2520	N	2402	-0-	-118	-0-	6	1	2395	3	Y	1					2
							1	9									
05	2604	N	2220	-0-	-384	-0-	6	1	2214	3	Y	-0-					2

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	39	1	1016	2	N	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	35	1	1058	2	N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	37	1	988	2	N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	35	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	38	1	1013	2	N	-0-					-0-
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	40	1	1050	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	950	-0-	-73	-0-	2	1	948	3	N	-0-					-0-
01	992	N	976	-0-	-16	-0-	3	1	973	3	N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	2	1	941	3	N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	2	1	977	3	N	-0-					-0-
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	2	1	903	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	934	-0-	-89	-0-	3	1	931	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	2	1	670	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	2	1	726	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	2	1	670	3	Y	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	2	1	723	3	Y	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	2	1	735	3	Y	-0-					-0-
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	2	1	776	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	3	1	1352	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	3	1	1260	3	Y	-0-					-0-
02	1073	N	911	-0-	-162	-0-	2	1	909	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1107	-0-	-257	-0-	3	1	1104	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	978	-0-	-252	-0-	3	1	975	3	Y	-0-					-0-
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	3	1	990	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	6	1	2370	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2170	-0-	-248	-0-	6	1	2164	3	Y	-0-					-0-
02	2262	N	2209	-0-	-53	-0-	5	1	2204	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2368	-0-	-19	-0-	6	1	2362	3	Y	-0-					-0-
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	6	1	2135	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2022	-0-	-334	-0-	6	1	2016	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	3	1	1277	3	Y	-0-					2
01	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	3	1	1253	3	Y	-0-					2
02	1218	N	1200	-0-	-18	-0-	3	1	1197	3	Y	-0-					2
03	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	3	1	1259	3	Y	-0-					2
04	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	3	1	1194	3	Y	-0-					2
05	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	3	1	1226	3	Y	-0-					2

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3953	-0-	-108	-0-	145	1	3808	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3930	-0-	-131	-0-	128	1	3802	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	3651	-0-	-148	-0-	133	1	3518	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3921	-0-	-140	-0-	127	1	3794	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3795	-0-	-105	-0-	138	1	3657	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3876	-0-	-92	-0-	143	1	3733	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	2045	3	Y	1					2
01	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	5	1	1983	3	Y	-0-					2
02	1914	N	1822	-0-	-92	-0-	4	1	1818	3	Y	-0-					2
03	2046	N	1887	-0-	-159	-0-	5 4	1 9	1878	3	Y	4					6
04	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	5 9	1 9	1874	3	Y	8	14	1			-0-
05	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	5	1	1883	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	1	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	1	1	250	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	4	1	1459	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	4	1	1453	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1349	-0-	-14	-0-	3	1	1346	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	4	1	1437	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	4	1	1377	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	4	1	1398	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	1	1	560	3	Y	-0-					-0-
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	2	1	729	3	Y	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	2	1	738	3	Y	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	2	1	712	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	2	1	704	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	735	-0-	-40	-0-	2	1	733	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2869	-0-	-107	-0-	7	1	2862	3	N	-0-					-0-
01	2945	X	2844	-0-	-101	-0-	7	1	2837	3	N	-0-					-0-
02	2755	X	2618	-0-	-137	-0-	6	1	2612	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	7	1	2830	3	N	-0-					-0-
04	2820	X	2714	-0-	-106	-0-	7	1	2707	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	2832	-0-	-51	-0-	8	1	2824	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	2	1	628	3	Y	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	2	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	1	1	587	3	Y	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	2	1	647	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	524	-0-	-106	-0-	1	1	523	3	Y	-0-					-0-
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	2	1	682	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	3	1	1069	3	Y	-0-			-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	3	1	1018	3	Y	-0-			-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	2	1	872	3	Y	-0-			-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	3	1	1027	3	Y	-0-			-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	3	1	1035	3	Y	-0-			-0-
*05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	3	1	1106	3	Y	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

12	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	4	1	1046	3	Y	-0-			2
01	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	3	1	1014	3	Y	-0-			2
02	1015	N	974	-0-	-41	-0-	3	1	971	3	Y	-0-			2
03	1054	N	999	-0-	-55	-0-	3	1	996	3	Y	-0-			2
04	990	N	793	-0-	-197	-0-	3	1	790	3	Y	-0-			2
05	1054	N	556	-0-	-498	-0-	2	1	554	3	Y	-0-			2

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	6	1	2553	3	Y	-0-			-0-
01	2635	N	2529	-0-	-106	-0-	6	1	2523	3	Y	-0-			-0-
02	2436	N	2263	-0-	-173	-0-	5	1	2258	3	Y	-0-			-0-
03	2573	N	2417	-0-	-156	-0-	6	1	2411	3	Y	-0-			-0-
04	2460	N	2322	-0-	-138	-0-	6	1	2316	3	Y	-0-			-0-
*05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	7	1	2439	3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

12	4712	X	4703	-0-	-9	-0-	12	1	4691	3	Y	-0-			-0-
01	4712	X	4682	-0-	-30	-0-	12	1	4670	3	Y	-0-			-0-
02	4408	X	4363	-0-	-45	-0-	11	1	4352	3	Y	-0-			-0-
03	4712	X	4521	-0-	-191	-0-	11	1	4510	3	Y	-0-			-0-
04	4560	X	4390	-0-	-170	-0-	12	1	4378	3	Y	-0-			-0-
05	4712	X	4528	-0-	-184	-0-	13	1	4515	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

12	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	13	1	5094	3	N	-0-			-0-
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	13	1	5061	3	N	-0-			-0-
02	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	12	1	4766	3	N	-0-			-0-
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	12	1	4807	3	N	-0-			-0-
04	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	12	1	4678	3	N	-0-			-0-
*05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	14	1	4901	3	N	-0-			-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

12	3007	X	2907	-0-	-100	-0-	7	1	2900	3	N	-0-			-0-
01	2976	X	2871	-0-	-105	-0-	7	1	2864	3	N	-0-			-0-
02	2784	X	2783	-0-	-1	-0-	7	1	2776	3	N	-0-			-0-
03	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	7	1	2894	3	N	-0-			-0-
04	2850	X	2658	-0-	-192	-0-	7	1	2651	3	N	-0-			-0-
05	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	8	1	2782	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	4	1	1758	3	Y	-0-			-0-
01	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	4	1	1642	3	Y	-0-			-0-
02	1653	N	1579	-0-	-74	-0-	4	1	1575	3	Y	-0-			-0-
03	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	4	1	1733	3	Y	-0-			-0-
04	1590	N	1380	-0-	-210	-0-	4	1	1376	3	Y	-0-			-0-
05	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	4	1	1557	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	10	1	3807	3	Y	-0-			-0-
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	10	1	3883	3	Y	-0-			-0-
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	9	1	3603	3	Y	-0-			-0-
03	3782	X	3771	-0-	-11	-0-	9	1	3762	3	Y	-0-			-0-
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	10	1	3745	3	Y	-0-			-0-
05	3782	X	3757	-0-	-25	-0-	10	1	3747	3	Y	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2978	-0-	-29	-0-	109	1	2869	2	N	-0-			-0-
01	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	94	1	2777	2	N	-0-			-0-
02	2871	X	2761	-0-	-110	-0-	100	1	2661	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	97	1	2886	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2935	-0-	-35	-0-	107	1	2828	2	N	-0-			-0-
*05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	110	1	2875	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	806	N	756	-0-	-50	-0-	28	1	728	2	N	-0-			-0-
01	806	N	735	-0-	-71	-0-	24	1	711	2	N	-0-			-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	30	1	798	2	N	-0-			-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	45	1	1314	2	N	-0-			-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	42	1	1110	2	N	-0-			-0-
05	899	N	898	-0-	-1	-0-	33	1	865	2	N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	2	N	-0-			-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	N	-0-			-0-
02	319	N	291	-0-	-28	-0-	11	1	280	2	N	-0-			-0-
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	10	1	291	2	N	-0-			-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	2	N	-0-			-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	11	1	293	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	52	1	1372	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	46	1	1360	2	N	-0-			-0-
02	1421	N	1275	-0-	-146	-0-	46	1	1229	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	43	1	1299	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	46	1	1213	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	44	1	1152	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	3	1	1033	3	Y	-0-			-0-
01	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	3	1	1018	3	Y	-0-			-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	2	1	957	3	Y	-0-			-0-
03	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	3	1	1013	3	Y	-0-			-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	3	1	996	3	Y	-0-			-0-
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	3	1	1044	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

12	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	3	1	1125	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	3	1	1086	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	955	-0-	-147	-0-	2	1	953	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	979	-0-	-137	-0-	2	1	977	3	N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	3	1	984	3	N	-0-					-0-
*05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	3	1	1051	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

12	4216	X	4046	-0-	-170	-0-	148	1	3898	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4023	-0-	-255	-0-	131	1	3892	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	3740	-0-	-262	-0-	136	1	3604	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3626	-0-	-652	-0-	118	1	3508	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3727	-0-	-263	-0-	136	1	3591	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3487	-0-	-574	-0-	129	1	3358	2	N	-0-					-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	8	1	2993	3	Y	-0-					-0-
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	8	1	3072	3	Y	-0-					-0-
02	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	7	1	2810	3	Y	-0-					-0-
03	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	7	1	2987	3	Y	-0-					-0-
04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	8	1	2853	3	Y	-0-					-0-
*05	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	8	1	2893	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	3	1	1339	3	Y	-0-					-0-
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	3	1	1334	3	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1237	-0-	-39	-0-	3	1	1234	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	3	1	1307	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	3	1	1271	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	4	1	1267	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	3	1	978	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	944	-0-	-48	-0-	2	1	942	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	893	-0-	-6	-0-	2	1	891	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	961	-0-	-31	-0-	2	1	959	3	Y	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	3	1	936	3	Y	-0-					-0-
*05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	3	1	994	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	4	1	1747	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	4	1	1731	3	N	-0-					-0-
02	1653	N	1651	-0-	-2	-0-	4	1	1647	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	4	1	1715	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	4	1	1670	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	5	1	1748	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	2	1	600	3	Y	-0-					5
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	-0-					5
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	3	Y	-0-					5
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	2	1	637	3	Y	-0-					5
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	1	1	497	3	Y	-0-					5
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					5

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	9	1	3556	3	Y	-0-					-0-
01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	10	1	3757	3	Y	-0-					-0-
02	3480	X	3329	-0-	-151	-0-	8	1	3321	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3338	-0-	-382	-0-	8	1	3330	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3596	-0-	-64	-0-	10	1	3586	3	Y	-0-					-0-
*05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	11	1	3842	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	8	1	3292	3	N	-0-					-0-
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	8	1	3161	3	N	-0-					-0-
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	7	1	3058	3	N	-0-					-0-
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	8	1	3268	3	N	-0-					-0-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	8	1	3147	3	N	-0-					-0-
*05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	9	1	3151	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	3	1	1167	3	N	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	3	1	1105	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	1037	-0-	-7	-0-	3	1	1034	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	3	1	1092	3	N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	3	1	1056	3	N	-0-					-0-
*05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	3	1	1140	3	N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	9	1	3680	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3628	-0-	-30	-0-	9	1	3619	3	Y	-0-					-0-
02	3422	X	3350	-0-	-72	-0-	8	1	3342	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3535	-0-	-123	-0-	9	1	3526	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3282	-0-	-258	-0-	9	1	3273	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3271	-0-	-387	-0-	9	1	3262	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	8	1	3212	3	N	-0-					-0-
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	8	1	3142	3	N	-0-					-0-
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	7	1	3061	3	N	-0-					-0-
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	8	1	3056	3	N	-0-					-0-
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	8	1	2813	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2827	-0-	-25	-0-	8	1	2819	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	9	1	3390	3	N	-0-					-0-
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	9	1	3509	3	N	-0-					-0-
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	8	1	3285	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	9	1	3432	3	N	-0-					-0-
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	9	1	3208	3	N	-0-					-0-
*05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	9	1	3260	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	4	1	1415	3	Y	14					44
							15	9									
01	1581	N	1269	-0-	-312	-0-	3	1	1251	3	Y	14	58	1			-0-
							15	9									
02	1247	N	1158	-0-	-89	-0-	3	1	1152	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1426	N	1151	-0-	-275	-0-	3	1	1148	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1014	-0-	-216	-0-	3	1	1011	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	3	1	1101	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

12	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
01	4247	X	2035	-0-	-2212	-0-	5	1	2030	3	Y	-0-					-0-
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	11	1	4360	3	Y	-0-					-0-
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	11	1	4350	3	Y	-0-					-0-
04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	11	1	4158	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4104	-0-	-484	-0-	11	1	4093	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

12	2077	N	1906	-0-	-171	-0-	5	1	1901	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	5	1	1939	3	N	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	4	1	1791	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	5	1	1803	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1767	-0-	-123	-0-	5	1	1762	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	5	1	1861	3	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	5	1	1902	3	Y	-0-					-0-
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	6	1	2345	3	Y	-0-					-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	5	1	2172	3	Y	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	5	1	2055	3	Y	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	5	1	2023	3	Y	-0-					-0-
*05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	5	1	1937	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	5	1	1910	3	Y	-0-					-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	5	1	1906	3	Y	-0-					-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	4	1	1782	3	Y	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	4	1	1797	3	Y	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	5	1	1798	3	Y	-0-					-0-
*05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	5	1	1872	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	1925	-0-	-1144	-0-	5	1	1920	3	N	-0-			-0-
01	3069	X	2611	-0-	-458	-0-	7	1	2604	3	N	-0-			-0-
02	2842	X	2797	-0-	-45	-0-	7	1	2790	3	N	-0-			-0-
03	3038	X	2946	-0-	-92	-0-	7	1	2939	3	N	-0-			-0-
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	8	1	2909	3	N	-0-			-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	8	1	2968	3	N	-0-			-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	3	1	1233	3	Y	-0-			-0-
01	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	3	1	1249	3	Y	-0-			-0-
02	1189	N	1117	-0-	-72	-0-	3	1	1114	3	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	3	1	1113	3	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	3	1	1060	3	Y	-0-			-0-
05	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	3	1	1126	3	Y	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3508	-0-	-119	-0-	128	1	3380	2	N	-0-			-0-
01	3627	X	3495	-0-	-132	-0-	114	1	3381	2	N	-0-			-0-
02	3306	X	3301	-0-	-5	-0-	120	1	3181	2	N	-0-			-0-
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	116	1	3465	2	N	-0-			-0-
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	134	1	3534	2	N	-0-			-0-
*05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	136	1	3563	2	N	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	4	1	1399	3	N	-0-			-0-
01	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	3	1	1172	3	N	-0-			-0-
02	1189	N	996	-0-	-193	-0-	2	1	994	3	N	-0-			-0-
03	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	3	1	1015	3	N	-0-			-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	3	1	971	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	957	-0-	-97	-0-	3	1	954	3	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	4	1	1458	3	Y	-0-			-0-
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	4	1	1435	3	Y	-0-			-0-
02	1305	N	1281	-0-	-24	-0-	3	1	1278	3	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	3	1	1343	3	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	4	1	1339	3	Y	-0-			-0-
05	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	4	1	1345	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	3	1	1144	3	Y	-0-			-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	3	1	1196	3	Y	-0-			-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	3	1	1289	3	Y	-0-			-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	4	1	1713	3	Y	-0-			-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	4	1	1626	3	Y	-0-			-0-
*05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	4	1	1389	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	237	-0-	-73	-0-	1	1	236	3	Y	-0-					35
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	1	1	263	3	Y	-0-					35
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	2	1	748	3	Y	-0-					35
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	2	1	824	3	Y	-0-					35
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	3	1	945	3	Y	-0-					35
*05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	3	1	1126	3	Y	-0-					35

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	8	1	3158	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2922	-0-	-209	-0-	7	1	2915	3	Y	-0-					-0-
02	2958	X	2743	-0-	-215	-0-	7	1	2736	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	7	1	2899	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	3060	X	2803	-0-	-257	-0-	7	1	2796	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2713	-0-	-449	-0-	8	1	2705	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	42	1	1096	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	42	1	1115	2	N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	36	1	957	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	906	-0-	-241	-0-	36	1	870	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	729	-0-	-381	-0-	27	1	702	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	973	-0-	-81	-0-	36	1	937	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

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

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2915	-0-	-30	-0-	107	1	2808	2	N	-0-					-0-
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	110	1	2917	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	2745	-0-	-10	-0-	100	1	2645	2	N	-0-					-0-
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	118	1	2835	2	N	-0-					-0-
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	104	1	2760	2	N	-0-					-0-
05	2945	N	2911	-0-	-34	-0-	107	1	2804	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	132	1	3483	2	Y	-0-					-0-
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	141	1	3735	2	Y	-0-					-0-
02	3596	X	3590	-0-	-6	-0-	130	1	3460	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3839	-0-	-5	-0-	153	1	3686	2	Y	-0-					-0-
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	140	1	3713	2	Y	-0-					-0-
*05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	143	1	3741	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4841	-0-	-150	-0-	177	1	4664	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	4717	-0-	-491	-0-	172	1	4545	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	4392	-0-	-480	-0-	160	1	4232	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	4686	-0-	-522	-0-	187	1	4499	2	N	-0-			-0-
04	4680	X	4620	-0-	-60	-0-	168	1	4452	2	N	-0-			-0-
05	4836	X	4666	-0-	-170	-0-	172	1	4494	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

12	3317	X	3234	-0-	-83	-0-	118	1	3116	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	3223	-0-	-125	-0-	117	1	3106	2	N	-0-			-0-
02	3132	X	2995	-0-	-137	-0-	109	1	2886	2	N	-0-			-0-
03	3348	X	3225	-0-	-123	-0-	129	1	3096	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	3118	-0-	-122	-0-	114	1	3004	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	3203	-0-	-21	-0-	118	1	3085	2	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	5	1	1875	3	N	-0-			-0-
01	2077	N	1802	-0-	-275	-0-	5	1	1797	3	N	-0-			-0-
02	1914	N	1801	-0-	-113	-0-	4	1	1797	3	N	-0-			-0-
03	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	4	1	1792	3	N	-0-			-0-
04	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	5	1	1689	3	N	-0-			-0-
05	1922	N	1706	-0-	-216	-0-	5	1	1701	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	2	1	745	3	Y	-0-			-0-
01	744	N	521	-0-	-223	-0-	1	1	520	3	Y	-0-			-0-
02	638	N	539	-0-	-99	-0-	1	1	538	3	Y	-0-			-0-
03	744	N	506	-0-	-238	-0-	1	1	505	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	1	1	468	3	Y	-0-			-0-
05	589	N	475	-0-	-114	-0-	1	1	474	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	2	1	597	3	N	-0-			2
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	1	1	539	3	N	-0-			2
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	3	N	-0-			2
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	426	3	N	-0-			2
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	2	1	609	3	N	-0-			2
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	2	1	854	3	N	-0-			2

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	4	1	1501	3	Y	-0-			-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	4	1	1539	3	Y	-0-			-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	4	1	1461	3	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	3	1	1394	3	Y	-0-			-0-
04	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	4	1	1397	3	Y	-0-			-0-
05	1488	N	1181	-0-	-307	-0-	3	1	1178	3	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

12	992	N	803	-0-	-189	-0-	29	1	774	2	N	-0-			-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	32	1	949	2	N	-0-			-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	810	2	N	-0-			-0-
03	806	N	804	-0-	-2	-0-	26	1	778	2	N	-0-			-0-
04	960	N	720	-0-	-240	-0-	26	1	694	2	N	-0-			-0-
05	899	N	675	-0-	-224	-0-	25	1	650	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	51	1	1354	2	N	-0-			-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	51	1	1342	2	N	-0-			-0-
02	1218	N	1183	-0-	-35	-0-	43	1	1140	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	50	1	1208	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1163	-0-	-187	-0-	42	1	1121	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	45	1	1184	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

12	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	79	1	2087	2	N	-0-			-0-
01	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	70	1	2076	2	N	-0-			-0-
02	2059	N	2012	-0-	-47	-0-	73	1	1939	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	69	1	2032	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	1852	-0-	-218	-0-	68	1	1784	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	76	1	1993	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

12	1209	N	713	-0-	-496	-0-	26	1	687	2	N	-0-			-0-
01	1116	N	740	-0-	-376	-0-	27	1	713	2	N	-0-			-0-
02	725	N	511	-0-	-214	-0-	19	1	492	2	N	-0-			-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	30	1	713	2	N	-0-			-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	30	1	786	2	N	-0-			-0-
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	40	1	1049	2	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

12	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	14	1	5464	3	N	-0-			-0-
01	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	15	1	5926	3	N	-0-			-0-
02	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	12	1	5142	3	N	-0-			-0-
03	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	15	1	6192	3	N	-0-			-0-
04	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	15	1	5501	3	N	-0-			-0-
*05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	15	1	5477	3	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

12	4867	X	4673	-0-	-194	-0-	12	1	4661	3	N	-0-			-0-
01	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	12	1	4596	3	N	-0-			-0-
02	4495	X	4334	-0-	-161	-0-	10	1	4324	3	N	-0-			-0-
03	4805	X	4501	-0-	-304	-0-	11	1	4490	3	N	-0-			-0-
04	4620	X	4429	-0-	-191	-0-	12	1	4417	3	N	-0-			-0-
05	4681	X	4484	-0-	-197	-0-	12	1	4472	3	N	-0-			-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

12	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	4	1	1613	3	N	-0-			-0-
01	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	4	1	1589	3	N	-0-			-0-
02	1508	N	1478	-0-	-30	-0-	4	1	1474	3	N	-0-			-0-
03	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	4	1	1557	3	N	-0-			-0-
04	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	4	1	1482	3	N	-0-			-0-
05	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	4	1	1518	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

12	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	37	1	978	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	37	1	992	2	N	-0-			-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	35	1	932	2	N	-0-			-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	41	1	994	2	N	-0-			-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	38	1	1003	2	N	-0-			-0-
*05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	39	1	1007	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	112	1	2942	2	N	-0-					-0-
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	99	1	2931	2	N	-0-					-0-
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	102	1	2699	2	N	-0-					-0-
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	97	1	2899	2	N	-0-					-0-
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	101	1	2672	2	N	-0-					-0-
*05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	110	1	2882	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	4	1	1402	3	Y	-0-					-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	4	1	1401	3	Y	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	3	1	1406	3	Y	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	4	1	1501	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	4	1	1406	3	Y	-0-					-0-
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	4	1	1371	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7439 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	7	1	2865	3	N	-0-					-0-
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	8	1	3114	3	N	-0-					-0-
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	7	1	2860	3	N	-0-					-0-
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	8	1	3043	3	N	-0-					-0-
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	7	1	2708	3	N	-0-					-0-
05	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	8	1	2701	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	3	1	1290	3	Y	-0-					6
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	3	1	1274	3	Y	-0-					6
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	3	1	1183	3	Y	-0-					6
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	3	1	1195	3	Y	-0-					6
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	3	1	1255	3	Y	-0-					6
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	4	1	1281	3	Y	-0-					6

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	975	-0-	-172	-0-	36	1	939	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	717	-0-	-430	-0-	23	1	694	2	N	-0-					-0-
02	986	N	541	-0-	-445	-0-	20	1	521	2	N	-0-					-0-
03	961	N	869	-0-	-92	-0-	28	1	841	2	N	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	51	1	1346	2	N	-0-					-0-
*05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	57	1	1483	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2508	-0-	-96	-0-	92	1	2416	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2469	-0-	-104	-0-	80	1	2389	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2203	-0-	-233	-0-	80	1	2123	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2340	-0-	-171	-0-	76	1	2264	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2297	-0-	-103	-0-	84	1	2213	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	84	1	2195	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	80	1	2103	2	N	-0-					-0-
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	70	1	2078	2	N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	73	1	1946	2	N	-0-					-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	69	1	2060	2	N	-0-					-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	72	1	1899	2	N	-0-					-0-
*05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	93	1	2431	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	55	1	1450	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	49	1	1448	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1326	-0-	-95	-0-	48	1	1278	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1336	-0-	-183	-0-	43	1	1293	2	N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	53	1	1389	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	52	1	1359	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	51	1	1353	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	45	1	1314	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	1265	-0-	-127	-0-	46	1	1219	2	N	-0-					-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	48	1	1433	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	47	1	1244	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	49	1	1283	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	26	1	690	2	N	-0-					-0-
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	25	1	652	2	N	-0-					-0-
02	696	N	627	-0-	-69	-0-	23	1	604	2	N	-0-					-0-
03	713	N	661	-0-	-52	-0-	26	1	635	2	N	-0-					-0-
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	24	1	631	2	N	-0-					-0-
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	25	1	640	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	48	1	1260	2	N	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	45	1	1179	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1064	-0-	-241	-0-	39	1	1025	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	48	1	1143	2	N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	44	1	1161	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	40	1	1038	2	N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	11	1	4213	3	Y	-0-					-0-
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	10	1	4083	3	Y	-0-					-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	10	1	4001	3	Y	-0-					-0-
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	11	1	4269	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3835	-0-	-95	-0-	10	1	3825	3	Y	-0-					-0-
*05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	12	1	4194	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	5	1	1950	3	N	-0-			-0-
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	5	1	2035	3	N	-0-			-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	5	1	1871	3	N	-0-			-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	5	1	1956	3	N	-0-			-0-
04	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	5	1	1877	3	N	-0-			-0-
05	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	5	1	1857	3	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	13	1	5288	3	Y	-0-			-0-
01	5518	X	5216	-0-	-302	-0-	13	1	5203	3	Y	-0-			-0-
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	13	1	5209	3	Y	-0-			-0-
03	5487	X	5201	-0-	-286	-0-	13	1	5188	3	Y	-0-			-0-
04	5280	X	5218	-0-	-62	-0-	14	1	5204	3	Y	-0-			-0-
05	5580	X	5382	-0-	-198	-0-	15	1	5367	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	2	1	890	3	N	-0-			-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	2	1	829	3	N	-0-			-0-
02	841	N	811	-0-	-30	-0-	2	1	809	3	N	-0-			-0-
03	899	N	860	-0-	-39	-0-	2	1	858	3	N	-0-			-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	2	1	840	3	N	-0-			-0-
05	868	N	867	-0-	-1	-0-	2	1	865	3	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	12	1	4742	3	Y	-0-			-0-
01	4836	X	4732	-0-	-104	-0-	12	1	4720	3	Y	-0-			-0-
02	4524	X	4390	-0-	-134	-0-	11	1	4379	3	Y	-0-			-0-
03	4836	X	4536	-0-	-300	-0-	11	1	4525	3	Y	-0-			-0-
04	4590	X	4300	-0-	-290	-0-	11	1	4289	3	Y	-0-			-0-
05	4743	X	4377	-0-	-366	-0-	12	1	4365	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	5	1	2015	3	N	-0-			-0-
01	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	5	1	1978	3	N	-0-			-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	5	1	1864	3	N	-0-			-0-
03	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	5	1	2002	3	N	-0-			-0-
04	1920	N	1900	-0-	-20	-0-	5	1	1895	3	N	-0-			-0-
*05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	6	1	2024	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	90	1	2363	2	Y	-0-			-0-
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	75	1	2248	2	Y	-0-			-0-
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	79	1	2106	2	Y	-0-			-0-
03	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	70	1	2102	2	Y	-0-			-0-
04	2220	N	2057	-0-	-163	-0-	75	1	1982	2	Y	-0-			-0-
05	2294	N	1996	-0-	-298	-0-	74	1	1922	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	13	1	5020	3	N	-0-					-0-
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	13	1	4936	3	N	-0-					-0-
02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	10	1	4295	3	N	-0-					-0-
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	12	1	4990	3	N	-0-					-0-
04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	12	1	4659	3	N	-0-					-0-
*05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	13	1	4613	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	2	1	601	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	1	1	559	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	1	1	579	3	Y	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	2	1	554	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	2	1	564	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	323	-0-	-25	-0-	1	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	1	1	353	3	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	338	3	Y	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	1	1	346	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2746	-0-	-75	-0-	7	1	2739	3	N	-0-					-0-
01	2759	N	2707	-0-	-52	-0-	7	1	2700	3	N	-0-					-0-
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	6	1	2539	3	N	-0-					-0-
03	2759	N	2758	-0-	-1	-0-	7	1	2751	3	N	-0-					-0-
04	2610	N	2586	-0-	-24	-0-	7	1	2579	3	N	-0-					-0-
05	2728	N	2610	-0-	-118	-0-	7	1	2603	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	77	1	2016	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	1904	-0-	-514	-0-	62	1	1842	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	1514	-0-	-574	-0-	55	1	1459	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1213	-0-	-895	-0-	39	1	1174	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1072	-0-	-758	-0-	39	1	1033	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	955	-0-	-657	-0-	35	1	920	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	42	1	1099	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	34	1	1010	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	980	-0-	-122	-0-	36	1	944	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	958	-0-	-189	-0-	31	1	927	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	985	-0-	-35	-0-	36	1	949	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	39	1	1012	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	646	-0-	-36	-0-	2	1	644	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	646	-0-	-5	-0-	2	1	644	3	Y	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	2	1	767	3	Y	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	2	1	967	3	Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	3	1	975	3	Y	-0-					-0-
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	3	1	929	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	904	1	5017	2	N	-0-					-0-
01	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	880	1	4959	2	N	-0-					-0-
02	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	833	1	4416	2	N	-0-					-0-
03	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	858	1	4852	2	N	-0-					-0-
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	871	1	4780	2	N	-0-					-0-
*05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	895	1	4874	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	13	1	5254	3	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4958	-0-	-188	-0-	13	1	4945	3	Y	-0-					-0-
02	4814	X	4460	-0-	-354	-0-	11	1	4449	3	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4649	-0-	-497	-0-	12	1	4637	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4794	-0-	-186	-0-	13	1	4781	3	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4740	-0-	-406	-0-	13	1	4727	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2489	-0-	-177	-0-	6	1	2483	3	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2507	-0-	-97	-0-	6	1	2501	3	Y	-0-					-0-
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	6	1	2431	3	Y	-0-					-0-
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	6	1	2555	3	Y	-0-					-0-
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	7	1	2583	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2465	-0-	-139	-0-	7	1	2458	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	10	1	3967	3	N	-0-					-0-
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	10	1	3952	3	N	-0-					-0-
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	9	1	3645	3	N	-0-					-0-
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	9	1	3685	3	N	-0-					-0-
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	10	1	3599	3	N	-0-					-0-
*05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	11	1	3835	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	6	1	2505	3	Y	-0-					-0-
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	7	1	2578	3	Y	-0-					-0-
02	2494	N	2296	-0-	-198	-0-	6	1	2290	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	6	1	2455	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2347	-0-	-143	-0-	6	1	2341	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2267	-0-	-182	-0-	6	1	2261	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	42	1	1112	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	38	1	1111	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	1053	-0-	-20	-0-	38	1	1015	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	36	1	1083	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	39	1	1031	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	41	1	1066	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	16	1	6461	3	Y	-0-					-0-
01	6820	X	6314	-0-	-506	-0-	16	1	6298	3	Y	-0-					-0-
02	6380	X	5748	-0-	-632	-0-	14	1	5734	3	Y	-0-					-0-
03	6820	X	6111	-0-	-709	-0-	15	1	6096	3	Y	-0-					-0-
04	6270	X	5728	-0-	-542	-0-	15	1	5713	3	Y	-0-					-0-
05	6479	X	5648	-0-	-831	-0-	16	1	5632	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3132	-0-	-216	-0-	8	1	3124	3	N	-0-					-0-
01	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	8	1	3238	3	N	-0-					-0-
02	3045	X	2864	-0-	-181	-0-	7	1	2857	3	N	-0-					-0-
03	3255	X	3006	-0-	-249	-0-	7	1	2999	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	8	1	2976	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	3022	-0-	-233	-0-	8	1	3014	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	4	1	1475	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	4	1	1405	3	N	-0-					-0-
02	1421	N	1253	-0-	-168	-0-	3	1	1250	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	3	1	1307	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	3	1	1254	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	4	1	1291	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	14	1	365	2	Y	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	12	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	329	-0-	-19	-0-	12	1	317	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	12	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	394	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	11	1	293	2	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	9	1	3435	3	Y	-0-					20
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	9	1	3356	3	Y	-0-					20
02	3103	X	3101	-0-	-2	-0-	7	1	3094	3	Y	-0-					20
03	3317	X	3291	-0-	-26	-0-	8	1	3283	3	Y	-0-					20
04	3210	X	3137	-0-	-73	-0-	8	1	3129	3	Y	-0-					20
05	3317	X	3205	-0-	-112	-0-	9	1	3196	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	4	1	1461	3	Y	-0-					2
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	4	1	1437	3	Y	-0-					2
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	3	1	1328	3	Y	-0-					2
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	4	1	1438	3	Y	-0-					2
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	4	1	1308	3	Y	-0-					2
*05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	4	1	1450	3	Y	-0-					2

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	9	1	3554	3	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	9	1	3546	3	Y	-0-					-0-
02	3364	X	3283	-0-	-81	-0-	8	1	3275	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3531	-0-	-34	-0-	9	1	3522	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3406	-0-	-44	-0-	9	1	3397	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3439	-0-	-126	-0-	10	1	3429	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

12	4743	X	4741	-0-	-2	-0-	173	1	4568	2	N	-0-					-0-
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	171	1	4520	2	N	-0-					-0-
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	158	1	4179	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4589	-0-	-154	-0-	183	1	4406	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4424	-0-	-166	-0-	161	1	4263	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4522	-0-	-221	-0-	167	1	4355	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

12	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	69	1	1826	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	61	1	1787	2	Y	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	67	1	1778	2	Y	-0-					-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	67	1	1974	2	Y	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	69	1	1812	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1894	-0-	-90	-0-	70	1	1824	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

12	3227	X	2908	-0-	-319	-0-	595	1	2313	3	Y	-0-					-0-
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	594	1	2021	3	Y	-0-					-0-
02	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	555	1	1763	3	Y	-0-					-0-
03	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	594	1	1951	3	Y	-0-					-0-
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	574	1	1531	3	Y	-0-					-0-
*05	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	594	1	1641	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

12	5301	X	4799	-0-	-502	-0-	176	1	4623	2	Y	-0-					-0-
01	5270	X	4739	-0-	-531	-0-	155	1	4584	2	Y	-0-					-0-
02	4843	X	4524	-0-	-319	-0-	164	1	4360	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4785	-0-	-206	-0-	156	1	4629	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4573	-0-	-257	-0-	167	1	4406	2	Y	-0-					-0-
*05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	180	1	4702	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	9573	-0-	-347	-0-	350	1	9223	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	9590	-0-	-330	-0-	312	1	9278	2	N	-0-					-0-
02	9251	X	8881	-0-	-370	-0-	323	1	8558	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	9410	-0-	-262	-0-	375	1	9035	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	9129	-0-	-231	-0-	333	1	8796	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	9437	-0-	-142	-0-	348	1	9089	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	3	1	1073	3	Y	-0-					-0-
*11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	3	1	1026	3	Y	-0-					-0-
*12	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	3	1	1058	3	Y	-0-					-0-
*01	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	3	1	1048	3	Y	-0-					-0-
*02	986	N	947	-0-	-39	-0-	2	1	945	3	Y	-0-					-0-
*03	1054	N	861	-0-	-193	-0-	2	1	859	3	Y	-0-					-0-
*04	1020	N	837	-0-	-183	-0-	2	1	835	3	Y	-0-					-0-
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	3	1	1076	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	118	1	3108	2	N	-0-					-0-
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	104	1	3088	2	N	-0-					-0-
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	103	1	2731	2	N	-0-					-0-
03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	101	1	2985	2	N	-0-					-0-
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	111	1	2928	2	N	-0-					-0-
*05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	114	1	2979	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	9	1	3383	3	N	-0-					-0-
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	8	1	3106	3	N	-0-					-0-
02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	7	1	2929	3	N	-0-					-0-
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	8	1	3255	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	8	1	3022	3	N	-0-					-0-
*05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	9	1	3135	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	905	-0-	-56	-0-	2	1	218	2	Y	14					14
							670	3	15	9							
01	930	N	925	-0-	-5	-0-	2	1	228	2	Y	-0-	10	1			4
							695	3									
02	870	N	862	-0-	-8	-0-	2	1	211	2	Y	5	1	1			8
							643	3	6	9							
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	2	1	212	2	Y	4	12	1			-0-
							647	3	4	9							
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	2	1	206	2	Y	-0-					-0-
							627	3									
05	930	N	908	-0-	-22	-0-	2	1	223	2	Y	8	8	1			-0-
							674	3	9	9							

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1390	3	33	9	Y	30	1	1			29
01	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1317	3			Y	-0-	29	1			-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1264	3	23	9	Y	21	1	1			20
03	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	1327	3	21	9	Y	19	21	1			18
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1387	3	3	9	Y	3	21	1			-0-
*05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1461	3	26	9	Y	24					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3315	-0-	-312	-0-	121	1	3194	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3336	-0-	-291	-0-	109	1	3227	2	N	-0-					-0-
02	3393	X	2997	-0-	-396	-0-	109	1	2888	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3296	-0-	-207	-0-	107	1	3189	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3024	-0-	-216	-0-	110	1	2914	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	111	1	2896	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

12	4929	X	4841	-0-	-88	-0-	16	1	4823	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
01	4929	X	4903	-0-	-26	-0-	16	1	4809	3	Y	71	71	1			13
							78	9									
02	4611	X	4500	-0-	-111	-0-	14	1	4482	3	Y	4	4	1			13
							4	9									
03	4929	X	4780	-0-	-149	-0-	16	1	4716	3	Y	44	44	1			13
							48	9									
04	4740	X	4543	-0-	-197	-0-	16	1	4527	3	Y	-0-					13
05	4898	X	4657	-0-	-241	-0-	17	1	4640	3	Y	-0-					13

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	6	1	2542	3	N	-0-					-0-
01	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	6	1	2402	3	N	-0-					-0-
02	2175	N	2037	-0-	-138	-0-	5	1	2032	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2179	-0-	-363	-0-	5	1	2174	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2192	-0-	-148	-0-	6	1	2186	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	1844	-0-	-326	-0-	5	1	1839	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	5	1	2081	3	N	-0-					-0-
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	5	1	2023	3	N	-0-					-0-
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	5	1	1870	3	N	-0-					-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	5	1	1803	3	N	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	5	1	1914	3	N	-0-					-0-
*05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	6	1	1968	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	67	1	1756	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	59	1	1751	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	61	1	1623	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	58	1	1724	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1692	-0-	-48	-0-	62	1	1630	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	65	1	1684	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	4	1	1572	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	4	1	1525	3	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1484	-0-	-53	-0-	4	1	1480	3	Y	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	4	1	1606	3	Y	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	4	1	1559	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1375	-0-	-206	-0-	4	1	1371	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	10	1	3805	3	N	-0-					-0-
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	9	1	3721	3	N	-0-					-0-
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	9	1	3646	3	N	-0-					-0-
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	10	1	3931	3	N	-0-					-0-
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	9	1	3532	3	N	-0-					-0-
*05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	12	1	4234	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	11	1	4471	3	Y	-0-					-0-
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	11	1	4408	3	Y	-0-					-0-
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	11	1	4395	3	Y	-0-					-0-
03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	11	1	4613	3	Y	-0-					-0-
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	12	1	4410	3	Y	-0-					-0-
*05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	12	1	4357	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2373	-0-	-45	-0-	6	1	2367	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	2374	-0-	-75	-0-	6	1	2368	3	N	-0-					-0-
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	5	1	2214	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2366	-0-	-21	-0-	6	1	2360	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	2288	-0-	-22	-0-	6	1	2282	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	7	1	2338	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	57	1	1498	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	50	1	1495	2	Y	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	54	1	1437	2	Y	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	56	1	1656	2	Y	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	61	1	1612	2	Y	-0-					-0-
*05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	65	1	1709	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3692	-0-	-183	-0-	135	1	3557	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3619	-0-	-132	-0-	118	1	3501	2	Y	-0-					-0-
02	3451	X	3267	-0-	-184	-0-	119	1	3148	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3606	-0-	-83	-0-	117	1	3489	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3378	-0-	-192	-0-	123	1	3255	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	131	1	3427	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	1	1	447	3	N	-0-			-0-
01	496	N	450	-0-	-46	-0-	1	1	449	3	N	-0-			-0-
02	435	N	412	-0-	-23	-0-	1	1	411	3	N	-0-			-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	1	1	501	3	N	-0-			-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	1	1	459	3	N	-0-			-0-
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	1	1	483	3	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

12	2542	N	2362	-0-	-180	-0-	86	1	2276	2	N	-0-			-0-
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	79	1	2341	2	N	-0-			-0-
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	82	1	2182	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	76	1	2265	2	N	-0-			-0-
04	2340	N	2238	-0-	-102	-0-	82	1	2156	2	N	-0-			-0-
05	2418	N	2271	-0-	-147	-0-	84	1	2187	2	N	-0-			-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

12	3091	N	3089	-0-	-2	-0-	8	1	3081	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	3046	-0-	-54	-0-	8	1	3038	3	N	-0-			-0-
02	2900	N	2892	-0-	-8	-0-	7	1	2885	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3064	-0-	-36	-0-	8	1	3056	3	N	-0-			-0-
04	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	8	1	2980	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3068	-0-	-32	-0-	9	1	3059	3	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	86	1	2272	2	N	-0-			-0-
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	84	1	2220	2	N	-0-			-0-
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	77	1	2036	2	N	-0-			-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	89	1	2139	2	N	-0-			-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	77	1	2045	2	N	-0-			-0-
*05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	80	1	2084	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

12	3100	X	2804	-0-	-296	-0-	103	1	2701	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	2791	-0-	-309	-0-	102	1	2689	2	N	-0-			-0-
02	2900	X	2590	-0-	-310	-0-	94	1	2496	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2749	-0-	-320	-0-	110	1	2639	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	2652	-0-	-198	-0-	97	1	2555	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	2728	-0-	-62	-0-	101	1	2627	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	10	1	3886	3	Y	-0-			-0-
01	3875	X	3838	-0-	-37	-0-	10	1	3828	3	Y	-0-			-0-
02	3625	X	3551	-0-	-74	-0-	9	1	3542	3	Y	-0-			-0-
03	3875	X	3716	-0-	-159	-0-	9	1	3707	3	Y	-0-			-0-
04	3750	X	3615	-0-	-135	-0-	10	1	3605	3	Y	-0-			-0-
05	3875	X	3691	-0-	-184	-0-	10	1	3681	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	3	1	1076	3	Y	-0-			-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	3	1	1057	3	Y	-0-			-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	2	1	983	3	Y	-0-			-0-
03	1023	N	941	-0-	-82	-0-	2	1	939	3	Y	-0-			-0-
04	990	N	922	-0-	-68	-0-	2	1	920	3	Y	-0-			-0-
05	1023	N	918	-0-	-105	-0-	3	1	915	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	7	1	2896	3	Y	-0-					-0-
01	2945	N	2852	-0-	-93	-0-	7	1	2845	3	Y	-0-					-0-
02	2697	N	2586	-0-	-111	-0-	6	1	2580	3	Y	-0-					-0-
03	2914	N	1915	-0-	-999	-0-	5	1	1910	3	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2030	-0-	-730	-0-	5	1	2025	3	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2405	-0-	-354	-0-	7	1	2398	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	5094	-0-	-21	-0-	13	1	5081	3	Y	-0-					-0-
01	5115	X	5058	-0-	-57	-0-	13	1	5045	3	Y	-0-					-0-
02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	12	1	4785	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	5061	-0-	-23	-0-	13	1	5048	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4790	-0-	-130	-0-	13	1	4777	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4926	-0-	-189	-0-	14	1	4912	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	5959	-0-	-489	-0-	15	1	5944	3	N	-0-					-0-
01	6448	X	5962	-0-	-486	-0-	15	1	5947	3	N	-0-					-0-
02	6032	X	5425	-0-	-607	-0-	13	1	5412	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5653	-0-	-795	-0-	14	1	5639	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	5611	-0-	-329	-0-	15	1	5596	3	N	-0-					-0-
05	5952	X	5471	-0-	-481	-0-	15	1	5456	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	14	1	5562	3	Y	-0-					-0-
01	5549	X	5357	-0-	-192	-0-	14	1	5343	3	Y	-0-					-0-
02	5133	X	4977	-0-	-156	-0-	12	1	4965	3	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5215	-0-	-365	-0-	13	1	5202	3	Y	-0-					-0-
04	5400	X	5115	-0-	-285	-0-	14	1	5101	3	Y	-0-					-0-
05	5580	X	5236	-0-	-344	-0-	15	1	5221	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2389	-0-	-29	-0-	6	1	2383	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	2350	-0-	-99	-0-	6	1	2344	3	N	-0-					-0-
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	5	1	2250	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	6	1	2317	3	N	-0-					-0-
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	6	1	2305	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	7	1	2325	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3476	-0-	-89	-0-	9	1	3467	3	N	-0-					-0-
01	3658	X	3513	-0-	-145	-0-	9	1	3504	3	N	-0-					-0-
02	3422	X	3255	-0-	-167	-0-	8	1	3247	3	N	-0-					-0-
03	3658	X	3252	-0-	-406	-0-	8	1	3244	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	3313	-0-	-77	-0-	9	1	3304	3	N	-0-					-0-
05	3503	X	3296	-0-	-207	-0-	9	1	3287	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	8	1	3208	3	N	-0-					-0-
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	8	1	3188	3	N	-0-					-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	7	1	2972	3	N	-0-					-0-
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	8	1	3137	3	N	-0-					-0-
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	8	1	2986	3	N	-0-					-0-
*05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	9	1	3250	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	8	1	2993	3	Y	-0-			-0-
01	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	8	1	2972	3	Y	-0-			-0-
02	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	7	1	2795	3	Y	-0-			-0-
03	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	7	1	2940	3	Y	-0-			-0-
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	7	1	2660	3	Y	-0-			-0-
05	2945	N	2825	-0-	-120	-0-	8	1	2817	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	8	1	3155	3	Y	-0-			-0-
01	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	8	1	3076	3	Y	-0-			-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	8	1	3338	3	Y	-0-			-0-
03	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	8	1	3157	3	Y	-0-			-0-
04	3150	X	2983	-0-	-167	-0-	8	1	2975	3	Y	-0-			-0-
05	3255	X	3083	-0-	-172	-0-	9	1	3074	3	Y	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3252	-0-	-34	-0-	8	1	3244	3	N	-0-			-0-
01	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	8	1	3203	3	N	-0-			-0-
02	3132	X	2950	-0-	-182	-0-	7	1	2943	3	N	-0-			-0-
03	3348	X	2896	-0-	-452	-0-	7	1	2889	3	N	-0-			-0-
04	3180	X	3073	-0-	-107	-0-	8	1	3065	3	N	-0-			-0-
05	3255	X	3087	-0-	-168	-0-	9	1	3078	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	3	N	-0-			-0-
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	1	1	396	3	N	-0-			-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	1	1	540	3	N	-0-			-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	2	1	783	3	N	-0-			-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	2	1	824	3	N	-0-			-0-
*05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	3	1	984	3	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4215	-0-	-156	-0-	11	1	4204	3	Y	-0-			-0-
01	4371	X	3951	-0-	-420	-0-	10	1	3941	3	Y	-0-			-0-
02	4089	X	3877	-0-	-212	-0-	9	1	3868	3	Y	-0-			-0-
03	4371	X	3952	-0-	-419	-0-	10	1	3942	3	Y	-0-			-0-
04	4230	X	4141	-0-	-89	-0-	11	1	4130	3	Y	-0-			-0-
05	4216	X	3890	-0-	-326	-0-	11	1	3879	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	1	1	488	3	N	-0-			-0-
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	1	1	485	3	N	-0-			-0-
02	493	N	461	-0-	-32	-0-	1	1	460	3	N	-0-			-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	1	1	497	3	N	-0-			-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	1	1	492	3	N	-0-			-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	3	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2883	N	2723	-0-	-160	-0-	7	1	2716	3	N	-0-			-0-
01	2883	N	2683	-0-	-200	-0-	7	1	2676	3	N	-0-			-0-
02	2610	N	2341	-0-	-269	-0-	6	1	2335	3	N	-0-			-0-
03	2728	N	2048	-0-	-680	-0-	5	1	2043	3	N	-0-			-0-
04	2610	N	1982	-0-	-628	-0-	5	1	1977	3	N	-0-			-0-
05	2511	N	2114	-0-	-397	-0-	6	1	2108	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	11	1	4509	3	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4453	-0-	-73	-0-	11	1	4442	3	Y	-0-					-0-
02	4234	X	4192	-0-	-42	-0-	10	1	4182	3	Y	-0-					-0-
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	12	1	4810	3	Y	-0-					-0-
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	12	1	4450	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
05	4526	X	4522	-0-	-4	-0-	13	1	4509	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	8	1	3304	3	N	-0-					-0-
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	9	1	3497	3	N	-0-					-0-
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	8	1	3170	3	N	-0-					-0-
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	8	1	3311	3	N	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	8	1	3161	3	N	-0-					-0-
*05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	9	1	3243	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	71	1	1877	2	Y	-0-					-0-
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	73	1	2167	2	Y	-0-					-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	79	1	2084	2	Y	-0-					-0-
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	74	1	2206	2	Y	-0-					-0-
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	81	1	2143	2	Y	-0-					-0-
*05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	84	1	2184	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	113	1	2978	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3105	-0-	-119	-0-	101	1	3004	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	2827	-0-	-189	-0-	103	1	2724	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2996	-0-	-166	-0-	97	1	2899	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2950	-0-	-110	-0-	108	1	2842	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3031	-0-	-69	-0-	112	1	2919	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
*05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	727	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

12	2573	N	2382	-0-	-191	-0-	87	1	2295	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2354	-0-	-219	-0-	86	1	2268	2	N	-0-					-0-
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	90	1	2377	2	N	-0-					-0-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	105	1	2533	2	N	-0-					-0-
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	88	1	2323	2	N	-0-					-0-
*05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	97	1	2535	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

12	3999	X	3918	-0-	-81	-0-	143	1	3775	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	143	1	3785	2	N	-0-					-0-
02	3770	X	3602	-0-	-168	-0-	131	1	3471	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3856	-0-	-174	-0-	154	1	3702	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3730	-0-	-170	-0-	136	1	3594	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3807	-0-	-130	-0-	140	1	3667	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

12	9424	X	9058	-0-	-366	-0-	331	1	8727	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	8953	-0-	-378	-0-	326	1	8627	2	N	-0-					-0-
02	8613	X	8278	-0-	-335	-0-	301	1	7977	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	8820	-0-	-325	-0-	352	1	8468	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	8433	-0-	-417	-0-	307	1	8126	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	8648	-0-	-404	-0-	319	1	8329	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

12	5642	X	5125	-0-	-517	-0-	187	1	4938	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5145	-0-	-435	-0-	168	1	4977	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	4843	-0-	-290	-0-	176	1	4667	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5135	-0-	-321	-0-	167	1	4968	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4967	-0-	-313	-0-	181	1	4786	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4874	-0-	-303	-0-	180	1	4694	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

12	4526	X	4458	-0-	-68	-0-	11	1	4447	3	N	-0-					-0-
01	4526	X	4361	-0-	-165	-0-	11	1	4350	3	N	-0-					-0-
02	4234	X	4137	-0-	-97	-0-	10	1	4127	3	N	-0-					-0-
03	4526	X	4376	-0-	-150	-0-	11	1	4365	3	N	-0-					-0-
04	4380	X	4287	-0-	-93	-0-	11	1	4276	3	N	-0-					-0-
*05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	13	1	4491	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2970	-0-	-316	-0-	109	1	2861	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3025	-0-	-261	-0-	98	1	2927	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2637	-0-	-263	-0-	96	1	2541	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	92	1	2730	2	N	-0-					-0-
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	113	1	2993	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2493	-0-	-545	-0-	92	1	2401	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

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

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	687	-0-	-57	-0-	2	1	685	3	N	-0-					-0-
01	744	N	562	-0-	-182	-0-	1	1	561	3	N	-0-					-0-
02	696	N	528	-0-	-168	-0-	1	1	527	3	N	-0-					-0-
03	682	N	505	-0-	-177	-0-	1	1	504	3	N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	474	3	N	-0-					-0-
05	558	N	456	-0-	-102	-0-	1	1	455	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	12	1	4536	3	N	-0-					-0-
01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	11	1	4446	3	N	-0-					-0-
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	10	1	4175	3	N	-0-					-0-
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	11	1	4420	3	N	-0-					-0-
04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	11	1	4237	3	N	-0-					-0-
*05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	12	1	4256	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	105	1	2755	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2804	-0-	-234	-0-	102	1	2702	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2605	-0-	-237	-0-	95	1	2510	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2938	-0-	-100	-0-	117	1	2821	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2919	-0-	-21	-0-	106	1	2813	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2812	-0-	-40	-0-	104	1	2708	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	5	1	1881	3	N	-0-					-0-
01	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	5	1	1856	3	N	-0-					-0-
02	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	4	1	1685	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	5	1	1864	3	N	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	5	1	1780	3	N	-0-					-0-
*05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	5	1	1828	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	8	1	3205	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	8	1	3134	3	Y	-0-					-0-
02	3045	X	2879	-0-	-166	-0-	7	1	2872	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3086	-0-	-169	-0-	8	1	3078	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3023	-0-	-127	-0-	8	1	3015	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	8	1	2967	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1905	3	28	9	Y	25	46	1			9
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1275	3	11	9	Y	10	4	1			15
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	626	3	8	9	Y	7	21	1			1
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	551	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					1
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					1

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	56	1	1507	2	N	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	56	1	1421	2	N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	52	1	1254	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	56	1	1282	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	53	1	1247	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	56	1	1276	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	102	1	2495	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	104	1	2502	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2401	-0-	-35	-0-	102	1	2299	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	103	1	2435	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2480	-0-	-40	-0-	102	1	2378	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	102	1	2471	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4247	-0-	-186	-0-	374	1	3873	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	373	1	3853	2	Y	-0-					-0-
02	4118	X	3918	-0-	-200	-0-	334	1	3584	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4222	-0-	-149	-0-	355	1	3867	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4032	-0-	-138	-0-	333	1	3699	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	4130	-0-	-117	-0-	333	1	3797	2	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	96	1	2531	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	85	1	2524	2	N	-0-					-0-
02	2494	N	2420	-0-	-74	-0-	88	1	2332	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	84	1	2485	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	90	1	2382	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2524	-0-	-49	-0-	93	1	2431	2	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	840	-0-	-59	-0-	2	1	838	3	N	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	2	1	843	3	N	-0-					-0-
02	725	N	717	-0-	-8	-0-	2	1	715	3	N	-0-					-0-
03	837	N	693	-0-	-144	-0-	2	1	691	3	N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	2	1	823	3	N	-0-					-0-
*05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	2	1	823	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2831	-0-	-331	-0-	104	1	2727	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2844	-0-	-318	-0-	93	1	2751	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2706	-0-	-107	-0-	98	1	2608	2	N	-0-					-0-
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	96	1	2854	2	N	-0-					-0-
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	104	1	2748	2	N	-0-					-0-
*05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	107	1	2799	2	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	449	-0-	-140	-0-	1	1	448	3	Y	-0-					5
01	589	N	422	-0-	-167	-0-	1	1	421	3	Y	-0-					5
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	2	1	646	3	Y	-0-					5
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	3	1	1030	3	Y	-0-					5
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	3	1	1161	3	Y	-0-					5
*05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	3	1	1196	3	Y	-0-					5

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	26	1	671	2	N	-0-					-0-
01	713	N	703	-0-	-10	-0-	23	1	680	2	N	-0-					-0-
02	667	N	657	-0-	-10	-0-	24	1	633	2	N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	23	1	668	2	N	-0-					-0-
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	24	1	640	2	N	-0-					-0-
05	713	N	693	-0-	-20	-0-	26	1	667	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	125	1	3285	2	N	-0-					-0-
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	111	1	3280	2	N	-0-					-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	114	1	3014	2	N	-0-					-0-
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	111	1	3316	2	N	-0-					-0-
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	119	1	3155	2	N	-0-					-0-
*05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	125	1	3266	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	18	1	7219	3	Y	-0-					-0-
01	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	18	1	7228	3	Y	-0-					-0-
02	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	16	1	6730	3	Y	-0-					-0-
03	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	18	1	7157	3	Y	-0-					-0-
04	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	18	1	6887	3	Y	-0-					-0-
*05	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	20	1	7040	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	49	1	1283	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	47	1	1251	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1188	-0-	-88	-0-	43	1	1145	2	N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	54	1	1289	2	N	-0-					-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	47	1	1241	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	47	1	1218	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5698	-0-	-533	-0-	416	1	5282	3	N	-0-					-0-
01	6231	X	4800	-0-	-1431	-0-	414	1	4386	3	N	-0-					-0-
02	5829	X	4808	-0-	-1021	-0-	388	1	4420	3	N	-0-					-0-
03	5797	X	5128	-0-	-669	-0-	415	1	4713	3	N	-0-					-0-
04	5610	X	4852	-0-	-758	-0-	402	1	4450	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	5393	-0-	-311	-0-	417	1	4976	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	82	1	2154	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	73	1	2152	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	2045	-0-	-14	-0-	74	1	1971	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	69	1	2072	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2005	-0-	-155	-0-	73	1	1932	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2085	-0-	-116	-0-	77	1	2008	2	N	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	1735	-0-	-776	-0-	4	1	1731	3	N	-0-					-0-
01	2511	X	1170	-0-	-1341	-0-	3	1	1167	3	N	-0-					-0-
02	2349	X	1152	-0-	-1197	-0-	3	1	1149	3	N	-0-					-0-
03	2511	X	1098	-0-	-1413	-0-	3	1	1095	3	N	-0-					-0-
04	1680	X	1257	-0-	-423	-0-	3	1	1254	3	N	-0-					-0-
*05	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	5	1	1768	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3120	X	2917	-0-	-203	-0-	7	1	2910	3	N	-0-					-0-
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	8	1	3082	3	N	-0-					-0-
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	7	1	2875	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2922	-0-	-116	-0-	7	1	2915	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2776	-0-	-164	-0-	7	1	2769	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	8	1	2736	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5416	-0-	-164	-0-	198	1	5218	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5352	-0-	-228	-0-	174	1	5178	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	4939	-0-	-281	-0-	179	1	4760	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5312	-0-	-268	-0-	173	1	5139	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5071	-0-	-179	-0-	185	1	4886	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5171	-0-	-254	-0-	191	1	4980	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	30	1	778	2	N	-0-			-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	14	1	648	2	N	-0-			-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	532	2	N	-0-			-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	13	1	592	2	N	-0-			-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	20	1	535	2	N	-0-			-0-
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	22	1	568	2	N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	135	1	3557	2	Y	-0-			-0-
01	3658	X	3644	-0-	-14	-0-	118	1	3526	2	Y	-0-			-0-
02	3422	X	3374	-0-	-48	-0-	123	1	3251	2	Y	-0-			-0-
03	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	117	1	3488	2	Y	-0-			-0-
04	3540	X	3472	-0-	-68	-0-	127	1	3345	2	Y	-0-			-0-
05	3658	X	3554	-0-	-104	-0-	131	1	3423	2	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	2	1	710	3	Y	-0-			-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	2	1	653	3	Y	-0-			-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	2	1	789	3	Y	-0-			-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	2	1	938	3	Y	-0-			-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	2	1	727	3	Y	-0-			-0-
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	2	1	702	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	3	1	1106	3	Y	-0-			-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	3	1	1148	3	Y	-0-			-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	3	1	1050	3	Y	-0-			-0-
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	3	1	1086	3	Y	-0-			-0-
04	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	3	1	1017	3	Y	-0-			-0-
05	1116	N	899	-0-	-217	-0-	3	1	896	3	Y	-0-			-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	7	1	2856	3	N	-0-			-0-
01	2852	N	2802	-0-	-50	-0-	7	1	2795	3	N	-0-			-0-
02	2668	N	2619	-0-	-49	-0-	6	1	2613	3	N	-0-			-0-
03	2852	N	2801	-0-	-51	-0-	7	1	2794	3	N	-0-			-0-
04	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	7	1	2724	3	N	-0-			-0-
*05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	8	1	2808	3	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	96	1	2531	2	N	-0-			-0-
01	2604	N	2559	-0-	-45	-0-	84	1	2475	2	N	-0-			-0-
02	2552	N	2447	-0-	-105	-0-	89	1	2358	2	N	-0-			-0-
03	2635	N	2628	-0-	-7	-0-	86	1	2542	2	N	-0-			-0-
04	2490	N	2483	-0-	-7	-0-	91	1	2392	2	N	-0-			-0-
05	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	95	1	2481	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2565	-0-	-70	-0-	94	1	2471	2	N	-0-			-0-
01	3069	X	2766	-0-	-303	-0-	90	1	2676	2	N	-0-			-0-
02	2871	X	2456	-0-	-415	-0-	89	1	2367	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	94	1	2810	2	N	-0-			-0-
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	103	1	2726	2	N	-0-			-0-
*05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	106	1	2770	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	128	1	3359	2	N	-0-					-0-
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	125	1	3325	2	N	-0-					-0-
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	117	1	3097	2	N	-0-					-0-
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	136	1	3266	2	N	-0-					-0-
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	120	1	3162	2	N	-0-					-0-
*05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	124	1	3225	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	11	1	4367	3	Y	-0-					-0-
01	4433	X	4328	-0-	-105	-0-	11	1	4317	3	Y	-0-					-0-
02	4089	X	3729	-0-	-360	-0-	9	1	3720	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4015	-0-	-356	-0-	10	1	4005	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3860	-0-	-370	-0-	10	1	3850	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	3916	-0-	-455	-0-	11	1	3905	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	3	1	1082	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	3	1	1051	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	954	-0-	-90	-0-	2	1	952	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	3	1	1026	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	961	-0-	-59	-0-	3	1	958	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	995	-0-	-28	-0-	3	1	992	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	12	1	4721	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4676	-0-	-67	-0-	12	1	4664	3	Y	-0-					-0-
02	4437	X	4336	-0-	-101	-0-	10	1	4326	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4575	-0-	-168	-0-	11	1	4564	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4443	-0-	-147	-0-	12	1	4431	3	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4490	-0-	-253	-0-	12	1	4478	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7080 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	766	-0-	-71	-0-	28	1	738	2	N	-0-					-0-
01	837	N	788	-0-	-49	-0-	29	1	759	2	N	-0-					-0-
02	754	N	714	-0-	-40	-0-	26	1	688	2	N	-0-					-0-
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	31	1	735	2	N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	28	1	731	2	N	-0-					-0-
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	30	1	771	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	8	1	3279	3	N	-0-					-0-
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	8	1	3277	3	N	-0-					-0-
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	7	1	3085	3	N	-0-					-0-
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	8	1	3353	3	N	-0-					-0-
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	9	1	3207	3	N	-0-					-0-
*05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	9	1	3336	3	N	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2512	-0-	-30	-0-	6	1	2506	3	N	-0-					-0-
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	6	1	2501	3	N	-0-					-0-
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	6	1	2327	3	N	-0-					-0-
03	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	6	1	2424	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	2402	-0-	-28	-0-	6	1	2396	3	N	-0-					-0-
05	2480	N	2354	-0-	-126	-0-	7	1	2347	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4870	-0-	-245	-0-	12	1	4858	3	Y	-0-			5
01	5115	X	4813	-0-	-302	-0-	12	1	4801	3	Y	-0-			5
02	4756	X	4430	-0-	-326	-0-	11	1	4419	3	Y	-0-			5
03	4929	X	4523	-0-	-406	-0-	11	1	4512	3	Y	-0-			5
04	4710	X	4471	-0-	-239	-0-	12	1	4459	3	Y	-0-			5
05	4867	X	4642	-0-	-225	-0-	13	1	4629	3	Y	-0-			5

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	10	1	4059	3	Y	-0-			-0-
01	4123	X	4031	-0-	-92	-0-	10	1	4021	3	Y	-0-			-0-
02	3857	X	3742	-0-	-115	-0-	9	1	3733	3	Y	-0-			-0-
03	4123	X	3997	-0-	-126	-0-	10	1	3987	3	Y	-0-			-0-
04	3930	X	3545	-0-	-385	-0-	9	1	3536	3	Y	-0-			-0-
05	4061	X	3635	-0-	-426	-0-	10	1	3625	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	8	1	2967	3	Y	-0-			-0-
01	3007	N	2922	-0-	-85	-0-	7	1	2915	3	Y	-0-			-0-
02	2900	N	2901	-0-	1	1	7	1	2894	3	Y	-0-			-0-
03	3057	N	3056	-0-	-1	-0-	8	1	3048	3	Y	-0-			-0-
04	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	8	1	2943	3	Y	-0-			-0-
05	3069	N	2960	-0-	-109	-0-	8	1	2952	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	121	1	3189	2	N	-0-			-0-
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	129	1	3401	2	N	-0-			-0-
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	124	1	3299	2	N	-0-			-0-
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	127	1	3048	2	N	-0-			-0-
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	136	1	3592	2	N	-0-			-0-
*05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	139	1	3623	2	N	-0-			-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3751	-0-	-124	-0-	137	1	3614	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3748	-0-	-96	-0-	123	1	3625	2	Y	-0-					-0-
02	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	126	1	3350	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	120	1	3576	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3576	-0-	-114	-0-	130	1	3446	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3591	-0-	-160	-0-	132	1	3459	2	Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	78	1	2048	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	68	1	2007	2	N	-0-					-0-
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	70	1	1867	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1951	-0-	-188	-0-	64	1	1887	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	72	1	1900	2	N	-0-					-0-
*05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	77	1	2002	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	105	1	1091	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	95	1	984	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	968	-0-	-47	-0-	83	1	885	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	88	1	954	2	N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	87	1	968	2	N	-0-					-0-
*05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	86	1	975	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1329	-0-	1329	1329	3	1	1326	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		1354	-0-	1354	2683	3	1	1351	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1197	-0-	1197	3880	3	1	1194	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1274	-0-	1274	5154	3	1	1271	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1028	-0-	1028	6182	3	1	1025	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1207	-0-	1207	7389	3	1	1204	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	27	1	697	2	N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	24	1	700	2	N	-0-					-0-
02	667	N	637	-0-	-30	-0-	23	1	614	2	N	-0-					-0-
03	713	N	400	-0-	-313	-0-	13	1	387	2	N	-0-					-0-
04	690	N	621	-0-	-69	-0-	23	1	598	2	N	-0-					-0-
*05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	28	1	742	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	37	1	982	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	34	1	995	2	N	-0-					-0-
02	986	N	873	-0-	-113	-0-	32	1	841	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	989	-0-	-34	-0-	32	1	957	2	N	-0-					-0-
04	990	N	829	-0-	-161	-0-	30	1	799	2	N	-0-					-0-
05	930	N	817	-0-	-113	-0-	30	1	787	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2652	-0-	-231	-0-	97	1	2555	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2576	-0-	-307	-0-	94	1	2482	2	Y	-0-					-0-
02	2697	X	2383	-0-	-314	-0-	87	1	2296	2	Y	-0-					-0-
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	116	1	2797	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2489	-0-	-91	-0-	91	1	2398	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2253	-0-	-413	-0-	83	1	2170	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	7	1	2664	3	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2654	-0-	-43	-0-	7	1	2647	3	Y	-0-					-0-
02	2523	N	2503	-0-	-20	-0-	6	1	2497	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2649	-0-	-17	-0-	7	1	2642	3	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	7	1	2484	3	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	7	1	2599	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	Y	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	2	1	635	3	Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	1	1	599	3	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	2	1	582	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	2	1	581	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	815	-0-	-53	-0-	30	1	785	2	N	-0-					-0-
01	868	N	807	-0-	-61	-0-	27	1	780	2	N	-0-					-0-
02	812	N	713	-0-	-99	-0-	26	1	687	2	N	-0-					-0-
03	806	N	681	-0-	-125	-0-	22	1	659	2	N	-0-					-0-
04	780	N	605	-0-	-175	-0-	22	1	583	2	N	-0-					-0-
*05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	36	1	952	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	10	1	3825	3	Y	-0-					-0-
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	10	1	3839	3	Y	-0-					-0-
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	9	1	3609	3	Y	-0-					-0-
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	9	1	3816	3	Y	-0-					-0-
04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	10	1	3665	3	Y	-0-					-0-
*05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	11	1	3775	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	1107	-0-	-195	-0-	41	1	1066	2	Y	-0-					-0-
01	1240	X	1107	-0-	-133	-0-	40	1	1067	2	Y	-0-					-0-
02	1160	X	1031	-0-	-129	-0-	37	1	994	2	Y	-0-					-0-
03	1178	X	1097	-0-	-81	-0-	44	1	1053	2	Y	-0-					-0-
04	1110	X	1062	-0-	-48	-0-	39	1	1023	2	Y	-0-					-0-
05	1116	X	1101	-0-	-15	-0-	41	1	1060	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	66	1	1737	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	60	1	1781	2	N	-0-					-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	66	1	1740	2	N	-0-					-0-
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	62	1	1866	2	N	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	69	1	1820	2	N	-0-					-0-
*05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	71	1	1857	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4741	-0-	-64	-0-	12	1	4729	3	N	-0-			-0-
01	4805	X	4601	-0-	-204	-0-	12	1	4589	3	N	-0-			-0-
02	4466	X	4225	-0-	-241	-0-	10	1	4215	3	N	-0-			-0-
03	4774	X	4482	-0-	-292	-0-	11	1	4471	3	N	-0-			-0-
04	4620	X	4311	-0-	-309	-0-	11	1	4300	3	N	-0-			-0-
05	4743	X	4406	-0-	-337	-0-	12	1	4394	3	N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	3	1	1043	3	N	-0-			-0-
01	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	3	1	1041	3	N	-0-			-0-
02	1015	N	963	-0-	-52	-0-	2	1	961	3	N	-0-			-0-
03	1054	N	977	-0-	-77	-0-	2	1	975	3	N	-0-			-0-
04	1020	N	982	-0-	-38	-0-	3	1	979	3	N	-0-			-0-
*05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	3	1	1035	3	N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	7	1	2780	3	Y	-0-			-0-
01	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	7	1	2691	3	Y	-0-			-0-
02	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	6	1	2638	3	Y	-0-			-0-
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	7	1	2734	3	Y	-0-			-0-
04	2610	N	2559	-0-	-51	-0-	7	1	2552	3	Y	-0-			-0-
05	2728	N	2679	-0-	-49	-0-	7	1	2672	3	Y	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3473	-0-	-402	-0-	127	1	3346	2	N	-0-			-0-
01	3968	X	3302	-0-	-666	-0-	108	1	3194	2	N	-0-			-0-
02	3799	X	3550	-0-	-249	-0-	129	1	3421	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	3239	-0-	-822	-0-	105	1	3134	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	2987	-0-	-943	-0-	109	1	2878	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	2964	-0-	-818	-0-	109	1	2855	2	N	-0-			-0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	163	1	1691	2	N	-0-			-0-
01	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	154	1	1592	2	N	-0-			-0-
02	1769	N	1662	-0-	-107	-0-	142	1	1520	2	N	-0-			-0-
03	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	150	1	1632	2	N	-0-			-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	147	1	1639	2	N	-0-			-0-
*05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	145	1	1653	2	N	-0-			-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	3	1	1137	3	N	-0-			-0-
01	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	3	1	1108	3	N	-0-			-0-
02	1073	N	1046	-0-	-27	-0-	3	1	1043	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	3	1	1038	3	N	-0-			-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	3	1	1105	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	3	1	1091	3	N	-0-			-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	15	1	5948	3	Y	-0-			-0-
01	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	15	1	5893	3	Y	-0-			-0-
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	13	1	5416	3	Y	-0-			-0-
03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	14	1	5737	3	Y	-0-			-0-
04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	15	1	5554	3	Y	-0-			-0-
*05	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	16	1	5924	3	Y	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	958	-0-	-127	-0-	35	1	923	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	947	-0-	-107	-0-	31	1	916	2	N	-0-			-0-
02	928	N	891	-0-	-37	-0-	32	1	859	2	N	-0-			-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	32	1	966	2	N	-0-			-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	34	1	906	2	N	-0-			-0-
*05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	37	1	953	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	126	1	3315	2	N	-0-			-0-
01	3720	X	3201	-0-	-519	-0-	116	1	3085	2	N	-0-			-0-
02	3422	X	2855	-0-	-567	-0-	104	1	2751	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	3188	-0-	-470	-0-	127	1	3061	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	2925	-0-	-615	-0-	107	1	2818	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	2894	-0-	-547	-0-	107	1	2787	2	N	-0-			-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	17	1	6839	3	Y	-0-			-0-
01	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	14	1	5514	3	Y	-0-			-0-
02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	14	1	5890	3	Y	-0-			-0-
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	15	1	6001	3	Y	-0-			-0-
04	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	15	1	5500	3	Y	-0-			-0-
*05	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	15	1	5523	3	Y	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3491	-0-	-260	-0-	128	1	3363	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3417	-0-	-334	-0-	111	1	3306	2	N	-0-			-0-
02	3335	X	3275	-0-	-60	-0-	119	1	3156	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	115	1	3401	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	3399	-0-	-51	-0-	124	1	3275	2	N	-0-			-0-
*05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	132	1	3454	2	N	-0-			-0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	3	1	1255	3	Y	-0-			-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	3	1	1247	3	Y	-0-			-0-
02	1160	N	1149	-0-	-11	-0-	3	1	1146	3	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	3	1	1172	3	Y	-0-			-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	3	1	1219	3	Y	-0-			-0-
05	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	3	1	1209	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	485	3	Y	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	1	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	1	1	400	3	Y	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	1	1	462	3	Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	1	1	427	3	Y	-0-					-0-
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	1	1	450	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	13	1	5102	3	Y	-0-					-0-
01	5270	X	5068	-0-	-202	-0-	13	1	5055	3	Y	-0-					-0-
02	4901	X	4431	-0-	-470	-0-	11	1	4420	3	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4866	-0-	-249	-0-	12	1	4854	3	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4723	-0-	-227	-0-	13	1	4710	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4916	-0-	-199	-0-	14	1	4902	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	11	1	4288	3	N	-0-					-0-
01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	11	1	4222	3	N	-0-					-0-
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	10	1	3982	3	N	-0-					-0-
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	11	1	4291	3	N	-0-					-0-
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	11	1	4054	3	N	-0-					-0-
*05	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	12	1	4151	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	115	1	3040	2	N	-0-					-0-
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	102	1	3027	2	N	-0-					-0-
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	103	1	2743	2	N	-0-					-0-
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	97	1	2892	2	N	-0-					-0-
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	107	1	2834	2	N	-0-					-0-
*05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	111	1	2898	2	N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	2 657	1 3	213	2	Y	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	2 654	1 3	215	2	Y	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	2 613	1 3	201	2	Y	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	2 650	1 3	213	2	Y	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	2 628	1 3	206	2	Y	-0-					-0-
*05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	2 645	1 3	213	2	Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	148	1	3898	2	N	-0-					-0-
01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	135	1	3993	2	N	-0-					-0-
02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	152	1	4037	2	N	-0-					-0-
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	131	1	3920	2	N	-0-					-0-
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	139	1	3685	2	N	-0-					-0-
*05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	145	1	3792	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3236	-0-	-50	-0-	8	1	3228	3	N	-0-			-0-
01	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	8	1	3204	3	N	-0-			-0-
02	3045	X	2932	-0-	-113	-0-	7	1	2925	3	N	-0-			-0-
03	3255	X	3051	-0-	-204	-0-	8	1	3043	3	N	-0-			-0-
04	3150	X	2958	-0-	-192	-0-	8	1	2950	3	N	-0-			-0-
05	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	9	1	3061	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	4	1	1427	3	Y	-0-			-0-
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	4	1	1438	3	Y	-0-			-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	3	1	1332	3	Y	-0-			-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	4	1	1415	3	Y	-0-			-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	4	1	1355	3	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	4	1	1374	3	Y	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	4	1	1442	3	N	-0-			-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	4	1	1362	3	N	-0-			-0-
02	1276	N	1204	-0-	-72	-0-	3	1	1201	3	N	-0-			-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	3	1	1370	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	3	1	1254	3	N	-0-			-0-
*05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	4	1	1357	3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	3	1	971	3	Y	-0-			-0-
01	992	N	924	-0-	-68	-0-	2	1	922	3	Y	-0-			-0-
02	928	N	888	-0-	-40	-0-	2	1	886	3	Y	-0-			-0-
03	961	N	900	-0-	-61	-0-	2	1	898	3	Y	-0-			-0-
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	2	1	860	3	Y	-0-			-0-
05	961	N	878	-0-	-83	-0-	2	1	876	3	Y	-0-			-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	3	1	1241	3	Y	-0-			-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	3	1	1220	3	Y	-0-			-0-
02	1218	N	1176	-0-	-42	-0-	3	1	1173	3	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	3	1	1234	3	Y	-0-			-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	3	1	1187	3	Y	-0-			-0-
05	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	3	1	1222	3	Y	-0-			-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	25	1	668	2	N	-0-			-0-
01	744	N	659	-0-	-85	-0-	24	1	635	2	N	-0-			-0-
02	696	N	683	-0-	-13	-0-	25	1	658	2	N	-0-			-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	29	1	693	2	N	-0-			-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	25	1	672	2	N	-0-			-0-
05	744	N	671	-0-	-73	-0-	25	1	646	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	63	1	1656	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	55	1	1650	2	N	-0-			-0-
02	1653	N	1565	-0-	-88	-0-	57	1	1508	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	53	1	1584	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	57	1	1495	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	58	1	1504	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	5	1	2011	3	N	-0-			-0-
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	5	1	1966	3	N	-0-			-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	4	1	1822	3	N	-0-			-0-
03	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	5	1	1822	3	N	-0-			-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	5	1	1870	3	N	-0-			-0-
05	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	5	1	1888	3	N	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	2	1	702	3	Y	-0-			-0-
01	713	N	680	-0-	-33	-0-	2	1	678	3	Y	-0-			-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	2	1	645	3	Y	-0-			-0-
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	2	1	667	3	Y	-0-			-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	2	1	637	3	Y	-0-			-0-
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	2	1	664	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	1	1	441	3	Y	-0-			-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	1	1	425	3	Y	-0-			-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	1	1	398	3	Y	-0-			-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	1	1	430	3	Y	-0-			-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	1	1	407	3	Y	-0-			-0-
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	1	1	413	3	Y	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	146	1	3857	2	N	-0-			-0-
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	128	1	3807	2	N	-0-			-0-
02	3654	X	3456	-0-	-198	-0-	126	1	3330	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3333	-0-	-666	-0-	108	1	3225	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3163	-0-	-707	-0-	115	1	3048	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	3149	-0-	-850	-0-	116	1	3033	2	N	-0-			-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	4	1	1473	3	Y	-0-			-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	4	1	1445	3	Y	-0-			-0-
02	1363	N	1337	-0-	-26	-0-	3	1	1334	3	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	4	1	1399	3	Y	-0-			-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	4	1	1389	3	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	4	1	1398	3	Y	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2165	-0-	-191	-0-	79	1	2086	2	N	-0-			-0-
01	2542	N	2217	-0-	-325	-0-	72	1	2145	2	N	-0-			-0-
02	2175	N	2063	-0-	-112	-0-	75	1	1988	2	N	-0-			-0-
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	75	1	2220	2	N	-0-			-0-
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	88	1	2324	2	N	-0-			-0-
*05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	94	1	2457	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	20	1	530	2	N	-0-			-0-
01	558	N	463	-0-	-95	-0-	15	1	448	2	N	-0-			-0-
02	580	N	474	-0-	-106	-0-	17	1	457	2	N	-0-			-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	17	1	528	2	N	-0-			-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	442	2	N	-0-			-0-
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	17	1	430	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	71	1	1873	2	N	-0-					-0-
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	59	1	1764	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	1186	-0-	-583	-0-	43	1	1143	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	865	-0-	-1088	-0-	29	1	836	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1204	-0-	-566	-0-	44	1	1160	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	814	-0-	-457	-0-	30	1	784	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	4	1	1583	3	Y	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1623	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	4	1	1547	3	Y	-0-					-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	4	1	1616	3	Y	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	4	1	1493	3	Y	-0-					-0-
*05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	4	1	1525	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	405	1	670	3	Y	-0-					11
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	404	1	420	3	Y	-0-					11
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	378	1	312	3	Y	-0-					11
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	404	1	305	3	Y	-0-					11
04	630	N	352	-0-	-278	-0-	66	1	286	3	Y	-0-					11
05	651	N	294	-0-	-357	-0-	1	1	293	3	Y	-0-					11

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	4	1	1581	3	Y	-0-	60	1			-0-
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	4	1	1558	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	4	1	1443	3	Y	42	27	1			15
							46	9									
03	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	4	1	1529	3	Y	11	1	1			25
							12	9									
04	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	4	1	1478	3	Y	9	29	1			5
							10	9									
05	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	4	1	1502	3	Y	19					24
							21	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2937	-0-	-39	-0-	107	1	2830	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	95	1	2821	2	N	-0-					-0-
02	2784	X	2692	-0-	-92	-0-	98	1	2594	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2875	-0-	-101	-0-	93	1	2782	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2773	-0-	-77	-0-	101	1	2672	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2839	-0-	-106	-0-	105	1	2734	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	60	1	1591	2	N	-0-					-0-
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	53	1	1580	2	N	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	56	1	1488	2	N	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	49	1	1483	2	N	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	56	1	1483	2	N	-0-					-0-
*05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	56	1	1472	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	1	1	417	3	N	-0-			-0-
01	527	N	436	-0-	-91	-0-	1	1	435	3	N	-0-			-0-
02	493	N	428	-0-	-65	-0-	1	1	427	3	N	-0-			-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	1	1	534	3	N	-0-			-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	3	N	-0-			-0-
05	465	N	424	-0-	-41	-0-	1	1	423	3	N	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	3	1	1059	3	Y	-0-			-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	2	1	889	3	Y	-0-			-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	2	1	829	3	Y	-0-			-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	2	1	955	3	Y	-0-			-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	2	1	914	3	Y	-0-			-0-
*05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	3	1	951	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	15	1	5992	3	Y	-0-			-0-
01	6045	X	5936	-0-	-109	-0-	15	1	5921	3	Y	-0-			-0-
02	5655	X	5485	-0-	-170	-0-	13	1	5472	3	Y	-0-			-0-
03	6045	X	5764	-0-	-281	-0-	14	1	5750	3	Y	-0-			-0-
04	5850	X	5163	-0-	-687	-0-	14	1	5149	3	Y	-0-			-0-
05	6014	X	5675	-0-	-339	-0-	16	1	5659	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	837	N	748	-0-	-89	-0-	2	1	746	3	N	-0-			-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	2	1	717	3	N	-0-			-0-
02	725	N	661	-0-	-64	-0-	2	1	659	3	N	-0-			-0-
03	744	N	685	-0-	-59	-0-	2	1	683	3	N	-0-			-0-
04	690	N	618	-0-	-72	-0-	2	1	616	3	N	-0-			-0-
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	2	1	807	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	41	1	1076	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	34	1	1028	2	N	-0-			-0-
02	1073	N	937	-0-	-136	-0-	34	1	903	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	955	-0-	-161	-0-	31	1	924	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	968	-0-	-52	-0-	35	1	933	2	N	-0-			-0-
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	39	1	1008	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	9	1	3406	3	N	-0-			-0-
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	8	1	3153	3	N	-0-			-0-
02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	5	1	2202	3	N	-0-			-0-
03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	7	1	2800	3	N	-0-			-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	8	1	2845	3	N	-0-			-0-
*05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	274	1	3486	3	N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	3	1	1107	3	N	-0-			-0-
01	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	3	1	1102	3	N	-0-			-0-
02	1044	N	1034	-0-	-10	-0-	3	1	1031	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	3	1	1100	3	N	-0-			-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	3	1	1046	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	3	1	1077	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	3	1	1317	3	Y	-0-			-0-
01	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	3	1	1275	3	Y	-0-			-0-
02	1276	N	1144	-0-	-132	-0-	3	1	1141	3	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	3	1	1214	3	Y	-0-			-0-
04	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	3	1	1168	3	Y	-0-			-0-
05	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	3	1	1159	3	Y	-0-			-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	3	Y	-0-			-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	1	1	254	3	Y	-0-			-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	240	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	1	1	249	3	Y	-0-			-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	3	Y	-0-			-0-
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	3	Y	-0-			-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4501	-0-	-180	-0-	11	1	4490	3	N	-0-			-0-
01	4619	X	4417	-0-	-202	-0-	11	1	4406	3	N	-0-			-0-
02	4234	X	4122	-0-	-112	-0-	10	1	4112	3	N	-0-			-0-
03	4526	X	4237	-0-	-289	-0-	11	1	4226	3	N	-0-			-0-
04	4380	X	4094	-0-	-286	-0-	11	1	4083	3	N	-0-			-0-
05	4495	X	4251	-0-	-244	-0-	12	1	4239	3	N	-0-			-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4365	-0-	-192	-0-	11	1	4354	3	N	-0-			-0-
01	4495	X	4233	-0-	-262	-0-	11	1	4222	3	N	-0-			-0-
02	4205	X	3961	-0-	-244	-0-	10	1	3951	3	N	-0-			-0-
03	4495	X	3977	-0-	-518	-0-	10	1	3967	3	N	-0-			-0-
04	4260	X	3939	-0-	-321	-0-	11	1	3928	3	N	-0-			-0-
05	4371	X	3981	-0-	-390	-0-	11	1	3970	3	N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	5	1	1837	3	N	-0-			-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	5	1	1844	3	N	-0-			-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	4	1	1717	3	N	-0-			-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	4	1	1784	3	N	-0-			-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	5	1	1731	3	N	-0-			-0-
*05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	5	1	1740	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	3	1	1266	3	N	-0-			-0-
01	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	3	1	1253	3	N	-0-			-0-
02	1218	N	1146	-0-	-72	-0-	3	1	1143	3	N	-0-			-0-
03	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	3	1	1229	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	3	1	1207	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	3	1	1148	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4410	-0-	-85	-0-	11	1	4399	3	Y	-0-			-0-
01	4371	X	4282	-0-	-89	-0-	11	1	4271	3	Y	-0-			-0-
02	4089	X	3871	-0-	-218	-0-	9	1	3862	3	Y	-0-			-0-
03	4402	X	3867	-0-	-535	-0-	10	1	3857	3	Y	-0-			-0-
04	4260	X	4220	-0-	-40	-0-	11	1	4209	3	Y	-0-			-0-
05	4402	X	4191	-0-	-211	-0-	12	1	4179	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3805	-0-	-70	-0-	10	1	3795	3	N	-0-					-0-
01	3875	X	3777	-0-	-98	-0-	10	1	3767	3	N	-0-					-0-
02	3625	X	3488	-0-	-137	-0-	8	1	3480	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	3629	-0-	-215	-0-	9	1	3620	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	3510	-0-	-180	-0-	9	1	3501	3	N	-0-					-0-
05	3813	X	3505	-0-	-308	-0-	10	1	3495	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	433	-0-	433	433	433	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	406	-0-	406	839	406	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	839					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	417	-0-	417	1256	417	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1256					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1661	3	8	9	Y	7					7
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1704	3	30	9	Y	27	34	1			-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1660	3	30	9	Y	27	2	1			25
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	3	1	9	Y	1	26	1			-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1004	3	9	9	Y	8					8
*05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1262	3	12	9	Y	11	19	1			-0-

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	2	1	855	3	Y	-0-					3
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	2	1	866	3	Y	-0-					3
02	725	N	564	-0-	-161	-0-	1	1	563	3	Y	-0-					3
03	775	N	675	-0-	-100	-0-	2	1	673	3	Y	-0-					3
04	750	N	287	-0-	-463	-0-	1	1	286	3	Y	-0-					3
05	589	N	295	-0-	-294	-0-	1	1	294	3	Y	-0-					3

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	1	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	1	1	368	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	342	-0-	-6	-0-	1	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	1	1	356	3	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	1	1	341	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	49	1	1282	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	49	1	1297	2	N	-0-			-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	46	1	1222	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	53	1	1272	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	46	1	1216	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	48	1	1241	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	45	1	1189	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	42	1	1123	2	N	-0-			-0-
02	1218	N	1025	-0-	-193	-0-	37	1	988	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	43	1	1040	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	989	-0-	-151	-0-	36	1	953	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	965	-0-	-120	-0-	36	1	929	2	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	4	1	1593	3	Y	-0-			-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	4	1	1584	3	Y	-0-			-0-
02	1479	N	1463	-0-	-16	-0-	4	1	1459	3	Y	-0-			-0-
03	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	4	1	1562	3	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	4	1	1496	3	Y	-0-			-0-
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	4	1	1547	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1895	-0-	-430	-0-	5	1	1890	3	Y	-0-			-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	6	1	2263	3	Y	-0-			-0-
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	5	1	2031	3	Y	-0-			-0-
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	6	1	2256	3	Y	-0-			-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	5	1	2019	3	Y	-0-			-0-
05	2170	N	1977	-0-	-193	-0-	6	1	1971	3	Y	-0-			-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	6199	-0-	-125	-0-	16	1	6183	3	N	-0-			-0-
01	6262	X	6161	-0-	-101	-0-	16	1	6145	3	N	-0-			-0-
02	5858	X	5693	-0-	-165	-0-	14	1	5679	3	N	-0-			-0-
03	6262	X	5797	-0-	-465	-0-	14	1	5783	3	N	-0-			-0-
04	6030	X	5770	-0-	-260	-0-	15	1	5755	3	N	-0-			-0-
05	6200	X	5843	-0-	-357	-0-	16	1	5827	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	3	N	-0-			-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	1	1	337	3	N	-0-			-0-
02	377	N	310	-0-	-67	-0-	1	1	309	3	N	-0-			-0-
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	1	1	327	3	N	-0-			-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	1	1	316	3	N	-0-			-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	1	1	325	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	4	1	1426	3	N	-0-			-0-
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	4	1	1422	3	N	-0-			-0-
02	1334	N	1225	-0-	-109	-0-	3	1	1222	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	3	1	1290	3	N	-0-			-0-
04	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	3	1	1190	3	N	-0-			-0-
05	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	3	1	1233	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	12	1	4673	3	N	-0-			-0-
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	12	1	4681	3	N	-0-			-0-
02	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	10	1	4283	3	N	-0-			-0-
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	11	1	4469	3	N	-0-			-0-
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	14	1	5237	3	N	-0-			-0-
*05	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	14	1	5161	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

12	4433	X	3984	-0-	-449	-0-	10	1	3974	3	N	-0-			-0-
01	4340	X	4140	-0-	-200	-0-	11	1	4129	3	N	-0-			-0-
02	3973	X	3722	-0-	-251	-0-	9	1	3713	3	N	-0-			-0-
03	4247	X	3960	-0-	-287	-0-	10	1	3950	3	N	-0-			-0-
04	4110	X	3872	-0-	-238	-0-	10	1	3862	3	N	-0-			-0-
05	4154	X	3796	-0-	-358	-0-	11	1	3785	3	N	-0-			-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	13	1	4941	3	Y	-0-			-0-
01	4960	X	4894	-0-	-66	-0-	12	1	4882	3	Y	-0-			-0-
02	4640	X	4499	-0-	-141	-0-	11	1	4488	3	Y	-0-			-0-
03	4960	X	4847	-0-	-113	-0-	12	1	4835	3	Y	-0-			-0-
04	4800	X	4612	-0-	-188	-0-	12	1	4600	3	Y	-0-			-0-
05	4960	X	4720	-0-	-240	-0-	13	1	4707	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

12	403	N	319	-0-	-84	-0-	1	1	318	3	N	-0-			-0-
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	1	1	283	3	N	-0-			-0-
02	319	N	252	-0-	-67	-0-	1	1	251	3	N	-0-			-0-
03	310	N	205	-0-	-105	-0-	1	1	204	3	N	-0-			-0-
04	270	N	178	-0-	-92	-0-	1	1	177	3	N	-0-			-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	1	1	226	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

12	3193	X	2761	-0-	-432	-0-	7	1	2754	3	N	-0-			-0-
01	2914	X	2737	-0-	-177	-0-	7	1	2730	3	N	-0-			-0-
02	2639	X	2583	-0-	-56	-0-	6	1	2577	3	N	-0-			-0-
03	2821	X	2736	-0-	-85	-0-	7	1	2729	3	N	-0-			-0-
04	2730	X	2554	-0-	-176	-0-	7	1	2547	3	N	-0-			-0-
05	2759	X	2472	-0-	-287	-0-	7	1	2465	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	8	1	3338	3	N	-0-					-0-
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	8	1	3169	3	N	-0-					-0-
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	7	1	3047	3	N	-0-					-0-
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	7	1	3010	3	N	-0-					-0-
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	8	1	3146	3	N	-0-					-0-
*05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	9	1	3287	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

12	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	167	1	2096	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2247	-0-	-78	-0-	172	1	2075	2	N	-0-					-0-
02	2146	N	2081	-0-	-65	-0-	166	1	1915	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	168	1	2018	2	N	-0-					-0-
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	167	1	2008	2	N	-0-					-0-
*05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	168	1	2086	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

12	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	51	1	1341	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	50	1	1328	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1277	-0-	-57	-0-	46	1	1231	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	55	1	1328	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	48	1	1267	2	N	-0-					-0-
*05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	50	1	1315	2	N	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	3	1	1011	3	Y	-0-					10
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	3	1	1063	3	Y	-0-					10
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	2	1	956	3	Y	-0-					10
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	2	1	971	3	Y	-0-					10
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	2	1	845	3	Y	-0-					10
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	3	1	1004	3	Y	-0-					10

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

12	2852	N	2757	-0-	-95	-0-	7	1	2750	3	N	-0-					-0-
01	2945	N	2741	-0-	-204	-0-	7	1	2734	3	N	-0-					-0-
02	2726	N	2615	-0-	-111	-0-	6	1	2609	3	N	-0-					-0-
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	7	1	2780	3	N	-0-					-0-
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	7	1	2665	3	N	-0-					-0-
05	2790	N	2529	-0-	-261	-0-	7	1	2522	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	8	1	3106	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3139	-0-	-240	-0-	8	1	3131	3	Y	-0-					-0-
02	3161	X	2828	-0-	-333	-0-	7	1	2821	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	8	1	3070	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3033	-0-	-117	-0-	8	1	3025	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	3040	-0-	-91	-0-	8	1	2988	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	2	1	839	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	720	-0-	-86	-0-	2	1	718	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	626	-0-	-128	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	2	1	843	3	Y	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	2	1	835	3	Y	-0-					-0-
*05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	2	1	856	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

12	5828	X	5662	-0-	-166	-0-	14	1	5648	3	N	-0-					-0-
01	5828	X	5698	-0-	-130	-0-	14	1	5684	3	N	-0-					-0-
02	5307	X	5263	-0-	-44	-0-	13	1	5250	3	N	-0-					-0-
03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	14	1	5806	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	5311	-0-	-179	-0-	14	1	5297	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	5471	-0-	-233	-0-	15	1	5456	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	3	1	1059	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	930	-0-	-248	-0-	2	1	928	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	846	-0-	-227	-0-	2	1	844	3	N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	3	1	1056	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3237	-0-	237	237	9	1	3228	3	N	-0-					-0-
*05	1795	N	1558	-0-	-237	-0-	4	1	1554	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	13	1	5046	3	N	-0-					-0-
01	2883	X	2441	-0-	-442	-0-	690	1	1751	3	N	-0-					-0-
02	2697	X	1617	-0-	-1080	-0-	4	1	1613	3	N	-0-					-0-
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	8	1	3329	3	N	-0-					-0-
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	12	1	4569	3	N	-0-					-0-
*05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	14	1	4986	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	294	1	7749	2	N	-0-					-0-
01	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	274	1	7280	2	N	-0-					-0-
02	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	255	1	6762	2	N	-0-					-0-
03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	294	1	7083	2	N	-0-					-0-
04	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	255	1	6757	2	N	-0-					-0-
*05	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	263	1	6883	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	3	1	1086	3	Y	-0-					12
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	3	1	1036	3	Y	-0-					12
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	2	1	959	3	Y	-0-					12
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	3	1	1010	3	Y	-0-					12
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	3	1	955	3	Y	-0-					12
*05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	3	1	1007	3	Y	-0-					12

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	4193	-0-	-85	-0-	153	1	4040	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4174	-0-	-104	-0-	136	1	4038	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	3807	-0-	-195	-0-	138	1	3669	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4034	-0-	-213	-0-	131	1	3903	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3801	-0-	-309	-0-	139	1	3662	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3935	-0-	-250	-0-	145	1	3790	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	6	1	2376	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	6	1	2443	3	Y	-0-					-0-
02	2291	N	2247	-0-	-44	-0-	5	1	2242	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2385	-0-	-2	-0-	6	1	2379	3	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	6	1	2274	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	7	1	2329	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	6	1	2436	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	6	1	2447	3	Y	-0-					-0-
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	6	1	2323	3	Y	-0-					-0-
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	6	1	2494	3	Y	-0-					-0-
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	6	1	2411	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2472	-0-	-8	-0-	7	1	2465	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	80	1	2112	2	N	-0-					-0-
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	78	1	2075	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	1622	-0-	-147	-0-	59	1	1563	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	37	1	1806	2	N	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	70	1	1849	2	N	-0-					-0-
*05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	75	1	1949	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	272	1	2814	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	3080	-0-	-82	-0-	272	1	2808	3	Y	-0-					-0-
02	2958	X	2718	-0-	-240	-0-	232	1	2486	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	3046	-0-	-54	-0-	256	1	2790	3	Y	-0-					-0-
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	248	1	2756	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	245	1	2796	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	4050	-0-	-11	-0-	357	1	3693	3	N	-0-					-0-
01	4061	X	3917	-0-	-144	-0-	346	1	3571	3	N	-0-					-0-
02	3770	X	3670	-0-	-100	-0-	313	1	3357	3	N	-0-					-0-
03	4061	X	3896	-0-	-165	-0-	327	1	3569	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3847	-0-	-83	-0-	317	1	3530	3	N	-0-					-0-
05	4061	X	3988	-0-	-73	-0-	322	1	3666	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	58	1	1428	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1444	-0-	-137	-0-	58	1	1386	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1390	-0-	-89	-0-	58	1	1332	2	N	-0-					-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	63	1	1474	2	N	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	61	1	1421	2	N	-0-					-0-
*05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	59	1	1444	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2871	-0-	-74	-0-	113	1	2758	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2789	-0-	-156	-0-	111	1	2678	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	2335	-0-	-420	-0-	98	1	2237	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2384	-0-	-530	-0-	97	1	2287	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2301	-0-	-519	-0-	95	1	2206	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2385	-0-	-498	-0-	93	1	2292	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	668	-0-	-200	-0-	2	1	666	3	Y	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	2	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	2	1	680	3	Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	2	1	689	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	587	-0-	-103	-0-	2	1	585	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	516	-0-	-228	-0-	1	1	515	3	Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	144	1	1492	2	N	-0-					-0-
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	147	1	1516	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1536	-0-	-59	-0-	131	1	1405	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	137	1	1492	2	N	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	129	1	1434	2	N	-0-					-0-
*05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	129	1	1466	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	196	1	2030	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	198	1	2041	2	N	-0-					-0-
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	175	1	1876	2	N	-0-					-0-
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	195	1	2127	2	N	-0-					-0-
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	173	1	1925	2	N	-0-					-0-
*05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	178	1	2031	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	3	1	1151	3	N	-0-			-0-
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	3	1	1163	3	N	-0-			-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	3	1	1087	3	N	-0-			-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	3	1	1153	3	N	-0-			-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	3	1	1063	3	N	-0-			-0-
05	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	3	1	1084	3	N	-0-			-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	59	1	1555	2	N	-0-			-0-
01	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	33	1	1525	2	N	-0-			-0-
02	1508	N	1480	-0-	-28	-0-	54	1	1426	2	N	-0-			-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	35	1	1581	2	N	-0-			-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	56	1	1470	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	57	1	1486	2	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	1	1	395	3	N	-0-			-0-
01	620	N	386	-0-	-234	-0-	1	1	385	3	N	-0-			-0-
02	551	N	419	-0-	-132	-0-	1	1	418	3	N	-0-			-0-
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	1	1	365	3	N	-0-			-0-
04	360	N	230	-0-	-130	-0-	1	1	229	3	N	-0-			-0-
05	434	N	316	-0-	-118	-0-	1	1	315	3	N	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2425	-0-	-272	-0-	96	1	2329	2	N	-0-			-0-
01	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	94	1	2251	2	N	-0-			-0-
02	2320	X	2308	-0-	-12	-0-	96	1	2212	2	N	-0-			-0-
03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	102	1	2461	2	N	-0-			-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	93	1	2264	2	N	-0-			-0-
05	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	94	1	2339	2	N	-0-			-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2450	-0-	-61	-0-	216	1	2234	2	N	-0-			-0-
01	2449	N	2431	-0-	-18	-0-	215	1	2216	2	N	-0-			-0-
02	2349	N	2237	-0-	-112	-0-	191	1	2046	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	203	1	2209	2	N	-0-			-0-
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	195	1	2164	2	N	-0-			-0-
*05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	197	1	2243	2	N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	5	1	1806	3	Y	-0-			-0-
01	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	5	1	1793	3	Y	-0-			-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	4	1	1671	3	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	4	1	1715	3	Y	-0-			-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	4	1	1630	3	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	5	1	1770	3	Y	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1358	-0-	-285	-0-	3	1	1355	3	Y	-0-			8
01	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	4	1	1379	3	Y	-0-			8
02	1363	N	1314	-0-	-49	-0-	3	1	1311	3	Y	-0-			8
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	4	1	1415	3	Y	-0-			8
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	4	1	1494	3	Y	-0-			8
*05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	4	1	1401	3	Y	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	443	-0-	-84	-0-	1	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	467	-0-	-60	-0-	1	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	2	1	698	3	Y	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	2	1	862	3	Y	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	3	1	967	3	Y	-0-					-0-
*05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	3	1	987	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3001	-0-	-192	-0-	110	1	2891	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	3065	-0-	-128	-0-	100	1	2965	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	2814	-0-	-202	-0-	102	1	2712	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2014	-0-	-1210	-0-	65	1	1949	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2105	-0-	-1015	-0-	77	1	2028	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2107	-0-	-962	-0-	78	1	2029	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	189	1	4986	2	N	-0-					-0-
01	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	168	1	4995	2	N	-0-					-0-
02	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	172	1	4571	2	N	-0-					-0-
03	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	164	1	4887	2	N	-0-					-0-
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	177	1	4674	2	N	-0-					-0-
*05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	187	1	4872	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1989	-0-	-274	-0-	5	1	1984	3	N	-0-					-0-
01	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	5	1	1934	3	N	-0-					-0-
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	5	1	1875	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	5	1	1907	3	N	-0-					-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	6	1	2107	3	N	-0-					-0-
*05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	6	1	2300	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5707	-0-	-183	-0-	209	1	5498	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5673	-0-	-155	-0-	185	1	5488	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	5166	-0-	-257	-0-	188	1	4978	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5498	-0-	-268	-0-	178	1	5320	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5268	-0-	-312	-0-	192	1	5076	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5379	-0-	-325	-0-	198	1	5181	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	4	1	1689	3	Y	-0-					-0-
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	4	1	1521	3	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1401	-0-	-78	-0-	3	1	1398	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1447	-0-	-134	-0-	4	1	1443	3	Y	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	4	1	1353	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	4	1	1384	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	5	1	1768	3	Y	-0-			-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	4	1	1639	3	Y	-0-			-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	4	1	1615	3	Y	-0-			-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	4	1	1724	3	Y	-0-			-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	5	1	1675	3	Y	-0-			-0-
*05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	5	1	1740	3	Y	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	95	1	2236	2	N	-0-			-0-
01	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	95	1	2220	2	N	-0-			-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	88	1	2165	2	N	-0-			-0-
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	95	1	2369	2	N	-0-			-0-
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	92	1	2282	2	N	-0-			-0-
05	2418	N	2416	-0-	-2	-0-	94	1	2322	2	N	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	341	1	124	3	Y	-0-			8
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	341	1	122	3	Y	-0-			8
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	319	1	108	3	Y	-0-			8
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	341	1	119	3	Y	-0-			8
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	330	1	120	3	Y	-0-			8
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	342	1	125	3	Y	-0-			8

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2945	N	2412	-0-	-533	-0-	6	1	2406	3	N	-0-			-0-
01	2945	N	2560	-0-	-385	-0-	7	1	2553	3	N	-0-			-0-
02	2523	N	2393	-0-	-130	-0-	6	1	2387	3	N	-0-			-0-
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	6	1	2604	3	N	-0-			-0-
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	7	1	2593	3	N	-0-			-0-
*05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	7	1	2678	3	N	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	4	1	1378	3	Y	-0-			-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	3	1	1344	3	Y	-0-			-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	4	1	1647	3	Y	-0-			-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	4	1	1667	3	Y	-0-			-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	4	1	1575	3	Y	-0-			-0-
*05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	5	1	1623	3	Y	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	5	1	1920	3	Y	-0-			-0-
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	5	1	1921	3	Y	-0-			-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	4	1	1829	3	Y	-0-			-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	5	1	1954	3	Y	-0-			-0-
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	5	1	1893	3	Y	-0-			-0-
*05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	5	1	1933	3	Y	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	10	1	3888	3	Y	-0-			-0-
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	10	1	3841	3	Y	-0-			-0-
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	9	1	3568	3	Y	-0-			-0-
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	9	1	3807	3	Y	-0-			-0-
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	10	1	3664	3	Y	-0-			-0-
*05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	10	1	3761	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

12	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	59	1	1549	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1523	-0-	-275	-0-	55	1	1468	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1302	-0-	-293	-0-	47	1	1255	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	59	1	1416	2	N	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	67	1	1767	2	N	-0-					-0-
*05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	90	1	2355	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	373	2	N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	384	2	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	8	1	402	2	N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	2	N	-0-					-0-
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	406	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

12	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	39	1	1013	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	34	1	1016	2	N	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	42	1	1126	2	N	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	42	1	1254	2	N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	43	1	1138	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	42	1	1096	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

12	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	4	1	1451	3	N	-0-					-0-
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	4	1	1537	3	N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	4	1	1443	3	N	-0-					-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	4	1	1595	3	N	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	4	1	1430	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	4	1	1493	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

12	248	N	206	-0-	-42	-0-	51	2	155	3	Y	-0-					3
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	53	2	160	3	Y	-0-					3
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	44	2	133	3	Y	-0-					3
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	45	2	137	3	Y	-0-					3
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	45	2	137	3	Y	-0-					3
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	38	2	114	3	Y	-0-					3

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	2	1	309	2	Y	-0-					18
							951	3									
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	2	1	313	2	Y	-0-					18
							954	3									
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	2	1	292	2	Y	2					20
							885	3	2	9							
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	2	1	312	2	Y	-0-					20
							953	3									
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	2	1	288	2	Y	-0-					20
							878	3									
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	3	1	303	2	Y	-0-					20
							919	3									

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

12	26257	X	22316	-0-	-3941	-0-	56	1	22260	3	Y	-0-					-0-
01	26257	X	21265	-0-	-4992	-0-	54	1	21211	3	Y	-0-					-0-
02	24563	X	19273	-0-	-5290	-0-	46	1	19227	3	Y	-0-					-0-
03	24583	X	18330	-0-	-6253	-0-	45	1	18245	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
04	21840	X	16821	-0-	-5019	-0-	45	1	16776	3	Y	-0-					-0-
05	22320	X	16538	-0-	-5782	-0-	46	1	16492	3	Y	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	154	1	4045	2	N	-0-					-0-
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	88	1	3970	2	N	-0-					-0-
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	139	1	3678	2	N	-0-					-0-
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	88	1	3960	2	N	-0-					-0-
04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	134	1	3550	2	N	-0-					-0-
*05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	125	1	3254	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	2	1	727	3	Y	13					21
							14	9									
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	2	1	717	3	Y	6	24	1			3
							7	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	2	1	682	3	Y	11	1	1			13
							12	9									
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	2	1	726	3	Y	2	12	1			3
							2	9									
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	3	1	700	3	Y	11					14
							12	9									
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	3	1	719	3	Y	10	24	1			-0-
							11	9									

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	3	1	1076	3	Y	-0-					5
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	3	1	1083	3	Y	-0-					5
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	2	1	1017	3	Y	-0-					5
03	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	3	1	1062	3	Y	2					7
							2	9									
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	3	1	1032	3	Y	-0-					7
05	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	3	1	1037	3	Y	1					8
							1	9									

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

12	2759	N	1880	-0-	-879	-0-	238	1	1642	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	1199	-0-	-1560	-0-	26	1	1173	2	N	-0-					-0-
02	2407	N	856	-0-	-1551	-0-	31	1	825	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	892	-0-	-999	-0-	19	1	873	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	762	-0-	-408	-0-	28	1	734	2	N	-0-					-0-
05	930	N	893	-0-	-37	-0-	33	1	860	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	4	1	1671	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	4	1	1652	3	Y	-0-					3
02	1566	N	1547	-0-	-19	-0-	4	1	1543	3	Y	-0-					3
03	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	4	1	1642	3	Y	-0-					3
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	4	1	1532	3	Y	-0-					3
05	1643	N	1399	-0-	-244	-0-	4	1	1395	3	Y	-0-					3

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

12	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	14	1	5588	3	Y	-0-					-0-
01	6510	X	4671	-0-	-1839	-0-	12	1	4659	3	Y	-0-					-0-
02	6090	X	4614	-0-	-1476	-0-	11	1	4603	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	4647	-0-	-1770	-0-	12	1	4635	3	Y	-0-					-0-
04	5910	X	4392	-0-	-1518	-0-	12	1	4380	3	Y	-0-					-0-
05	5611	X	4454	-0-	-1157	-0-	12	1	4442	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	4	1	1467	3	Y	-0-					2
01	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	3	1	1321	3	Y	-0-					2
02	1131	N	1127	-0-	-4	-0-	3	1	1124	3	Y	-0-					2
03	1457	N	1134	-0-	-323	-0-	3	1	1131	3	Y	-0-					2
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	3	1	1219	3	Y	-0-					2
*05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	4	1	1267	3	Y	-0-					2

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	6	1	2321	3	Y	-0-					-0-
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	6	1	2311	3	Y	-0-					-0-
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	5	1	2188	3	Y	-0-					-0-
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	6	1	2312	3	Y	-0-					-0-
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	6	1	2228	3	Y	-0-					-0-
*05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	6	1	2302	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

12	2821	N	2777	-0-	-44	-0-	7	1	2770	3	N	-0-					-0-
01	2821	N	2718	-0-	-103	-0-	7	1	2711	3	N	-0-					-0-
02	2581	N	2501	-0-	-80	-0-	6	1	2495	3	N	-0-					-0-
03	2790	N	2596	-0-	-194	-0-	6	1	2590	3	N	-0-					-0-
*04	2640	N	2452	-0-	-188	-0-	7	1	2445	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2498	-0-	-168	-0-	7	1	2491	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	Y	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	1	1	138	2	Y	73	50	1			23
							424	3	80	9							
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	88	1	114	2	Y	33	56	1			-0-
							347	3	36	9							
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	261	1	6	2	Y	20	20	1			-0-
							19	3	22	9							
03	434	N	225	-0-	-209	-0-	55	2	169	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	42	2	126	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
							234	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	9	1	3526	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3474	-0-	-60	-0-	9	1	3465	3	Y	-0-					-0-
02	3277	X	3121	-0-	-156	-0-	8	1	3113	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3371	-0-	-163	-0-	8	1	3363	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3292	-0-	-128	-0-	9	1	3283	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	9	1	3365	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

12	12152	X	9681	-0-	-2471	-0-	24	1	9657	3	Y	-0-					-0-
01	12152	X	9107	-0-	-3045	-0-	23	1	9084	3	Y	-0-					-0-
02	11368	X	8189	-0-	-3179	-0-	20	1	8169	3	Y	-0-					-0-
03	11253	X	7742	-0-	-3511	-0-	19	1	7678	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
04	10170	X	6965	-0-	-3205	-0-	19	1	6946	3	Y	-0-					-0-
05	9672	X	6786	-0-	-2886	-0-	19	1	6767	3	Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

12	6045	X	5903	-0-	-142	-0-	11	1	1431	2	Y	51	1	1			52
							4405	3	56	9							
01	5983	X	5805	-0-	-178	-0-	11	1	1428	2	Y	17	67	1			2
							4347	3	19	9							
02	5597	X	5399	-0-	-198	-0-	10	1	1321	2	Y	47	41	1			8
							4016	3	52	9							
03	5921	X	5687	-0-	-234	-0-	11	1	1395	2	Y	29	29	1			8
							4249	3	32	9							
04	5700	X	5544	-0-	-156	-0-	11	1	1360	2	Y	27					35
							4143	3	30	9							
05	5890	X	5722	-0-	-168	-0-	12	1	1410	2	Y	27	47	1			15
							4270	3	30	9							

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

12	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	21	1	8192	3	Y	-0-					-0-
01	9827	X	7386	-0-	-2441	-0-	19	1	7367	3	Y	-0-					-0-
02	9193	X	6766	-0-	-2427	-0-	16	1	6750	3	Y	-0-					-0-
03	8959	X	6928	-0-	-2031	-0-	17	1	6911	3	Y	-0-					-0-
04	8490	X	6897	-0-	-1593	-0-	18	1	6879	3	Y	-0-					-0-
05	8215	X	6852	-0-	-1363	-0-	19	1	6833	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

12	1271	N	475	-0-	-796	-0-	1	1	474	3	Y	-0-					17
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	3	1	1115	3	Y	6					23
							7	9									
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	3	1	1397	3	Y	2	17	1			8
							2	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	3	1	1197	3	Y	9	1	1			16
							10	9									
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	3	1	1195	3	Y	4					20
							4	9									
05	1333	N	917	-0-	-416	-0-	3	1	914	3	Y	-0-					20

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

12	930	N	858	-0-	-72	-0-	31	1	827	2	N	-0-					-0-
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	34	1	909	2	N	-0-					-0-
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	29	1	774	2	N	-0-					-0-
03	868	N	808	-0-	-60	-0-	32	1	776	2	N	-0-					-0-
04	900	N	823	-0-	-77	-0-	30	1	793	2	N	-0-					-0-
05	868	N	833	-0-	-35	-0-	31	1	802	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

12	3937	X	3570	-0-	-367	-0-	9	1	3559	3	Y	2					10
							2	9									
01	3937	X	3561	-0-	-376	-0-	9	1	3552	3	Y	-0-					10
02	3654	X	3633	-0-	-21	-0-	9	1	3622	3	Y	2					12
							2	9									
03	3906	X	3612	-0-	-294	-0-	9	1	3602	3	Y	1					13
							1	9									
04	3780	X	3214	-0-	-566	-0-	9	1	3205	3	Y	-0-					13
05	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	10	1	3744	3	Y	-0-					13

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

12	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	9	1	3596	3	Y	-0-					12
01	3658	X	3539	-0-	-119	-0-	9	1	3529	3	Y	1					13
							1	9									
02	3422	X	3366	-0-	-56	-0-	8	1	3358	3	Y	-0-					13
03	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	9	1	3511	3	Y	-0-					13
04	3510	X	3384	-0-	-126	-0-	9	1	3375	3	Y	-0-					13
05	3596	X	3522	-0-	-74	-0-	10	1	3503	3	Y	8					21
							9	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	2	1	943	3	Y	-0-					5
01	961	N	911	-0-	-50	-0-	2	1	909	3	Y	-0-					5
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	3	1	1026	3	Y	-0-					5
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	3	1	1002	3	Y	-0-					5
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	3	1	961	3	Y	-0-					5
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	3	1	990	3	Y	-0-					5

LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	597	3	Y	4	20	1			2
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	581	3	Y	8	2	1			8
02	580	N	561	-0-	-19	-0-	1 3	1 9	557	3	Y	3					11
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	1 2	1 9	585	3	Y	2					13
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	592	3	Y	2					15
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	1 10	1 9	567	3	Y	9					24

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1796	-0-	-343	-0-	66	1	1730	2	N	-0-					-0-
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	68	1	2018	2	N	-0-					-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	72	1	1919	2	N	-0-					-0-
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	69	1	2046	2	N	-0-					-0-
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	80	1	2118	2	N	-0-					-0-
*05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	83	1	2179	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	738	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	762	-0-	-13	-0-	28	1	734	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	640	-0-	-27	-0-	23	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	693	-0-	-82	-0-	28	1	665	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	26	1	689	2	Y	-0-					-0-
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	27	1	695	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	3	1	1323	3	Y	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	4	1	1539	3	Y	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	4	1	1534	3	Y	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	3	1	1342	3	Y	-0-					-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	4	1	1533	3	Y	-0-					-0-
*05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	5	1	1622	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

12	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	14	1	5689	3	Y	4					31
							4	9									
01	5642	X	5606	-0-	-36	-0-	14	1	5588	3	Y	4					35
							4	9									
02	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	13	1	5326	3	Y	-0-					35
03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	14	1	5710	3	Y	13					48
							14	9									
04	5520	X	5508	-0-	-12	-0-	15	1	5490	3	Y	3	51	1			-0-
							3	9									
*05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	16	1	5690	3	Y	5					5
							6	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	2	1	591	3	N	-0-					-0-
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	2	1	583	3	N	-0-					-0-
02	551	N	545	-0-	-6	-0-	1	1	544	3	N	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	1	1	578	3	N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	2	1	557	3	N	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	2	1	575	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	2	1	589	3	N	-0-					-0-
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	2	1	584	3	N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	1	1	550	3	N	-0-					-0-
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	1	1	579	3	N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	2	1	561	3	N	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	2	1	577	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	48	1	1262	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	895	-0-	-438	-0-	33	1	862	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	775	-0-	-443	-0-	28	1	747	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	809	-0-	-493	-0-	32	1	777	2	N	-0-					-0-
04	870	N	756	-0-	-114	-0-	28	1	728	2	N	-0-					-0-
05	837	N	789	-0-	-48	-0-	29	1	760	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	2	1	728	3	Y	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	2	1	967	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	347	-0-	-146	-0-	1	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	3	1	1153	3	Y	-0-					-0-
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	4	1	1352	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	4011	-0-	-112	-0-	10	1	4001	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	4002	-0-	-121	-0-	10	1	3992	3	Y	-0-					-0-
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	9	1	3880	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	4104	-0-	-19	-0-	10	1	4094	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3867	-0-	-123	-0-	10	1	3857	3	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3959	-0-	-195	-0-	11	1	3948	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	7530	-0-	-561	-0-	275	1	7255	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7851	-0-	-178	-0-	285	1	7566	2	N	-0-					-0-
02	7453	X	7262	-0-	-191	-0-	264	1	6998	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7568	-0-	-399	-0-	302	1	7266	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	7163	-0-	-547	-0-	261	1	6902	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	6809	-0-	-1034	-0-	251	1	6558	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	34	1	1676	3	Y	-0-					-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	20	1	1663	3	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1310	-0-	-227	-0-	12	1	1298	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	20	1	1594	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	18	1	1572	3	Y	-0-					-0-
*05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	16	1	1625	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	3	1	1055	3	Y	-0-					-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	3	1	1097	3	Y	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	3	1	1143	3	Y	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	3	1	1179	3	Y	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	3	1	1250	3	Y	-0-					-0-
*05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	4	1	1396	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	96	1	2540	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2607	-0-	-28	-0-	85	1	2522	2	N	-0-					-0-
02	2465	N	2401	-0-	-64	-0-	87	1	2314	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2585	-0-	-50	-0-	84	1	2501	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2513	-0-	-7	-0-	92	1	2421	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2556	-0-	-17	-0-	94	1	2462	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	N	2812	-0-	-71	-0-	103	1	2709	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2767	-0-	-85	-0-	90	1	2677	2	N	-0-					-0-
02	2639	N	2579	-0-	-60	-0-	94	1	2485	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	2744	-0-	-77	-0-	89	1	2655	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	2662	-0-	-8	-0-	97	1	2565	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2714	-0-	-45	-0-	100	1	2614	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	7	1	2860	3	N	-0-					-0-
01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	7	1	2809	3	N	-0-					-0-
02	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	6	1	2638	3	N	-0-					-0-
03	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	7	1	2799	3	N	-0-					-0-
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	7	1	2609	3	N	-0-					-0-
*05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	7	1	2609	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

12	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	2	1	278	2	Y	20					20
							856	3	22	9							
01	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	2	1	276	2	Y	4	21	1			3
							839	3	4	9							
02	1073	N	1056	-0-	-17	-0-	2	1	256	2	Y	18	1	1			20
							778	3	20	9							
03	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	2	1	275	2	Y	1	21	1			-0-
							839	3	1	9							
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	2	1	263	2	Y	-0-					-0-
							802	3									
*05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	2	1	274	2	Y	23	23	1			-0-
							829	3	25	9							

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

12	310	N	187	-0-	-123	-0-	46	2	141	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	176	-0-	-134	-0-	44	2	132	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	43	2	130	3	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					-0-
							180	3									
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
							185	3									

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

12	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	13	1	5033	3	Y	-0-					-0-
01	5084	X	5045	-0-	-39	-0-	13	1	5032	3	Y	-0-					-0-
02	4756	X	4570	-0-	-186	-0-	11	1	4559	3	Y	-0-					-0-
03	5053	X	4791	-0-	-262	-0-	12	1	4779	3	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4551	-0-	-339	-0-	12	1	4539	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4693	-0-	-360	-0-	13	1	4680	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	10	1	3973	3	Y	-0-					-0-
01	4371	X	4238	-0-	-133	-0-	11	1	4227	3	Y	-0-					-0-
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	10	1	4166	3	Y	-0-					-0-
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	12	1	4812	3	Y	-0-					-0-
04	4290	X	4244	-0-	-46	-0-	11	1	4233	3	Y	-0-					-0-
*05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	12	1	4477	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	6	1	2385	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	6	1	2405	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	5	1	2235	3	Y	-0-					-0-
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	6	1	2411	3	Y	-0-					-0-
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	6	1	2322	3	Y	-0-					-0-
*05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	7	1	2405	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	4	1	1390	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	3	1	1361	3	Y	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	3	1	1228	3	Y	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	3	1	1308	3	Y	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	3	1	1262	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	4	1	1286	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	5	1	1784	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	5	1	1813	3	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1630	-0-	-110	-0-	4	1	1626	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	4	1	1727	3	Y	-0-					-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	5	1	1709	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	4	1	1472	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	112	1	2939	2	N	-0-					-0-
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	112	1	2962	2	N	-0-					-0-
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	105	1	2776	2	N	-0-					-0-
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	129	1	3115	2	N	-0-					-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	136	1	3581	2	N	-0-					-0-
*05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	132	1	3451	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	4	1	1371	3	N	-0-					-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	4	1	1445	3	N	-0-					-0-
02	1392	N	1223	-0-	-169	-0-	3	1	1220	3	N	-0-					-0-
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	4	1	1417	3	N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	4	1	1312	3	N	-0-					-0-
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	4	1	1403	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	4	1	1534	3	N	-0-					-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	4	1	1479	3	N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	3	1	1388	3	N	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	4	1	1521	3	N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	4	1	1415	3	N	-0-					-0-
*05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	4	1	1554	3	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	45	1	1182	2	N	-0-					-0-
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	43	1	1145	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1075	-0-	-85	-0-	39	1	1036	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	982	-0-	-258	-0-	39	1	943	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	890	-0-	-250	-0-	32	1	858	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	867	-0-	-280	-0-	32	1	835	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	3	1	1203	3	N	-0-					-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	3	1	1141	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	940	-0-	-162	-0-	2	1	938	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	993	-0-	-216	-0-	2	1	991	3	N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	2	1	880	3	N	-0-					-0-
05	992	N	887	-0-	-105	-0-	3	1	884	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4875	-0-	-23	-0-	12	1	4863	3	N	-0-					-0-
01	4929	X	4785	-0-	-144	-0-	12	1	4773	3	N	-0-					-0-
02	4640	X	4501	-0-	-139	-0-	11	1	4490	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4754	-0-	-206	-0-	12	1	4742	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	4603	-0-	-197	-0-	12	1	4591	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	4738	-0-	-129	-0-	13	1	4725	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	5	1	1774	3	N	-0-					-0-
01	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	4	1	1743	3	N	-0-					-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	4	1	1731	3	N	-0-					-0-
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	5	1	1830	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	4	1	1526	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1585	-0-	-275	-0-	4	1	1581	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	3	1	1299	3	N	-0-					-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	4	1	1409	3	N	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	3	1	1315	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	3	1	1196	3	N	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	4	1	1418	3	N	-0-					-0-
*05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	4	1	1401	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	4	1	1390	3	Y	-0-					13
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	3	1	1342	3	Y	-0-					13
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	3	1	1255	3	Y	-0-					13
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	3	1	1346	3	Y	-0-					13
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	3	1	1262	3	Y	-0-					13
*05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	4	1	1294	3	Y	-0-					13

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	7	1	2806	3	N	-0-					-0-
01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	7	1	2780	3	N	-0-					-0-
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	6	1	2590	3	N	-0-					-0-
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	7	1	2750	3	N	-0-					-0-
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	7	1	2643	3	N	-0-					-0-
*05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	8	1	2716	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4472	-0-	-54	-0-	11	1	4461	3	N	-0-					-0-
01	4526	X	4421	-0-	-105	-0-	11	1	4410	3	N	-0-					-0-
02	4234	X	4220	-0-	-14	-0-	10	1	4210	3	N	-0-					-0-
03	4526	X	4347	-0-	-179	-0-	11	1	4336	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	4214	-0-	-136	-0-	11	1	4203	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	4294	-0-	-232	-0-	12	1	4282	3	N	-0-					-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	205	1	5390	2	N	-0-					-0-
01	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	180	1	5333	2	N	-0-					-0-
02	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	185	1	4914	2	N	-0-					-0-
03	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	178	1	5283	2	N	-0-					-0-
04	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	193	1	5105	2	N	-0-					-0-
*05	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	200	1	5210	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3263	-0-	-116	-0-	119	1	3144	2	N	-0-			-0-
01	3379	X	3377	-0-	-2	-0-	123	1	3254	2	N	-0-			-0-
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	116	1	3085	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3330	-0-	-80	-0-	133	1	3197	2	N	-0-			-0-
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	122	1	3233	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	3196	-0-	-214	-0-	118	1	3078	2	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

12	2759	N	2675	-0-	-84	-0-	7	1	2668	3	N	-0-			-0-
01	2790	N	2704	-0-	-86	-0-	7	1	2697	3	N	-0-			-0-
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	6	1	2549	3	N	-0-			-0-
03	2666	N	2629	-0-	-37	-0-	7	1	2622	3	N	-0-			-0-
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	7	1	2597	3	N	-0-			-0-
05	2728	N	2723	-0-	-5	-0-	8	1	2715	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

12	3410	X	3174	-0-	-236	-0-	116	1	3058	2	N	-0-			-0-
01	3379	X	3205	-0-	-174	-0-	117	1	3088	2	N	-0-			-0-
02	3161	X	2938	-0-	-223	-0-	107	1	2831	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	3125	-0-	-254	-0-	125	1	3000	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	3090	-0-	-150	-0-	113	1	2977	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	3155	-0-	-38	-0-	116	1	3039	2	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	6	1	2177	3	N	-0-			-0-
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	5	1	2112	3	N	-0-			-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	5	1	2012	3	N	-0-			-0-
03	2170	N	2026	-0-	-144	-0-	5	1	2021	3	N	-0-			-0-
04	2040	N	1910	-0-	-130	-0-	5	1	1905	3	N	-0-			-0-
05	2170	N	1829	-0-	-341	-0-	5	1	1824	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	9	1	3682	3	Y	-0-			-0-
01	3968	X	3816	-0-	-152	-0-	10	1	3806	3	Y	-0-			-0-
02	3625	X	3544	-0-	-81	-0-	9	1	3535	3	Y	-0-			-0-
03	3844	X	3794	-0-	-50	-0-	9	1	3785	3	Y	-0-			-0-
04	3690	X	3650	-0-	-40	-0-	10	1	3640	3	Y	-0-			-0-
05	3813	X	3746	-0-	-67	-0-	10	1	3736	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

12	1829	N	1424	-0-	-405	-0-	4	1	1420	3	N	-0-			-0-
01	1736	N	1349	-0-	-387	-0-	3	1	1346	3	N	-0-			-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	4	1	1609	3	N	-0-			-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	4	1	1683	3	N	-0-			-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	4	1	1624	3	N	-0-			-0-
05	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	5	1	1707	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	3	1	989	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	977	-0-	-15	-0-	3	1	974	3	Y	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	2	1	906	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	964	-0-	-28	-0-	2	1	962	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	931	-0-	-29	-0-	3	1	928	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	945	-0-	-16	-0-	3	1	942	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	4	1	1368	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	3	1	1327	3	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1219	-0-	-57	-0-	3	1	1216	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	3	1	1301	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	3	1	1283	3	Y	-0-					-0-
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	4	1	1343	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	4	1	1602	3	Y	-0-					-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	4	1	1616	3	Y	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	4	1	1460	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	4	1	1506	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1271	-0-	-229	-0-	3	1	1268	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	4	1	1396	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	254	-0-	-242	-0-	9	1	245	2	N	-0-					-0-
01	341	N	246	-0-	-95	-0-	8	1	238	2	N	-0-					-0-
02	232	N	206	-0-	-26	-0-	8	1	198	2	N	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	7	1	200	2	N	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	7	1	189	2	N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	8	1	200	2	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	5	1	2124	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1877	-0-	-231	-0-	5	1	1872	3	Y	-0-					-0-
02	2001	N	1892	-0-	-109	-0-	5	1	1887	3	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	5	1	2071	3	Y	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	5	1	2017	3	Y	-0-					-0-
*05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	6	1	2039	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	52	1	1379	2	N	-0-					-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	49	1	1427	2	N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	51	1	1351	2	N	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	51	1	1517	2	N	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	58	1	1543	2	N	-0-					-0-
*05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	57	1	1501	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	88	1	2329	2	Y	-0-			-0-
01	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	77	1	2307	2	Y	-0-			-0-
02	2320	N	2293	-0-	-27	-0-	83	1	2210	2	Y	-0-			-0-
03	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	76	1	2262	2	Y	-0-			-0-
04	2310	N	2234	-0-	-76	-0-	81	1	2153	2	Y	-0-			-0-
05	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	87	1	2266	2	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3000	-0-	-162	-0-	110	1	2890	2	Y	-0-			-0-
01	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	97	1	2874	2	Y	-0-			-0-
02	2929	X	2746	-0-	-183	-0-	100	1	2646	2	Y	-0-			-0-
03	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	98	1	2917	2	Y	-0-			-0-
04	3000	X	2980	-0-	-20	-0-	109	1	2871	2	Y	-0-			-0-
05	3007	X	2915	-0-	-92	-0-	108	1	2807	2	Y	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	12	1	4857	3	Y	-0-			-0-
01	4805	X	4776	-0-	-29	-0-	12	1	4764	3	Y	-0-			-0-
02	4495	X	4423	-0-	-72	-0-	11	1	4412	3	Y	-0-			-0-
03	4805	X	4622	-0-	-183	-0-	11	1	4611	3	Y	-0-			-0-
04	4650	X	4497	-0-	-153	-0-	12	1	4485	3	Y	-0-			-0-
*05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	15	1	5405	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2635	-0-	-62	-0-	7	1	2628	3	Y	-0-			-0-
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	7	1	2713	3	Y	-0-			-0-
02	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	6	1	2598	3	Y	-0-			-0-
03	2635	N	2630	-0-	-5	-0-	7	1	2623	3	Y	-0-			-0-
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	7	1	2580	3	Y	-0-			-0-
05	2697	N	2475	-0-	-222	-0-	7	1	2468	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	98	1	2577	2	N	-0-			-0-
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	88	1	2626	2	N	-0-			-0-
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	91	1	2403	2	N	-0-			-0-
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	85	1	2522	2	N	-0-			-0-
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	91	1	2411	2	N	-0-			-0-
*05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	95	1	2477	2	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	2	1	665	3	Y	-0-			5
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	2	1	661	3	Y	-0-			5
02	638	N	611	-0-	-27	-0-	2	1	609	3	Y	-0-			5
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	2	1	641	3	Y	-0-			5
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	2	1	610	3	Y	-0-			5
05	651	N	538	-0-	-113	-0-	2	1	536	3	Y	-0-			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	2	1	775	3	Y	3					6
							3	9									
01	961	N	740	-0-	-221	-0-	2	1	737	3	Y	1					7
							1	9									
02	841	N	659	-0-	-182	-0-	2	1	657	3	Y	-0-					7
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	3	1	996	3	Y	-0-					7
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	2	1	807	3	Y	-0-					7
*05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	2	1	754	3	Y	-0-					7

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	31	1	471	2	N	-0-					-0-
01	558	N	490	-0-	-68	-0-	31	1	459	2	N	-0-					-0-
02	493	N	467	-0-	-26	-0-	20	1	447	2	N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	464	2	N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	15	1	459	2	N	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	32	1	460	2	N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3304	-0-	-13	-0-	8	1	3296	3	N	-0-					-0-
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	9	1	3382	3	N	-0-					-0-
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	8	1	3108	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	8	1	3244	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	3076	-0-	-134	-0-	8	1	3068	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	3140	-0-	-239	-0-	9	1	3131	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	3	1	1354	3	N	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	3	1	1328	3	N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	3	1	1325	3	N	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	4	1	1427	3	N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	4	1	1338	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	4	1	1331	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	8	1	3151	3	N	-0-					-0-
01	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	8	1	3109	3	N	-0-					-0-
02	2987	X	2924	-0-	-63	-0-	7	1	2917	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	8	1	3100	3	N	-0-					-0-
04	3090	X	2968	-0-	-122	-0-	8	1	2960	3	N	-0-					-0-
05	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	8	1	3018	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	4	1	1751	3	N	-0-			-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	4	1	1728	3	N	-0-			-0-
02	1653	N	1560	-0-	-93	-0-	4	1	1556	3	N	-0-			-0-
03	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	4	1	1673	3	N	-0-			-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	4	1	1534	3	N	-0-			-0-
*05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	5	1	1677	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2987	-0-	-206	-0-	8	1	2979	3	N	-0-			-0-
01	3193	X	2953	-0-	-240	-0-	8	1	2945	3	N	-0-			-0-
02	2929	X	2821	-0-	-108	-0-	7	1	2814	3	N	-0-			-0-
03	3038	X	3008	-0-	-30	-0-	7	1	3001	3	N	-0-			-0-
04	2910	X	2889	-0-	-21	-0-	8	1	2881	3	N	-0-			-0-
05	3007	X	2924	-0-	-83	-0-	8	1	2916	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	3	1	1287	3	N	-0-			-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	3	1	1343	3	N	-0-			-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	3	1	1233	3	N	-0-			-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	3	1	1309	3	N	-0-			-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	3	1	1259	3	N	-0-			-0-
05	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	4	1	1292	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	8	1	3262	3	N	-0-			-0-
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	8	1	3133	3	N	-0-			-0-
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	8	1	3110	3	N	-0-			-0-
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	8	1	3044	3	N	-0-			-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	8	1	2961	3	N	-0-			-0-
*05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	8	1	3032	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	8	1	3137	3	N	-0-			-0-
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	8	1	3196	3	N	-0-			-0-
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	8	1	3143	3	N	-0-			-0-
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	8	1	3146	3	N	-0-			-0-
04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	9	1	3199	3	N	-0-			-0-
*05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	9	1	3256	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4527	-0-	-92	-0-	11	1	4516	3	N	-0-			-0-
01	4557	X	4528	-0-	-29	-0-	11	1	4517	3	N	-0-			-0-
02	4321	X	4202	-0-	-119	-0-	10	1	4192	3	N	-0-			-0-
03	4619	X	4472	-0-	-147	-0-	11	1	4461	3	N	-0-			-0-
04	4470	X	4288	-0-	-182	-0-	11	1	4277	3	N	-0-			-0-
05	4526	X	4393	-0-	-133	-0-	12	1	4381	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	10	1	4108	3	N	-0-			-0-
01	4123	X	3985	-0-	-138	-0-	10	1	3975	3	N	-0-			-0-
02	3944	X	3848	-0-	-96	-0-	9	1	3839	3	N	-0-			-0-
03	4216	X	3932	-0-	-284	-0-	10	1	3922	3	N	-0-			-0-
04	4080	X	3743	-0-	-337	-0-	10	1	3733	3	N	-0-			-0-
05	4123	X	3829	-0-	-294	-0-	11	1	3818	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	2	1	758	3	Y	-0-			-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	2	1	745	3	Y	-0-			-0-
02	696	N	691	-0-	-5	-0-	2	1	689	3	Y	-0-			-0-
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	2	1	732	3	Y	-0-			-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	2	1	724	3	Y	-0-			-0-
*05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	2	1	754	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	11	1	4183	3	Y	-0-			-0-
01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	11	1	4435	3	Y	-0-			-0-
02	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	10	1	4144	3	Y	-0-			-0-
03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	11	1	4550	3	Y	-0-			-0-
04	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	12	1	4347	3	Y	-0-			-0-
*05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	12	1	4412	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	11	1	4518	3	Y	-0-			-0-
01	4588	X	4562	-0-	-26	-0-	12	1	4550	3	Y	-0-			-0-
02	4292	X	4153	-0-	-139	-0-	10	1	4143	3	Y	-0-			-0-
03	4588	X	4449	-0-	-139	-0-	11	1	4438	3	Y	-0-			-0-
04	4440	X	4198	-0-	-242	-0-	11	1	4187	3	Y	-0-			-0-
05	4557	X	4426	-0-	-131	-0-	12	1	4414	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	12	1	4852	3	Y	-0-			-0-
01	4898	X	4808	-0-	-90	-0-	12	1	4796	3	Y	-0-			-0-
02	4582	X	4447	-0-	-135	-0-	11	1	4436	3	Y	-0-			-0-
03	4867	X	4735	-0-	-132	-0-	12	1	4723	3	Y	-0-			-0-
04	4710	X	4563	-0-	-147	-0-	12	1	4551	3	Y	-0-			-0-
05	4867	X	4659	-0-	-208	-0-	13	1	4646	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

12	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	13	1	4947	3	Y	-0-			-0-
01	4960	X	4959	-0-	-1	-0-	13	1	4946	3	Y	-0-			-0-
02	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	11	1	4706	3	Y	-0-			-0-
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	12	1	5004	3	Y	-0-			-0-
04	4800	X	4746	-0-	-54	-0-	13	1	4733	3	Y	-0-			-0-
05	4960	X	4924	-0-	-36	-0-	14	1	4910	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

12	3503	X	2886	-0-	-617	-0-	7	1	2879	3	Y	-0-			-0-
01	3503	X	3290	-0-	-213	-0-	8	1	3282	3	Y	-0-			-0-
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	8	1	3323	3	Y	-0-			-0-
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	8	1	3409	3	Y	-0-			-0-
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	9	1	3268	3	Y	-0-			-0-
05	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	9	1	3342	3	Y	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

12	4960	X	4907	-0-	-53	-0-	12	1	4895	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	4856	-0-	-104	-0-	12	1	4844	3	N	-0-					-0-
02	4640	X	4484	-0-	-156	-0-	11	1	4473	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4701	-0-	-259	-0-	12	1	4689	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	4593	-0-	-207	-0-	12	1	4581	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	4697	-0-	-201	-0-	13	1	4684	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

12	3782	X	3627	-0-	-155	-0-	9	1	3616	3	Y	2	21	1			4
							2	9									
01	3782	X	3691	-0-	-91	-0-	9	1	3676	3	Y	5	2	1			7
							6	9									
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	9	1	3734	3	Y	-0-					7
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	10	1	3949	3	Y	13					20
							14	9									
04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	10	1	3766	3	Y	6	23	1			3
							7	9									
*05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	11	1	3843	3	Y	-0-					3

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	5	1	1906	3	Y	-0-					-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	5	1	1899	3	Y	-0-					-0-
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	4	1	1754	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	5	1	1844	3	Y	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	5	1	1785	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	5	1	1810	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

12	5177	X	4930	-0-	-247	-0-	180	1	4750	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	5025	-0-	-90	-0-	163	1	4862	2	N	-0-					-0-
02	4785	X	4614	-0-	-171	-0-	168	1	4446	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4862	-0-	-253	-0-	158	1	4704	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4659	-0-	-201	-0-	170	1	4489	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4695	-0-	-327	-0-	173	1	4522	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3618	-0-	-567	-0-	132	1	3486	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3470	-0-	-715	-0-	126	1	3344	2	N	-0-					-0-
02	3915	X	3357	-0-	-558	-0-	122	1	3235	2	N	-0-					-0-
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	146	1	3504	2	N	-0-					-0-
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	146	1	3847	2	N	-0-					-0-
*05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	148	1	3862	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	5	1	1925	3	Y	-0-					1
01	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	5	1	1912	3	Y	-0-					1
02	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	4	1	1786	3	Y	-0-					1
03	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	5	1	1899	3	Y	-0-					1
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	5	1	1846	3	Y	-0-					1
05	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	5	1	1909	3	Y	-0-					1

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	4	1	1448	3	Y	27	50	1			4
							30	9									
01	1705	N	1328	-0-	-377	-0-	3	1	1321	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	1479	N	1251	-0-	-228	-0-	3	1	1223	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
03	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	3	1	1369	3	Y	14	1	1			17
							15	9									
04	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	3	1	1273	3	Y	11	24	1			4
							12	9									
05	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	3	1	1187	3	Y	-0-					4

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	99	1	2619	2	N	-0-					-0-
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	89	1	2651	2	N	-0-					-0-
02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	91	1	2425	2	N	-0-					-0-
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	91	1	2735	2	N	-0-					-0-
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	102	1	2690	2	N	-0-					-0-
*05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	103	1	2678	2	N	-0-					-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	6	1	2356	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2312	-0-	-199	-0-	6	1	2306	3	Y	-0-					-0-
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	7	1	2168	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	6	1	2249	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2188	-0-	-62	-0-	6	1	2182	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	8	1	2272	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	4	1	1732	3	Y	1					8
							1	9									
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	4	1	1727	3	Y	-0-					8
02	1653	N	1524	-0-	-129	-0-	4	1	1520	3	Y	-0-					8
03	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	4	1	1630	3	Y	-0-					8
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	5	1	1711	3	Y	-0-					8
*05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	5	1	1748	3	Y	-0-					8

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

12	3565	X	3323	-0-	-242	-0-	122	1	3201	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3387	-0-	-54	-0-	111	1	3276	2	N	-0-					-0-
02	3393	X	3080	-0-	-313	-0-	112	1	2968	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3257	-0-	-370	-0-	106	1	3151	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3114	-0-	-396	-0-	114	1	3000	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	117	1	3050	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	2	1	876	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	859	-0-	-71	-0-	2	1	857	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	665	-0-	-234	-0-	2	1	663	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	666	-0-	-202	-0-	2	1	664	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	572	-0-	-268	-0-	2	1	570	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	567	-0-	-146	-0-	2	1	565	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	8	1	3246	3	Y	-0-					-0-
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	8	1	3220	3	Y	-0-					-0-
02	3016	X	2981	-0-	-35	-0-	7	1	2974	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3197	-0-	-27	-0-	8	1	3189	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	3091	-0-	-29	-0-	8	1	3083	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3176	-0-	-48	-0-	9	1	3167	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	8	1	3173	3	N	-0-					-0-
01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	8	1	3067	3	N	-0-					-0-
02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	7	1	2867	3	N	-0-					-0-
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	8	1	3046	3	N	-0-					-0-
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	8	1	2915	3	N	-0-					-0-
*05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	8	1	3008	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

12	4061	X	3937	-0-	-124	-0-	144	1	3793	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3920	-0-	-110	-0-	128	1	3792	2	Y	-0-					-0-
02	3770	X	3629	-0-	-141	-0-	132	1	3497	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	125	1	3742	2	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3730	-0-	-140	-0-	136	1	3594	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3812	-0-	-125	-0-	141	1	3671	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	4179	-0-	-99	-0-	153	1	4026	2	N	-0-					-0-
01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	159	1	4220	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	3814	-0-	-275	-0-	139	1	3675	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3730	-0-	-641	-0-	149	1	3581	2	N	-0-					-0-
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	155	1	4084	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3718	-0-	-653	-0-	137	1	3581	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	4	1	1459	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	4	1	1439	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1317	-0-	-46	-0-	3	1	1314	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	3	1	1371	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	4	1	1329	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	4	1	1351	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	5	1	1856	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	5	1	1832	3	N	-0-					-0-
02	1885	N	1775	-0-	-110	-0-	4	1	1771	3	N	-0-					-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	5	1	1965	3	N	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	5	1	1787	3	N	-0-					-0-
*05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	5	1	1938	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3542	-0-	-54	-0-	130	1	3412	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3519	-0-	-77	-0-	115	1	3404	2	N	-0-					-0-
02	3364	X	3278	-0-	-86	-0-	119	1	3159	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3485	-0-	-80	-0-	113	1	3372	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3362	-0-	-88	-0-	123	1	3239	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3442	-0-	-92	-0-	127	1	3315	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	18	1	7182	3	N	-0-					-0-
01	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	20	1	8047	3	N	-0-					-0-
02	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	17	1	6937	3	N	-0-					-0-
03	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	19	1	7773	3	N	-0-					-0-
04	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	20	1	7475	3	N	-0-					-0-
*05	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	21	1	7592	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	10	1	3833	3	N	-0-					-0-
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	9	1	3581	3	N	-0-					-0-
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	8	1	3407	3	N	-0-					-0-
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	9	1	3496	3	N	-0-					-0-
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	9	1	3543	3	N	-0-					-0-
*05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	10	1	3560	3	N	-0-					-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1256	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1249	3	23	9	Y	21	1	1			20
03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1327	3	1	9	Y	1	21	1			-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1308	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

12	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	7 28	1 9	2680	3	Y	25					53
01	3441	X	2319	-0-	-1122	-0-	6 20	1 9	2293	3	Y	18					71
02	2842	X	2327	-0-	-515	-0-	6 17	1 9	2304	3	Y	15					86
03	3038	X	2559	-0-	-479	-0-	6 18	1 9	2535	3	Y	16					102
04	2940	X	2135	-0-	-805	-0-	6	1	2129	3	Y	-0-					102
05	2728	X	2008	-0-	-720	-0-	6	1	2002	3	Y	-0-					102

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	1	1	547	3	Y	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	1	1	555	3	Y	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	1	1	519	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	1	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	1	1	537	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	2	1	550	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

12	651	N	526	-0-	-125	-0-	46	1	480	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	444	-0-	-114	-0-	39	1	405	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	450	-0-	-43	-0-	38	1	412	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	44	1	483	2	Y	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	47	1	520	2	Y	-0-					-0-
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	56	1	632	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

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

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	135	1	1396	2	Y	-0-					-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	161	1	1660	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	134	1	1434	2	Y	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	136	1	1485	2	Y	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	128	1	1425	2	Y	-0-					-0-
*05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	130	1	1481	2	Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	48	1	1054	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	50	1	1159	2	N	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	50	1	1147	2	N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	55	1	1285	2	N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	54	1	1263	2	N	-0-					-0-
*05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	54	1	1263	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3838	-0-	-99	-0-	152	1	3686	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3675	-0-	-386	-0-	148	1	3527	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	3564	-0-	-235	-0-	150	1	3414	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3723	-0-	-338	-0-	152	1	3571	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3626	-0-	-184	-0-	148	1	3478	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3814	-0-	-30	-0-	152	1	3662	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1774	-0-	-272	-0-	63	1	1711	2	N	-0-					-0-
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	64	1	1784	2	N	-0-					-0-
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	66	1	1638	2	N	-0-					-0-
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	288	1	1875	2	N	-0-					-0-
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	91	1	2034	2	N	-0-					-0-
*05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	95	1	2101	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	124	1	2923	2	N	-0-					-0-
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	130	1	3073	2	N	-0-					-0-
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	121	1	2853	2	N	-0-					-0-
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	127	1	2951	2	N	-0-					-0-
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	125	1	2868	2	N	-0-					-0-
*05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	129	1	2936	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	8	1	3162	3	N	-0-					-0-
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	8	1	3147	3	N	-0-					-0-
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	7	1	2920	3	N	-0-					-0-
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	8	1	3104	3	N	-0-					-0-
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	8	1	3014	3	N	-0-					-0-
*05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	9	1	3093	3	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	730	3	13	9	Y	12					12
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-	12	1			-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	766	3	10	9	Y	9	1	1			8
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	837	3	7	9	Y	6	14	1			-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
*05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	834	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1081	3	20	9	Y	18	1	1			17
01	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1041	3	1	9	Y	1	18	1			-0-
02	1044	N	997	-0-	-47	-0-	996	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	986	-0-	-68	-0-	957	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3581	-0-	-77	-0-	131	1	3450	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	116	1	3440	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	3308	-0-	-114	-0-	120	1	3188	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	114	1	3382	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3383	-0-	-127	-0-	123	1	3260	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3397	-0-	-199	-0-	125	1	3272	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	79	1	2072	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	76	1	2020	2	N	-0-					-0-
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	71	1	1874	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1933	-0-	-206	-0-	77	1	1856	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1749	-0-	-291	-0-	64	1	1685	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1743	-0-	-334	-0-	64	1	1679	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	4190	-0-	-26	-0-	11	1	4179	3	Y	-0-					-0-
01	4247	X	4094	-0-	-153	-0-	10	1	4084	3	Y	-0-					-0-
02	3973	X	3817	-0-	-156	-0-	9	1	3795	3	Y	12					12
							13	9									
03	4247	X	4029	-0-	-218	-0-	10	1	4010	3	Y	8	20	1			-0-
							9	9									
04	4110	X	3853	-0-	-257	-0-	10	1	3843	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3909	-0-	-276	-0-	11	1	3898	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	2	1	726	3	N	-0-					-0-
01	682	N	190	-0-	-492	-0-	1	1	189	3	N	-0-					-0-
02	551	N	183	-0-	-368	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	713	N	290	-0-	-423	-0-	1	1	289	3	N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	3	N	-0-					-0-
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	1	1	440	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2098	-0-	-41	-0-	77	1	2021	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	67	1	1980	2	N	-0-					-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	69	1	1828	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1913	-0-	-195	-0-	63	1	1850	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	72	1	1897	2	N	-0-					-0-
*05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	83	1	2157	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3975	-0-	-365	-0-	145	1	3830	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3906	-0-	-434	-0-	127	1	3779	2	N	-0-					-0-
02	3915	X	3405	-0-	-510	-0-	124	1	3281	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3578	-0-	-514	-0-	116	1	3462	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3351	-0-	-609	-0-	122	1	3229	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3343	-0-	-625	-0-	123	1	3220	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	4	1	1544	3	Y	-0-					5
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	4	1	1528	3	Y	2					7
							2	9									
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	3	1	1433	3	Y	-0-					7
03	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	4	1	1495	3	Y	-0-					7
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	4	1	1464	3	Y	5					12
							6	9									
05	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	4	1	1506	3	Y	1					13
							1	9									

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	4	1	1442	3	Y	-0-					-0-
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	4	1	1426	3	Y	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	3	1	1337	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	4	1	1417	3	Y	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	4	1	1374	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	4	1	1405	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	4	1	1602	3	N	-0-					-0-
01	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	4	1	1589	3	N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	4	1	1571	3	N	-0-					-0-
*03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	4	1	1662	3	N	2					2
							2	9									
*04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	5	1	1676	3	N	-0-					2
05	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	4	1	1538	3	N	-0-					2

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5558	-0-	-239	-0-	203	1	5355	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5505	-0-	-416	-0-	200	1	5305	2	N	-0-					-0-
02	5539	X	5194	-0-	-345	-0-	189	1	5005	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5493	-0-	-428	-0-	219	1	5274	2	N	-0-					-0-
04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	203	1	5368	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5326	-0-	-223	-0-	196	1	5130	2	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	4	1	1524	3	Y	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	4	1	1519	3	Y	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	3	1	1423	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	4	1	1515	3	Y	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	4	1	1400	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	4	1	1513	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	133	1	3504	2	N	-0-					-0-
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	117	1	3473	2	N	-0-					-0-
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	113	1	2986	2	N	-0-					-0-
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	110	1	3258	2	N	-0-					-0-
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	115	1	3034	2	N	-0-					-0-
*05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	119	1	3097	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	6	1	2241	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	6	1	2185	3	Y	-0-					-0-
02	2059	N	1995	-0-	-64	-0-	5	1	1990	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2117	-0-	-84	-0-	5	1	2112	3	Y	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	6	1	2059	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	6	1	2073	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3224	-0-	-465	-0-	8	1	3216	3	N	-0-					-0-
01	3658	X	3510	-0-	-148	-0-	9	1	3501	3	N	-0-					-0-
02	3393	X	3363	-0-	-30	-0-	8	1	3355	3	N	-0-					-0-
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	9	1	3607	3	N	-0-					-0-
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	9	1	3417	3	N	-0-					-0-
05	3596	X	3507	-0-	-89	-0-	10	1	3497	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	2	1	927	3	Y	3					6
							3	9									
01	899	N	832	-0-	-67	-0-	2	1	829	3	Y	1					7
							1	9									
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	2	1	877	3	Y	-0-					7
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	2	1	898	3	Y	-0-					7
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	2	1	887	3	Y	-0-					7
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	3	1	914	3	Y	-0-					7

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	125	1	3296	2	N	-0-					-0-
01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	113	1	3348	2	N	-0-					-0-
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	106	1	2815	2	N	-0-					-0-
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	103	1	3079	2	N	-0-					-0-
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	125	1	3314	2	N	-0-					-0-
*05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	126	1	3290	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	4	1	1611	3	Y	-0-					12
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	4	1	1610	3	Y	-0-					12
02	1508	N	1503	-0-	-5	-0-	4	1	1499	3	Y	-0-					12
03	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	4	1	1584	3	Y	-0-					12
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	4	1	1508	3	Y	-0-					12
05	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	4	1	1485	3	Y	-0-					12

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	4	1	1438	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	4	1	1411	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1329	-0-	-34	-0-	3	1	1326	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	3	1	1386	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	4	1	1315	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	4	1	1332	3	Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	110	1	2891	2	N	-0-					-0-
01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	96	1	2850	2	N	-0-					-0-
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	98	1	2608	2	N	-0-					-0-
03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	92	1	2754	2	N	-0-					-0-
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	100	1	2648	2	N	-0-					-0-
*05	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	103	1	2697	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	109	1	2877	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	3005	-0-	-126	-0-	98	1	2907	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2812	-0-	-117	-0-	102	1	2710	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2953	-0-	-178	-0-	95	1	2858	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2843	-0-	-157	-0-	104	1	2739	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2893	-0-	-114	-0-	107	1	2786	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2234	-0-	-153	-0-	82	1	2152	2	N	-0-			-0-
01	2325	N	2192	-0-	-133	-0-	71	1	2121	2	N	-0-			-0-
02	2146	N	1998	-0-	-148	-0-	73	1	1925	2	N	-0-			-0-
03	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	68	1	2014	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	1979	-0-	-151	-0-	72	1	1907	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	74	1	1931	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3703	-0-	-172	-0-	135	1	3568	2	N	-0-			-0-
01	3844	X	3698	-0-	-146	-0-	121	1	3577	2	N	-0-			-0-
02	3538	X	3434	-0-	-104	-0-	125	1	3309	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	3655	-0-	-127	-0-	119	1	3536	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	3507	-0-	-93	-0-	128	1	3379	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	3410	-0-	-279	-0-	126	1	3284	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

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

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3751	-0-	-93	-0-	137	1	3614	2	N	-0-			-0-
01	3844	X	3755	-0-	-89	-0-	137	1	3618	2	N	-0-			-0-
02	3538	X	3430	-0-	-108	-0-	125	1	3305	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	3651	-0-	-131	-0-	119	1	3532	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	3511	-0-	-149	-0-	128	1	3383	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	3588	-0-	-163	-0-	132	1	3456	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	1	1	413	3	Y	-0-			15
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	Y	-0-			15
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	1	1	378	3	Y	-0-			15
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	1	1	394	3	Y	-0-			15
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	3	Y	-0-			15
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	1	1	339	3	Y	-0-			15

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	9	1	3672	3	N	-0-			-0-
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	9	1	3588	3	N	-0-			-0-
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	8	1	3398	3	N	-0-			-0-
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	9	1	3628	3	N	-0-			-0-
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	9	1	3425	3	N	-0-			-0-
*05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	10	1	3545	3	N	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	5	1	1796	3	Y	-0-			-0-
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	5	1	1770	3	Y	-0-			-0-
02	1682	N	1644	-0-	-38	-0-	4	1	1640	3	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	4	1	1717	3	Y	-0-			-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	4	1	1671	3	Y	-0-			-0-
05	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	5	1	1709	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

12	3844	X	3671	-0-	-173	-0-	9	1	3662	3	Y	-0-			-0-
01	3782	X	3624	-0-	-158	-0-	9	1	3615	3	Y	-0-			-0-
02	3509	X	3338	-0-	-171	-0-	8	1	3330	3	Y	-0-			-0-
03	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	9	1	3609	3	Y	-0-			-0-
04	3570	X	3495	-0-	-75	-0-	9	1	3486	3	Y	-0-			-0-
05	3658	X	3561	-0-	-97	-0-	10	1	3551	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

12	3100	X	3020	-0-	-80	-0-	8	1	3012	3	Y	-0-			-0-
01	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	8	1	2987	3	Y	-0-			-0-
02	2871	X	2551	-0-	-320	-0-	6	1	2545	3	Y	-0-			-0-
03	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	7	1	2956	3	Y	-0-			-0-
04	2910	X	2847	-0-	-63	-0-	8	1	2839	3	Y	-0-			-0-
05	3007	X	2903	-0-	-104	-0-	8	1	2895	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

12	5146	X	5071	-0-	-75	-0-	13	1	5058	3	Y	-0-			-0-
01	5146	X	5056	-0-	-90	-0-	13	1	5043	3	Y	-0-			-0-
02	4814	X	4692	-0-	-122	-0-	11	1	4681	3	Y	-0-			-0-
03	5084	X	4995	-0-	-89	-0-	12	1	4983	3	Y	-0-			-0-
04	4920	X	4808	-0-	-112	-0-	13	1	4795	3	Y	-0-			-0-
05	5084	X	4884	-0-	-200	-0-	14	1	4870	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3555	-0-	-103	-0-	9	1	3546	3	N	-0-					-0-
01	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	9	1	3521	3	N	-0-					-0-
02	3335	X	3231	-0-	-104	-0-	8	1	3223	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3458	-0-	-107	-0-	9	1	3449	3	N	-0-					-0-
04	3450	X	3249	-0-	-201	-0-	9	1	3240	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	3376	-0-	-189	-0-	9	1	3367	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

12	3472	X	3234	-0-	-238	-0-	8	1	3226	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	2996	-0-	-476	-0-	8	1	2957	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	3248	X	2727	-0-	-521	-0-	7	1	2719	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3472	X	2914	-0-	-558	-0-	7	1	2897	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	3360	X	2769	-0-	-591	-0-	7	1	2749	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	3224	X	2710	-0-	-514	-0-	8	1	2702	3	Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

12	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	172	1	4538	2	N	-0-					-0-
01	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	151	1	4493	2	N	-0-					-0-
02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	157	1	4157	2	N	-0-					-0-
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	151	1	4514	2	N	-0-					-0-
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	166	1	4375	2	N	-0-					-0-
*05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	166	1	4335	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	4	1	1712	3	Y	-0-					-0-
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	4	1	1664	3	Y	-0-					-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	4	1	1579	3	Y	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	4	1	1735	3	Y	-0-					-0-
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	4	1	1633	3	Y	-0-					-0-
*05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	5	1	1729	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	9	1	3596	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3521	-0-	-44	-0-	9	1	3512	3	Y	-0-					-0-
02	3335	X	3319	-0-	-16	-0-	8	1	3311	3	Y	-0-					-0-
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	9	1	3571	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3377	-0-	-73	-0-	9	1	3368	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3498	-0-	-67	-0-	10	1	3488	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	5	1	1921	3	N	-0-			-0-
01	1984	N	1894	-0-	-90	-0-	5	1	1889	3	N	-0-			-0-
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	5	1	2057	3	N	-0-			-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	5	1	2084	3	N	-0-			-0-
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	5	1	1994	3	N	-0-			-0-
05	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	6	1	2025	3	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3648	-0-	-134	-0-	133	1	3515	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	3699	-0-	-207	-0-	121	1	3578	2	N	-0-			-0-
02	3654	X	3333	-0-	-321	-0-	121	1	3212	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3641	-0-	-265	-0-	118	1	3523	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	3557	-0-	-103	-0-	130	1	3427	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	3605	-0-	-84	-0-	133	1	3472	2	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2487	-0-	-148	-0-	6	1	2481	3	N	-0-			-0-
01	2542	N	2453	-0-	-89	-0-	6	1	2447	3	N	-0-			-0-
02	2320	N	2283	-0-	-37	-0-	6	1	2277	3	N	-0-			-0-
03	2480	N	2373	-0-	-107	-0-	6	1	2367	3	N	-0-			-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	6	1	2347	3	N	-0-			-0-
*05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	7	1	2454	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	961	N	884	-0-	-77	-0-	2	1	882	3	N	-0-			-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	2	1	954	3	N	-0-			-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	2	1	854	3	N	-0-			-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	2	1	898	3	N	-0-			-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	2	1	858	3	N	-0-			-0-
05	930	N	864	-0-	-66	-0-	2	1	862	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	5	1	1769	3	N	-0-			-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	6	1	2165	3	N	-0-			-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	5	1	2009	3	N	-0-			-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	5	1	1950	3	N	-0-			-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	5	1	1902	3	N	-0-			-0-
*05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	5	1	1849	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	7	1	2921	3	Y	-0-					-0-
01	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	7	1	2925	3	Y	-0-					-0-
02	2726	N	2705	-0-	-21	-0-	7	1	2698	3	Y	-0-					-0-
03	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	7	1	2937	3	Y	-0-					-0-
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	8	1	2826	3	Y	-0-					-0-
*05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	8	1	2901	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	9	1	3605	3	Y	-0-					-0-
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	9	1	3540	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	8	1	3268	3	Y	-0-					-0-
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	9	1	3495	3	Y	-0-					-0-
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	9	1	3356	3	Y	-0-					-0-
*05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	10	1	3448	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	8	1	3086	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	3074	-0-	-26	-0-	8	1	3066	3	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2876	-0-	-24	-0-	7	1	2869	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	8	1	3046	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	8	1	2950	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	8	1	3033	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	787	-0-	-81	-0-	2	1	785	3	N	-0-					-0-
01	899	N	848	-0-	-51	-0-	2	1	846	3	N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	2	1	779	3	N	-0-					-0-
03	775	N	692	-0-	-83	-0-	2	1	690	3	N	-0-					-0-
04	810	N	735	-0-	-75	-0-	2	1	733	3	N	-0-					-0-
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	2	1	836	3	N	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	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-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	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-

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	769	-0-	-409	-0-	28	1	741	2	N	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	53	1	1563	2	N	-0-					-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	81	1	2154	2	N	-0-					-0-
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	85	1	2518	2	N	-0-					-0-
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	97	1	2556	2	N	-0-					-0-
*05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	106	1	2773	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	3	1	1047	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	3	1	1014	3	N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	2	1	960	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	3	1	1017	3	N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	3	1	963	3	N	-0-					-0-
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	3	1	1033	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	5	1	2026	3	Y	-0-					-0-
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	5	1	1991	3	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1859	-0-	-55	-0-	5	1	1854	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	5	1	1966	3	Y	-0-					-0-
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	5	1	1894	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	5	1	1943	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	3	1	1106	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	3	1	1122	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1065	-0-	-37	-0-	3	1	1062	3	N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	3	1	1179	3	N	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	3	1	1158	3	N	-0-					-0-
*05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	4	1	1265	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	4	1	1367	3	Y	-0-					2
01	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	3	1	1344	3	Y	-0-					2
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	3	1	1384	3	Y	-0-					2
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	3	1	1383	3	Y	-0-					2
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	3	1	1272	3	Y	-0-					2
05	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	4	1	1396	3	Y	-0-					2

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	4	1	1668	3	Y	14	1	1			20
							15	9									
01	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	4	1	1608	3	Y	7					27
							8	9									
02	1566	N	1319	-0-	-247	-0-	3	1	1313	3	Y	3					30
							3	9									
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	4	1	1663	3	Y	21					51
							23	9									
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	4	1	1544	3	Y	6	52	1			5
							7	9									
*05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	5	1	1687	3	Y	14					19
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	84	1	2206	2	N	-0-					-0-
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	81	1	2396	2	N	-0-					-0-
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	82	1	2170	2	N	-0-					-0-
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	77	1	2303	2	N	-0-					-0-
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	78	1	2054	2	N	-0-					-0-
*05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	83	1	2169	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	12	1	4794	3	Y	-0-					-0-
01	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	12	1	4726	3	Y	-0-					-0-
02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	11	1	4398	3	Y	-0-					-0-
03	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	12	1	4785	3	Y	-0-					-0-
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	12	1	4584	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4627	-0-	-85	-0-	13	1	4614	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	9	1	3655	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3631	-0-	-27	-0-	9	1	3622	3	Y	-0-					-0-
02	3422	X	3384	-0-	-38	-0-	8	1	3376	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3635	-0-	-23	-0-	9	1	3626	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3467	-0-	-73	-0-	9	1	3458	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3551	-0-	-107	-0-	10	1	3541	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	378	1	444	3	N	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	538	1	524	3	N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	1	1	529	3	N	-0-					-0-
03	806	N	678	-0-	-128	-0-	2	1	676	3	N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	N	-0-					-0-
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	2	1	536	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	8	1	3308	3	Y	-0-					-0-
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	8	1	3273	3	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2937	-0-	-50	-0-	7	1	2930	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	8	1	3108	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2974	-0-	-146	-0-	8	1	2966	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2972	-0-	-252	-0-	8	1	2964	3	Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	181	1	4760	2	N	-0-					-0-
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	159	1	4729	2	N	-0-					-0-
02	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	165	1	4380	2	N	-0-					-0-
03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	154	1	4587	2	N	-0-					-0-
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	165	1	4357	2	N	-0-					-0-
*05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	169	1	4424	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	27	1	712	2	N	-0-					-0-
01	775	N	714	-0-	-61	-0-	23	1	691	2	N	-0-					-0-
02	696	N	578	-0-	-118	-0-	21	1	557	2	N	-0-					-0-
03	744	N	578	-0-	-166	-0-	18	1	560	2	N	-0-					-0-
04	690	N	434	-0-	-256	-0-	16	1	418	2	N	-0-					-0-
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	23	1	603	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	65	1	1716	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	58	1	1712	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	1608	-0-	-45	-0-	58	1	1550	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1262	-0-	-505	-0-	41	1	1221	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1314	-0-	-396	-0-	48	1	1266	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1198	-0-	-507	-0-	44	1	1154	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	100	1	2631	2	N	-0-					-0-
01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	100	1	2661	2	N	-0-					-0-
02	2610	N	2525	-0-	-85	-0-	92	1	2433	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	2684	-0-	-44	-0-	87	1	2597	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	2608	-0-	-62	-0-	95	1	2513	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2665	-0-	-32	-0-	98	1	2567	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3427	-0-	-45	-0-	125	1	3302	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	112	1	3306	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	3149	-0-	-128	-0-	114	1	3035	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3368	-0-	-135	-0-	109	1	3259	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3226	-0-	-164	-0-	118	1	3108	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3073	-0-	-368	-0-	113	1	2960	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	12	1	4713	3	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4578	-0-	-320	-0-	12	1	4566	3	Y	-0-					-0-
02	4582	X	4281	-0-	-301	-0-	10	1	4271	3	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4349	-0-	-549	-0-	11	1	4338	3	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	11	1	4153	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4137	-0-	-575	-0-	11	1	4126	3	Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	129	1	2857	2	N	-0-					-0-
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	124	1	2777	2	N	-0-					-0-
02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	104	1	2309	2	N	-0-					-0-
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	124	1	2924	2	N	-0-					-0-
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	121	1	2756	2	N	-0-					-0-
*05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	116	1	2772	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2860	-0-	-240	-0-	105	1	2755	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2826	-0-	-274	-0-	92	1	2734	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2637	-0-	-263	-0-	96	1	2541	2	N	-0-					-0-
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	92	1	2762	2	N	-0-					-0-
04	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	101	1	2675	2	N	-0-					-0-
*05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	106	1	2756	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

12	930	N	794	-0-	-136	-0-	2	1	792	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	767	-0-	-70	-0-	2	1	765	3	Y	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	2	1	739	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	800	-0-	-6	-0-	2	1	798	3	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	2	1	720	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	797	-0-	-9	-0-	2	1	795	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

12	403	N	289	-0-	-114	-0-	1	1	288	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	1	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	241	-0-	-49	-0-	1	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	1	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	1	1	263	3	Y	-0-					-0-
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	1	1	271	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

12	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	13	1	5267	3	Y	-0-					-0-
01	5208	X	5207	-0-	-1	-0-	13	1	5194	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4850	-0-	-22	-0-	12	1	4838	3	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4980	-0-	-290	-0-	12	1	4968	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4927	-0-	-173	-0-	13	1	4914	3	Y	-0-					-0-
05	5270	X	4896	-0-	-374	-0-	14	1	4882	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

12	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	7	1	2831	3	N	-0-					-0-
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	9	1	3574	3	N	-0-					-0-
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	9	1	3902	3	N	-0-					-0-
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	9	1	3777	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3099	-0-	-381	-0-	8	1	3091	3	N	-0-					-0-
05	4185	X	3221	-0-	-964	-0-	9	1	3212	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	92	1	2429	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2489	-0-	-53	-0-	81	1	2408	2	Y	-0-					-0-
02	2378	N	2238	-0-	-140	-0-	81	1	2157	2	Y	-0-					-0-
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	82	1	2444	2	Y	-0-					-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	89	1	2358	2	Y	-0-					-0-
*05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	92	1	2396	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	4	1	1492	3	Y	2					26
							2	9									
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	4	1	1396	3	Y	8					34
							9	9									
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	3	1	1269	3	Y	1					35
							1	9									
03	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	3	1	1281	3	Y	-0-					35
04	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	3	1	1251	3	Y	-0-					35
05	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	3	1	1124	3	Y	-0-					35

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	169	1	4462	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	167	1	4421	2	N	-0-					-0-
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	155	1	4099	2	N	-0-					-0-
03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	179	1	4314	2	N	-0-					-0-
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	158	1	4175	2	N	-0-					-0-
*05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	163	1	4251	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	15	1	5986	3	N	-0-					-0-
01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	15	1	6007	3	N	-0-					-0-
02	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	13	1	5517	3	N	-0-					-0-
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	14	1	5446	3	N	-0-					-0-
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	14	1	5120	3	N	-0-					-0-
*05	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	16	1	5642	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

12	2790	N	2593	-0-	-197	-0-	7	1	2586	3	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2629	-0-	-68	-0-	7	1	2622	3	Y	-0-					-0-
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	6	1	2456	3	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	6	1	2588	3	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2513	-0-	-37	-0-	7	1	2506	3	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2539	-0-	-96	-0-	7	1	2532	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	87	1	2279	2	N	-0-					-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	73	1	2176	2	N	-0-					-0-
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	76	1	2002	2	N	-0-					-0-
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	74	1	2216	2	N	-0-					-0-
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	77	1	2025	2	N	-0-					-0-
*05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	84	1	2190	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

12	1488	N	1316	-0-	-172	-0-	3	1	1313	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	4	1	1448	3	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1329	-0-	-5	-0-	3	1	1326	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	3	1	1245	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1098	-0-	-312	-0-	3	1	1095	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1252	-0-	-174	-0-	4	1	1248	3	Y	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	40	1	1044	2	N	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	24	1	721	2	N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	25	1	652	2	N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	22	1	643	2	N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	23	1	606	2	N	-0-					-0-
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	22	1	561	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	68	1	1781	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	62	1	1817	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	1738	-0-	-31	-0-	63	1	1675	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	60	1	1788	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1733	-0-	-97	-0-	63	1	1670	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	66	1	1718	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	10	1	4062	3	Y	-0-					-0-
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	10	1	3969	3	Y	-0-					-0-
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	9	1	3741	3	Y	-0-					-0-
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	10	1	3970	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3814	-0-	-26	-0-	10	1	3804	3	Y	-0-					-0-
*05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	11	1	3964	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	12	1	4586	3	Y	-0-					-0-
01	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	11	1	4513	3	Y	-0-					-0-
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	10	1	4289	3	Y	-0-					-0-
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	11	1	4542	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4345	-0-	-5	-0-	12	1	4333	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4420	-0-	-75	-0-	12	1	4408	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

12	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	208	1	5471	2	N	-0-					-0-
01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	183	1	5418	2	N	-0-					-0-
02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	189	1	5020	2	N	-0-					-0-
03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	178	1	5325	2	N	-0-					-0-
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	192	1	5068	2	N	-0-					-0-
*05	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	197	1	5155	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

12	2604	N	2518	-0-	-86	-0-	92	1	2426	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	84	1	2473	2	N	-0-					-0-
02	2407	N	2291	-0-	-116	-0-	83	1	2208	2	N	-0-					-0-
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	84	1	2481	2	N	-0-					-0-
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	90	1	2377	2	N	-0-					-0-
*05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	93	1	2433	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

12	899	N	891	-0-	-8	-0-	33	1	858	2	N	-0-					-0-
01	961	N	833	-0-	-128	-0-	27	1	806	2	N	-0-					-0-
02	870	N	666	-0-	-204	-0-	24	1	642	2	N	-0-					-0-
03	899	N	894	-0-	-5	-0-	29	1	865	2	N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	819	2	N	-0-					-0-
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	32	1	833	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	829	3	9	9	Y	8					8
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	962	3	6	9	Y	5					13
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	729	3	4	9	Y	4					17
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	3	1	9	Y	1	18	1			-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
*05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					20
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	878	3	1	9	Y	1	21	1			-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	975	3	28	9	Y	25	1	1			24
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-	24	1			-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
*05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					13
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					13
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	311	3	17	9	Y	15	26	1			2
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	853	3	2	9	Y	2	1	1			3
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	462	3	4	9	Y	4					7
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	3	1	9	Y	1					8

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4250	-0-	-59	-0-	11	1	4239	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	11	1	4226	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3979	-0-	-81	-0-	10	1	3969	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4227	-0-	-113	-0-	10	1	4217	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4058	-0-	-112	-0-	11	1	4047	3	Y	-0-					-0-
05	4247	X	4176	-0-	-71	-0-	12	1	4164	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	98	1	1013	2	Y	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	100	1	1036	2	Y	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	111	1	1196	2	Y	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	109	1	1189	2	Y	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	67	1	744	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	4	1	1725	3	Y	-0-					-0-
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	4	1	1653	3	Y	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	4	1	1554	3	Y	-0-					-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	4	1	1690	3	Y	-0-					-0-
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	4	1	1654	3	Y	-0-					-0-
*05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	5	1	1726	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	4	1	1472	3	N	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	4	1	1487	3	N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	3	1	1399	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	4	1	1450	3	N	-0-					-0-
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	4	1	1377	3	N	-0-					-0-
*05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	4	1	1498	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	4	1	1648	3	N	-0-					-0-
01	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	4	1	1645	3	N	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	4	1	1575	3	N	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	4	1	1646	3	N	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	4	1	1540	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	4	1	1551	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

12	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	3	1	1261	3	Y	-0-					3
01	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	3	1	1209	3	Y	-0-					3
02	1189	N	1127	-0-	-62	-0-	3	1	1124	3	Y	-0-					3
03	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-					3
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	3	1	1102	3	Y	-0-					3
05	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	3	1	1188	3	Y	-0-					3

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

12	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	5	1	2004	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	5	1	2001	3	N	-0-					-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	5	1	1918	3	N	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	5	1	2058	3	N	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	5	1	2008	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	6	1	2012	3	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	54	1	1423	2	N	-0-					-0-
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	46	1	1375	2	N	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	50	1	1326	2	N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	45	1	1330	2	N	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	50	1	1308	2	N	-0-					-0-
*05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	54	1	1402	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	190	1	4991	2	N	-0-					-0-
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	167	1	4957	2	N	-0-					-0-
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	172	1	4572	2	N	-0-					-0-
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	164	1	4883	2	N	-0-					-0-
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	177	1	4691	2	N	-0-					-0-
*05	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	178	1	4658	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

12	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	208	1	5481	2	N	-0-					-0-
01	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	189	1	5616	2	N	-0-					-0-
02	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	188	1	4999	2	N	-0-					-0-
03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	177	1	5269	2	N	-0-					-0-
04	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	190	1	5024	2	N	-0-					-0-
*05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	198	1	5163	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

12	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	32	1	1055	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	32	1	1047	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	993	-0-	-51	-0-	30	1	963	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	37	1	1012	2	N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	40	1	1058	2	N	-0-					-0-
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	32	1	1049	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

12	1519	N	1179	-0-	-340	-0-	69	1	1110	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	73	1	1134	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1033	-0-	-243	-0-	66	1	967	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	67	1	1022	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	65	1	994	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	56	1	948	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	61	1	1422	2	N	-0-					-0-
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	59	1	1370	2	N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	58	1	1343	2	N	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	60	1	1394	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	59	1	1351	2	N	-0-					-0-
*05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	60	1	1412	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

12	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	80	1	1948	2	N	-0-					-0-
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	84	1	1987	2	N	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	89	1	2009	2	N	-0-					-0-
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	87	1	2051	2	N	-0-					-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	86	1	2005	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2123	-0-	-109	-0-	84	1	2039	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	3	1	1250	3	Y	6					22
							7	9									
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	3	1	1281	3	Y	7					29
							8	9									
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	4	1	1580	3	Y	6	28	1			7
							7	9									
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	3	1	1206	3	Y	7	1	1			13
							8	9									
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	3	1	1111	3	Y	4					17
							4	9									
05	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	3	1	1103	3	Y	1					18
							1	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	984	-0-	984	984	66	1	918	2	N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	897	-0-	897	1881	58	1	839	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	574	-0-	574	2455	37	1	537	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	436	-0-	436	2891	28	1	408	2	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

12	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	9	1	3678	3	N	-0-					-0-
01	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	9	1	3686	3	N	-0-					-0-
02	3480	X	3380	-0-	-100	-0-	8	1	3372	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3498	-0-	-191	-0-	9	1	3489	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3363	-0-	-207	-0-	9	1	3354	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	3484	-0-	-205	-0-	10	1	3474	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	9	1	3513	3	N	-0-					-0-
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	9	1	3490	3	N	-0-					-0-
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	8	1	3325	3	N	-0-					-0-
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	9	1	3703	3	N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	9	1	3516	3	N	-0-					-0-
*05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	10	1	3552	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	9	1	3496	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3464	-0-	-8	-0-	9	1	3455	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3230	-0-	-18	-0-	8	1	3222	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3300	-0-	-172	-0-	8	1	3292	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3032	-0-	-328	-0-	8	1	3024	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3346	-0-	-126	-0-	9	1	3337	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	8	1	3142	3	Y	-0-					-0-
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	8	1	2963	3	Y	-0-					-0-
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	7	1	2819	3	Y	-0-					-0-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	7	1	2940	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2757	-0-	-33	-0-	7	1	2750	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2855	-0-	-28	-0-	8	1	2847	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	4	1	1398	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	3	1	1235	3	Y	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	3	1	1322	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	3	1	1341	3	Y	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	4	1	1338	3	Y	-0-					-0-
*05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	4	1	1404	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

12	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	11	1	4425	3	Y	-0-					-0-
01	4433	X	4364	-0-	-69	-0-	11	1	4353	3	Y	-0-					-0-
02	4147	X	4080	-0-	-67	-0-	10	1	4070	3	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4385	-0-	-48	-0-	11	1	4374	3	Y	-0-					-0-
04	4290	X	4208	-0-	-82	-0-	11	1	4197	3	Y	-0-					-0-
05	4433	X	4316	-0-	-117	-0-	12	1	4304	3	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

12	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	95	1	2238	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2241	-0-	-146	-0-	95	1	2146	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2095	-0-	-138	-0-	87	1	2008	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	96	1	2133	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2052	-0-	-108	-0-	92	1	1960	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	95	1	2059	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	12	1	4900	3	Y	-0-					12
01	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	13	1	4939	3	Y	-0-					12
02	4582	X	4571	-0-	-11	-0-	11	1	4560	3	Y	-0-					12
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	12	1	4901	3	Y	2					14
							2	9									
04	4740	X	4566	-0-	-174	-0-	12	1	4553	3	Y	1					15
							1	9									
05	4898	X	4824	-0-	-74	-0-	13	1	4811	3	Y	-0-					15

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	4	1	1580	3	Y	-0-	12	1			-0-
01	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	4	1	1544	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1479	N	1304	-0-	-175	-0-	3	1	1301	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	4	1	1539	3	Y	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	4	1	1443	3	Y	-0-					-0-
*05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	4	1	1532	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	32	-0-	32	32	1	1	31	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1901	-0-	-362	-0-	5	1	1896	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	5	1	1852	3	Y	-0-					-0-
02	1827	N	1590	-0-	-237	-0-	4	1	1586	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	4	1	1759	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1433	-0-	-367	-0-	4	1	1429	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	4	1	1469	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	198	-0-	-81	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	1	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	1	1	536	3	Y	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	2	1	741	3	Y	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	2	1	859	3	Y	-0-					-0-
*05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	3	1	896	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		333	-0-	333	333	12	1	321	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		252	-0-	252	585	9	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		172	-0-	172	757	6	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		333	-0-	333	1090	13	1	320	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		438	-0-	438	1528	16	1	422	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		424	-0-	424	1952	16	1	408	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	N	2814	-0-	-100	-0-	103	1	2711	2	Y	-0-					-0-
01	2852	N	2775	-0-	-77	-0-	91	1	2684	2	Y	-0-					-0-
02	2639	N	2554	-0-	-85	-0-	93	1	2461	2	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2672	-0-	-149	-0-	87	1	2585	2	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2561	-0-	-139	-0-	93	1	2468	2	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2574	-0-	-154	-0-	95	1	2479	2	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	977	3	6	9	Y	5					20
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	811	3	6	9	Y	5					25
02	754	N	697	-0-	-57	-0-	697	3			Y	-0-	16	1			9
03	806	N	742	-0-	-64	-0-	740	3	2	9	Y	2	1	1			10
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	682	3	3	9	Y	3					13
05	744	N	705	-0-	-39	-0-	701	3	4	9	Y	4					17

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	2	1	888	3	Y	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	2	1	918	3	Y	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	2	1	816	3	Y	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	2	1	849	3	Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	2	1	816	3	Y	-0-					-0-
*05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	2	1	767	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	113	1	2974	2	N	-0-					-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	101	1	3009	2	N	-0-					-0-
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	104	1	2762	2	N	-0-					-0-
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	97	1	2917	2	N	-0-					-0-
04	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	107	1	2840	2	N	-0-					-0-
*05	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	113	1	2961	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3079	-0-	-455	-0-	113	1	2966	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3080	-0-	-454	-0-	100	1	2980	2	N	-0-					-0-
02	3219	X	2992	-0-	-227	-0-	109	1	2883	2	N	-0-					-0-
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	111	1	3308	2	N	-0-					-0-
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	113	1	2998	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3084	-0-	-109	-0-	114	1	2970	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	69	1	1826	2	N	-0-					-0-
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	67	1	1965	2	N	-0-					-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	69	1	1830	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	67	1	1979	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1970	-0-	-10	-0-	72	1	1898	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	74	1	1932	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	3	Y	-0-					19
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					19
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	3	Y	-0-					19
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	1	1	231	3	Y	-0-					19
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					19
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					19

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	5	1	1993	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	5	1	1887	3	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1789	-0-	-67	-0-	4	1	1785	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	5	1	1979	3	Y	-0-					-0-
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	5	1	1881	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	5	1	1893	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	3	1	1169	3	N	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	3	1	1162	3	N	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	3	1	1109	3	N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	3	1	1179	3	N	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	3	1	1132	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	3	1	1123	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

12	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	7	1	2903	3	Y	-0-					-0-
01	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	7	1	2865	3	Y	-0-					-0-
02	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	6	1	2635	3	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2782	-0-	-8	-0-	7	1	2775	3	Y	-0-					-0-
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	7	1	2667	3	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2735	-0-	-55	-0-	8	1	2727	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	3	1	1279	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	3	1	1233	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1179	-0-	-126	-0-	3	1	1176	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	3	1	1330	3	Y	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	3	1	1246	3	Y	-0-					-0-
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	4	1	1316	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	1	1	433	3	Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	1	1	497	3	Y	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	3	Y	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	1	1	427	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	1	1	448	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	12	1	4901	3	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4931	-0-	-153	-0-	13	1	4918	3	Y	-0-					-0-
02	4698	X	4688	-0-	-10	-0-	11	1	4677	3	Y	-0-					-0-
03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	12	1	5001	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4713	-0-	-87	-0-	13	1	4700	3	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4975	-0-	-47	-0-	14	1	4961	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	199	1	5238	2	N	-0-					-0-
01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	175	1	5187	2	N	-0-					-0-
02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	180	1	4785	2	N	-0-					-0-
03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	171	1	5088	2	N	-0-					-0-
04	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	185	1	4892	2	N	-0-					-0-
*05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	186	1	4868	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	6	1	2291	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2260	-0-	-65	-0-	6	1	2254	3	Y	-0-					-0-
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	5	1	2217	3	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2248	-0-	-46	-0-	6	1	2242	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	6	1	2214	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2350	-0-	-6	-0-	7	1	2343	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	12	1	4859	3	Y	-0-					-0-
01	4805	X	4780	-0-	-25	-0-	12	1	4768	3	Y	-0-					-0-
02	4495	X	4422	-0-	-73	-0-	11	1	4411	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4664	-0-	-141	-0-	12	1	4652	3	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4453	-0-	-197	-0-	12	1	4441	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4592	-0-	-213	-0-	13	1	4579	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	166	1	4380	2	N	-0-					-0-
01	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	150	1	4457	2	N	-0-					-0-
02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	152	1	4038	2	N	-0-					-0-
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	146	1	4360	2	N	-0-					-0-
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	155	1	4088	2	N	-0-					-0-
*05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	157	1	4099	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2326	-0-	-216	-0-	8	1	2317	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2542	N	2317	-0-	-225	-0-	8	1	2309	3	Y	-0-					-0-
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	7	1	2194	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	8	1	2306	3	Y	1					1
							1	9									
04	2250	N	2226	-0-	-24	-0-	8	1	2177	3	Y	37	38	1			-0-
							41	9									
05	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	8	1	2260	3	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	158	1	4151	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4237	-0-	-41	-0-	138	1	4099	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	3863	-0-	-139	-0-	140	1	3723	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3974	-0-	-335	-0-	129	1	3845	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3880	-0-	-290	-0-	141	1	3739	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4012	-0-	-297	-0-	148	1	3864	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4258	-0-	-268	-0-	156	1	4102	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4232	-0-	-170	-0-	138	1	4094	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	3910	-0-	-208	-0-	142	1	3768	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3719	-0-	-683	-0-	121	1	3598	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3686	-0-	-514	-0-	134	1	3552	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3750	-0-	-497	-0-	138	1	3612	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	9	1	3538	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3254	-0-	-125	-0-	8	1	3246	3	Y	-0-					-0-
02	3161	X	3056	-0-	-105	-0-	7	1	3049	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3040	-0-	-339	-0-	8	1	3032	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2991	-0-	-279	-0-	8	1	2983	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3077	-0-	-302	-0-	9	1	3068	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	184	1	4851	2	N	-0-					-0-
01	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	169	1	5020	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	4456	-0-	-39	-0-	162	1	4294	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4771	-0-	-34	-0-	155	1	4616	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4604	-0-	-46	-0-	168	1	4436	2	N	-0-					-0-
*05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	198	1	5169	2	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	7330	-0-	-265	-0-	19	1	7311	3	N	-0-					-0-
01	7533	X	7243	-0-	-290	-0-	18	1	7225	3	N	-0-					-0-
02	7018	X	6713	-0-	-305	-0-	16	1	6697	3	N	-0-					-0-
03	7502	X	7152	-0-	-350	-0-	18	1	7134	3	N	-0-					-0-
04	7260	X	6871	-0-	-389	-0-	18	1	6853	3	N	-0-					-0-
05	7316	X	7108	-0-	-208	-0-	20	1	7088	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	3	1	1116	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	3	1	1147	3	Y	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	3	1	1075	3	Y	-0-					-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	3	1	1156	3	Y	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	3	1	1099	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	3	1	1083	3	Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	Y	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	3	Y	-0-					-0-
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	306	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

12	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	3	1	1221	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	3	1	1083	3	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1155	-0-	-5	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	3	1	1335	3	Y	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	4	1	1372	3	Y	-0-					-0-
*05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	4	1	1432	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

12	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	4	1	1545	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	4	1	1435	3	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1261	-0-	-131	-0-	3	1	1258	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	4	1	1518	3	Y	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	4	1	1518	3	Y	-0-					-0-
*05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	4	1	1480	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	1663	-0-	-1096	-0-	4	1	1659	3	Y	-0-					-0-
01	2759	X	1685	-0-	-1074	-0-	4	1	1681	3	Y	-0-					-0-
02	2581	X	1569	-0-	-1012	-0-	4	1	1565	3	Y	-0-					-0-
03	2387	X	1799	-0-	-588	-0-	4	1	1795	3	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1641	-0-	-129	-0-	4	1	1637	3	Y	-0-					-0-
*05	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	5	1	1869	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	1	1	301	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	275	-0-	-15	-0-	1	1	274	3	Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	1	1	367	3	Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	1	1	478	3	Y	-0-					-0-
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	2	1	599	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	5	1	1773	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	4	1	1736	3	Y	1					1
							1	9									
02	1653	N	1625	-0-	-28	-0-	4	1	1610	3	Y	10					11
							11	9									
03	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	4	1	1694	3	Y	8					19
							9	9									
04	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	4	1	1594	3	Y	1					20
							1	9									
05	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	5	1	1708	3	Y	3					23
							3	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	10	1	3863	3	N	-0-					-0-
01	3813	X	3731	-0-	-82	-0-	9	1	3722	3	N	-0-					-0-
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	9	1	3625	3	N	-0-					-0-
03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	10	1	3886	3	N	-0-					-0-
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	10	1	3859	3	N	-0-					-0-
*05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	11	1	3966	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	4	1	1691	3	N	-0-					-0-
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	4	1	1677	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	4	1	1620	3	N	-0-					-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	4	1	1707	3	N	-0-					-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	4	1	1607	3	N	-0-					-0-
*05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	4	1	1515	3	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	6	1	2496	3	Y	-0-					-0-
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	6	1	2447	3	Y	-0-					-0-
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	5	1	2239	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2196	-0-	-284	-0-	5	1	2191	3	Y	-0-					-0-
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	6	1	2418	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2376	-0-	-11	-0-	7	1	2369	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	10	1	3876	3	Y	-0-					-0-
01	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	10	1	3774	3	Y	-0-					-0-
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	8	1	3480	3	Y	-0-					-0-
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	9	1	3708	3	Y	-0-					-0-
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	9	1	3542	3	Y	-0-					-0-
*05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	10	1	3636	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

12	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	6	1	2184	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	6	1	2158	3	Y	-0-					-0-
02	2030	N	2001	-0-	-29	-0-	5	1	1996	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	5	1	2127	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	6	1	2060	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	6	1	2120	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

12	5797	X	5509	-0-	-288	-0-	202	1	5307	2	Y	-0-					-0-
01	5766	X	5391	-0-	-375	-0-	175	1	5216	2	Y	-0-					-0-
02	5336	X	5103	-0-	-233	-0-	185	1	4918	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5472	-0-	-139	-0-	178	1	5294	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	5244	-0-	-156	-0-	191	1	5053	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5396	-0-	-122	-0-	199	1	5197	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

12	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	7	1	2574	3	Y	9	2	1			8
							10	9									
01	2604	N	2556	-0-	-48	-0-	6	1	2478	3	Y	65	71	1			2
							72	9									
02	2436	N	2383	-0-	-53	-0-	6	1	2373	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	2604	N	2586	-0-	-18	-0-	6	1	2515	3	Y	59	59	1			2
							65	9									
04	2460	N	2455	-0-	-5	-0-	7	1	2447	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	7	1	2508	3	Y	39	39	1			2
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	1	1	570	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	450	-0-	-170	-0-	1	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	383	-0-	-226	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	470	-0-	-88	-0-	1	1	469	3	Y	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	3	Y	-0-					-0-
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	2	1	570	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	3	1	1221	3	Y	1					2
							1	9									
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	3	1	1187	3	Y	-0-					2
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	3	1	1140	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	3	1	1233	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	3	1	1181	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	3	1	1221	3	Y	-0-					3

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

12	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	3	1	437	2	Y	-0-					-0-
							1347	3									
01	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	3	1	440	2	Y	-0-					-0-
							1339	3									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	3	1	440	2	Y	-0-					-0-
							1336	3									
03	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	3	1	427	2	Y	-0-					-0-
							1302	3									
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	4	1	433	2	Y	-0-					-0-
							1320	3									
05	1891	N	1680	-0-	-211	-0-	4	1	414	2	Y	8					8
							1253	3	9	9							

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

12	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	6	1	2349	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2244	-0-	-918	-0-	6	1	2238	3	Y	-0-					-0-
02	2871	X	2026	-0-	-845	-0-	5	1	2021	3	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2098	-0-	-723	-0-	5	1	2093	3	Y	-0-					-0-
04	2460	X	1883	-0-	-577	-0-	5	1	1878	3	Y	-0-					-0-
05	2356	X	1340	-0-	-1016	-0-	4	1	1336	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	3	1	1008	3	N	-0-					-0-
01	961	N	885	-0-	-76	-0-	2	1	883	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	750	-0-	-265	-0-	2	1	748	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	831	-0-	-192	-0-	2	1	829	3	N	-0-					-0-
04	870	N	813	-0-	-57	-0-	2	1	811	3	N	-0-					-0-
05	806	N	779	-0-	-27	-0-	2	1	777	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	6	1	2480	3	Y	-0-					-0-
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	6	1	2438	3	Y	-0-					-0-
02	2233	N	2142	-0-	-91	-0-	5	1	2137	3	Y	-0-					-0-
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	6	1	2485	3	Y	-0-					-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	6	1	2369	3	Y	-0-					-0-
*05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	7	1	2392	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	1	1	551	3	Y	-0-			-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	1	1	572	3	Y	-0-			-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	1	1	476	3	Y	-0-			-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	3	Y	-0-			-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	2	1	546	3	Y	-0-			-0-
*05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	2	1	701	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	4	1	1394	3	Y	-0-			-0-
01	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	4	1	1410	3	Y	-0-			-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	3	1	1321	3	Y	-0-			-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	4	1	1435	3	Y	-0-			-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	4	1	1396	3	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	4	1	1343	3	Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	22	1	538	2	N	-0-			-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	48	1	1132	2	N	-0-			-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	35	1	800	2	N	-0-			-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	39	1	932	2	N	-0-			-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	35	1	833	2	N	-0-			-0-
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	47	1	1149	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

12	589	N	569	-0-	-20	-0-	23	1	546	2	N	-0-			-0-
01	558	N	519	-0-	-39	-0-	21	1	498	2	N	-0-			-0-
02	551	N	543	-0-	-8	-0-	23	1	520	2	N	-0-			-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	537	2	N	-0-			-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	2	N	-0-			-0-
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	22	1	543	2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	64	1	1182	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	62	1	1172	2	N	-0-			-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	58	1	1280	2	N	-0-			-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	62	1	1227	2	N	-0-			-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	62	1	1167	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	64	1	1165	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2530	-0-	-384	-0-	94	1	2436	2	N	-0-			-0-
01	2697	X	2543	-0-	-154	-0-	97	1	2446	2	N	-0-			-0-
02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	107	1	2459	2	N	-0-			-0-
03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	104	1	2600	2	N	-0-			-0-
04	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	95	1	2562	2	N	-0-			-0-
*05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	111	1	2726	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	32	1	930	2	N	-0-			-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	39	1	959	2	N	-0-			-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	48	1	966	2	N	-0-			-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	51	1	1156	2	N	-0-			-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	61	1	1221	2	N	-0-			-0-
*05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	63	1	1250	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	95	1	2366	2	N	-0-			-0-
01	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	94	1	2362	2	N	-0-			-0-
02	2349	N	2259	-0-	-90	-0-	88	1	2171	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	94	1	2297	2	N	-0-			-0-
04	2370	N	2340	-0-	-30	-0-	94	1	2246	2	N	-0-			-0-
05	2418	N	2410	-0-	-8	-0-	97	1	2313	2	N	-0-			-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5257	-0-	-726	-0-	463	1	4794	2	N	-0-			-0-
01	5766	X	5533	-0-	-233	-0-	489	1	5044	2	N	-0-			-0-
02	5336	X	5215	-0-	-121	-0-	445	1	4770	2	N	-0-			-0-
03	5704	X	5479	-0-	-225	-0-	460	1	5019	2	N	-0-			-0-
04	5400	X	5233	-0-	-167	-0-	432	1	4801	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	5340	-0-	-178	-0-	431	1	4909	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	64	1	1541	2	N	-0-			-0-
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	60	1	1412	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	64	1	1476	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	63	1	1498	2	N	-0-			-0-
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	61	1	1425	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1159	-0-	-484	-0-	46	1	1113	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

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

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	688	1	1940	2	N	-0-					-0-
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	686	1	1852	2	N	-0-					-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	652	1	1601	2	N	-0-					-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	614	1	1438	2	N	-0-					-0-
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	643	1	1693	2	N	-0-					-0-
*05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	641	1	2214	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	160	1	4069	2	N	-0-					-0-
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	167	1	4071	2	N	-0-					-0-
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	160	1	3681	2	N	-0-					-0-
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	154	1	3638	2	N	-0-					-0-
04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	154	1	3674	2	N	-0-					-0-
*05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	159	1	3764	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	6	1	2504	3	Y	-0-					-0-
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	6	1	2521	3	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	6	1	2374	3	Y	-0-					-0-
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	6	1	2506	3	Y	-0-					-0-
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	6	1	2383	3	Y	-0-					-0-
*05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	7	1	2369	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	3 19	1 9	1221	3	Y	17	19	1			-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	1250	3	Y	2	2	1			-0-
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	3	1	1168	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	3	1	1159	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	3	1	1174	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	3	1	1314	3	Y	-0-					-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	3	1	1305	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	3	1	1285	3	Y	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	4	1	1403	3	Y	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	4	1	1340	3	Y	-0-					-0-
*05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	4	1	1387	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	641	-0-	-41	-0-	2	1	639	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	2	1	617	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	394	-0-	-215	-0-	1	1	393	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	2	1	615	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	2	1	578	3	Y	-0-					-0-
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	2	1	544	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	5	1	2055	3	Y	-0-					-0-
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	5	1	1912	3	Y	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	4	1	1718	3	Y	-0-					-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	5	1	1860	3	Y	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	5	1	1785	3	Y	-0-					-0-
*05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	5	1	1819	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	5	1	2140	3	Y	-0-					-0-
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	5	1	2126	3	Y	-0-					-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	5	1	1988	3	Y	-0-					-0-
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	5	1	2113	3	Y	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	5	1	2032	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	6	1	2064	3	Y	-0-					-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	4	1	1537	3	Y	-0-					-0-
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	4	1	1513	3	Y	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	4	1	1545	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	4	1	1608	3	Y	-0-					-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	4	1	1529	3	Y	-0-					-0-
*05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	4	1	1561	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	9	1	3643	3	Y	-0-			-0-
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	10	1	3777	3	Y	-0-			-0-
02	3451	X	3357	-0-	-94	-0-	8	1	3349	3	Y	-0-			-0-
03	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	9	1	3534	3	Y	-0-			-0-
04	3540	X	3382	-0-	-158	-0-	9	1	3373	3	Y	-0-			-0-
05	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	9	1	3386	3	Y	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

12	620	N	595	-0-	-25	-0-	2	1	593	3	Y	-0-			-0-
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	2	1	590	3	Y	-0-			-0-
02	580	N	558	-0-	-22	-0-	1	1	557	3	Y	-0-			-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	2	1	590	3	Y	-0-			-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	2	1	558	3	Y	-0-			-0-
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	2	1	580	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	5	1	1865	3	Y	-0-			-0-
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	5	1	2106	3	Y	-0-			-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	4	1	1822	3	Y	-0-			-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	5	1	1975	3	Y	-0-			-0-
04	2040	N	1873	-0-	-167	-0-	5	1	1868	3	Y	-0-			-0-
*05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	6	1	2057	3	Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

12	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	3			N	-0-			-0-
01	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	3			N	-0-			-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-			-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-			-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	213	1	1081	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3			N	-0-			-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	3	Y	-0-			-0-
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	1	1	224	3	Y	-0-			-0-
02	232	N	198	-0-	-34	-0-	1	1	197	3	Y	-0-			-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-			-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	3	Y	-0-			-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	3	Y	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

12	527	N	386	-0-	-141	-0-	1	1	385	3	Y	-0-			-0-
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	1	1	455	3	Y	-0-			-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	1	1	463	3	Y	-0-			-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	2	1	591	3	Y	-0-			-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	1	1	502	3	Y	-0-			-0-
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	2	1	524	3	Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	469	1	1409	3	N	-0-			-0-
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	469	1	1553	3	N	-0-			-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	438	1	1332	3	N	-0-			-0-
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	469	1	1448	3	N	-0-			-0-
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	454	1	1409	3	N	-0-			-0-
05	1736	N	1372	-0-	-364	-0-	468	1	904	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4260	-0-	-49	-0-	11	1	4249	3	Y	-0-					-0-
01	4309	X	4176	-0-	-133	-0-	11	1	4165	3	Y	-0-					-0-
02	4002	X	3855	-0-	-147	-0-	9	1	3846	3	Y	-0-					-0-
03	4247	X	4209	-0-	-38	-0-	10	1	4199	3	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3994	-0-	-116	-0-	11	1	3983	3	Y	-0-					-0-
05	4247	X	4071	-0-	-176	-0-	11	1	4060	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	4	1	1542	3	Y	-0-					-0-
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	4	1	1566	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	4	1	1480	3	Y	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	4	1	1606	3	Y	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	4	1	1554	3	Y	-0-					-0-
*05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	4	1	1558	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	1	1	297	3	Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	3	Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	3	Y	-0-					-0-
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	1	1	339	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	1	1	355	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	1	1	345	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	321	-0-	-27	-0-	1	1	320	3	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	Y	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	2	1	1009	3	Y	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	2	1	889	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	778	-0-	-5	-0-	2	1	776	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	818	-0-	-19	-0-	2	1	816	3	Y	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	2	1	783	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	811	-0-	-26	-0-	2	1	809	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	11	1	4421	3	Y	-0-					-0-
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	11	1	4263	3	Y	-0-					-0-
02	4002	X	3994	-0-	-8	-0-	10	1	3984	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4128	-0-	-150	-0-	10	1	4118	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3989	-0-	-151	-0-	11	1	3978	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4065	-0-	-213	-0-	11	1	4054	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	7027	-0-	-227	-0-	257	1	6770	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6959	-0-	-202	-0-	253	1	6706	2	N	-0-					-0-
02	6699	X	6440	-0-	-259	-0-	234	1	6206	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6806	-0-	-355	-0-	272	1	6534	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6623	-0-	-307	-0-	241	1	6382	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	5525	-0-	-1512	-0-	204	1	5321	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	3	1	1198	3	Y	-0-					-0-
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	3	1	1294	3	Y	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	3	1	1200	3	Y	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	3	1	1225	3	Y	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	4	1	1298	3	Y	-0-					-0-
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	4	1	1335	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	220	1	5796	2	N	-0-					-0-
01	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	185	1	5486	2	N	-0-					-0-
02	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	187	1	4957	2	N	-0-					-0-
03	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	181	1	5418	2	N	-0-					-0-
04	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	207	1	5475	2	N	-0-					-0-
*05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	213	1	5560	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	114	1	2993	2	N	-0-					-0-
01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	97	1	2882	2	N	-0-					-0-
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	101	1	2676	2	N	-0-					-0-
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	100	1	2985	2	N	-0-					-0-
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	111	1	2925	2	N	-0-					-0-
*05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	115	1	2993	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

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

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	3	1	1298	3	Y	-0-					-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	3	1	1257	3	Y	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	3	1	1178	3	Y	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	3	1	1261	3	Y	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	3	1	1212	3	Y	-0-					-0-
*05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	4	1	1278	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

12	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	3 4	1 9	1011	3	Y	4					16
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	3	1	1010	3	Y	-0-	16	1			-0-
02	986	N	843	-0-	-143	-0-	2 15	1 9	826	3	Y	14	1	1			13
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	1053	3	Y	2	12	1			3
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	3 13	1 9	998	3	Y	12					15
*05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	3	1	1021	3	Y	-0-	15	1			-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	3	1	1079	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	3	1	1045	3	Y	-0-					-0-
02	1044	N	910	-0-	-134	-0-	2	1	908	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	711	-0-	-374	-0-	2	1	709	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	820	-0-	-200	-0-	2	1	818	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	891	-0-	-70	-0-	3	1	888	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2019

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	6 24	1 9	2481	3	Y	22	22	1			-0-
01	2697	N	2371	-0-	-326	-0-	6 2	1 9	2363	3	Y	2	2	1			-0-
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	6	1	2441	3	Y	-0-					-0-
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	7	1	2666	3	Y	-0-					-0-
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	7	1	2590	3	Y	-0-					-0-
*05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	7	1	2631	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	4	1	1721	3	Y	-0-					-0-
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	4	1	1640	3	Y	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	3	1	1356	3	Y	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	4	1	1497	3	Y	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	4	1	1499	3	Y	-0-					-0-
*05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	4	1	1507	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	9	1	3717	3	Y	3	3	1			27
							3	9									
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	9	1	3567	3	Y	102	103	1			26
							112	9									
02	3422	X	3280	-0-	-142	-0-	8	1	3265	3	Y	6	5	1			27
							7	9									
03	3658	X	3547	-0-	-111	-0-	9	1	3483	3	Y	50	50	1			27
							55	9									
04	3540	X	3375	-0-	-165	-0-	9	1	3310	3	Y	51	51	1			27
							56	9									
05	3658	X	3433	-0-	-225	-0-	10	1	3423	3	Y	-0-					27

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	4	1	1407	3	Y	-0-					7
01	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	4	1	1444	3	Y	-0-					7
02	1392	N	1357	-0-	-35	-0-	3	1	1354	3	Y	-0-					7
03	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	4	1	1403	3	Y	-0-					7
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	4	1	1333	3	Y	-0-					7
05	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	4	1	1358	3	Y	-0-					7

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	49	1	1282	2	N	-0-					-0-
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	46	1	1357	2	N	-0-					-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	49	1	1299	2	N	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	41	1	1212	2	N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	48	1	1273	2	N	-0-					-0-
*05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	48	1	1249	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	5	1	1838	3	Y	-0-					-0-
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	4	1	1744	3	Y	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	4	1	1688	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	4	1	1737	3	Y	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	4	1	1612	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	5	1	1718	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	2 11	1 9	671	3	Y	10					28
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	Y	-0-					28
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	2	1	611	3	Y	-0-					28
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	2	1	651	3	Y	-0-					28
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	3	Y	-0-					28
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	2	1	614	3	Y	-0-					28

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	8	1	3253	3	N	-0-					-0-
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	8	1	3214	3	N	-0-					-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	7	1	2949	3	N	-0-					-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	8	1	3107	3	N	-0-					-0-
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	8	1	3020	3	N	-0-					-0-
*05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	9	1	3066	3	N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	4 9	1 9	1666	3	Y	8					19
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	4 18	1 9	1672	3	Y	16					35
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	1570	3	Y	2	34	1			3
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	1660	3	Y	6	1	1			8
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	1615	3	Y	7					15
*05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	5 12	1 9	1655	3	Y	11					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1743	-0-	-1357	8194	4	1	1739	3	Y	-0-					25
01	3100	N	1698	-0-	-1402	6792	4	1	1679	3	Y	14	12	1			27
							15	9									
02	2900	N	1517	-0-	-1383	5409	4	1	1512	3	Y	1	1	1			27
							1	9									
03	3100	N	1623	-0-	-1477	3932	4	1	1607	3	Y	11	11	1			27
							12	9									
04	3000	N	1627	-0-	-1373	2559	4	1	1623	3	Y	-0-					27
*05	3100	N	1720	-0-	-1380	1179	5	1	1715	3	Y	-0-					27

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30886	X	3030	-0-	-27856	-0-	19	1	3008	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
01	3689	X	2977	-0-	-712	-0-	7	1	2897	3	Y	66	56	1			16
							73	9									
02	3451	X	2590	-0-	-861	-0-	6	1	2581	3	Y	3	3	1			16
							3	9									
03	3472	X	2687	-0-	-785	-0-	7	1	2657	3	Y	21	34	1			3
							23	9									
04	3030	X	2506	-0-	-524	-0-	7	1	2499	3	Y	-0-					3
05	3038	X	2649	-0-	-389	-0-	7	1	2642	3	Y	-0-					3

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	840	-0-	-2260	1919	2	1	838	3	Y	-0-					5
01	2696	N	777	-0-	-1919	-0-	2	1	750	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	2	1	780	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	2	1	823	3	Y	-0-					5
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	2	1	807	3	Y	-0-					5
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	2	1	827	3	Y	-0-					5

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	3 14	1 9	924	3	Y	13	1	1			22
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	3 14	1 9	898	3	Y	13	28	1			7
02	870	N	863	-0-	-7	-0-	3 15	1 9	845	3	Y	14	1	1			20
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	3 10	1 9	928	3	Y	9	18	1			11
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	3 15	1 9	896	3	Y	14	21	1			4
*05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	3 17	1 9	920	3	Y	15	18	1			1

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	153	1	4019	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	4142	-0-	-12	-0-	151	1	3991	2	Y	-0-					-0-
02	3886	X	3746	-0-	-140	-0-	136	1	3610	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3981	-0-	-173	-0-	159	1	3822	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3819	-0-	-201	-0-	139	1	3680	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3911	-0-	-243	-0-	144	1	3767	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

12	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	4 18	1 9	1516	3	Y	16	18	1			-0-
01	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	4 1	1 9	1489	3	Y	1	1	1			-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	4	1	1545	3	Y	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	4	1	1689	3	Y	-0-					-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	4	1	1619	3	Y	-0-					-0-
*05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	5	1	1649	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

12	372	N	346	-0-	-26	-0-	13	1	333	2	N	-0-					-0-
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	11	1	327	2	N	-0-					-0-
02	319	N	312	-0-	-7	-0-	11	1	301	2	N	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	11	1	320	2	N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	12	1	308	2	N	-0-					-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	12	1	314	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	1	1	466	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	1	1	453	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	383	-0-	-81	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	205	-0-	-260	-0-	1	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	1	1	441	3	Y	-0-					-0-
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	1	1	413	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

12	5704	X	5395	-0-	-309	-0-	197	1	5198	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5432	-0-	-272	-0-	198	1	5234	2	N	-0-					-0-
02	5307	X	5017	-0-	-290	-0-	182	1	4835	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5326	-0-	-254	-0-	212	1	5114	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5133	-0-	-207	-0-	187	1	4946	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5278	-0-	-147	-0-	195	1	5083	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	16	1	6150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	14	1	5451	3	Y	-0-					-0-
02	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	12	1	5044	3	Y	-0-					-0-
03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	14	1	5511	3	Y	-0-					-0-
04	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	14	1	5263	3	Y	-0-					-0-
*05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	15	1	5500	3	Y	-0-					-0-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	9130	-0-	-387	-0-	334	1	8796	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	8668	-0-	-849	-0-	315	1	8353	2	N	-0-					-0-
02	8294	X	7901	-0-	-393	-0-	287	1	7614	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	8503	-0-	-642	-0-	339	1	8164	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	8234	-0-	-616	-0-	300	1	7934	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8549	-0-	-596	-0-	315	1	8234	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	4	1	1412	3	N	-0-					-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	4	1	1389	3	N	-0-					-0-
02	1276	N	1269	-0-	-7	-0-	3	1	1266	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	3	1	1341	3	N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	4	1	1298	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	4	1	1341	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	8	1	2969	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	7	1	2906	3	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2642	-0-	-258	-0-	6	1	2636	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	7	1	3011	3	Y	-0-					-0-
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	8	1	2881	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2920	-0-	-56	-0-	8	1	2912	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	3	1	1162	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	3	1	1109	3	Y	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	3	1	1101	3	Y	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	3	1	1168	3	Y	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	3	1	1108	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	3	1	1142	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	1	1	413	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	424	-0-	-72	-0-	1	1	423	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	370	-0-	-123	-0-	1	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	1	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	333	-0-	-87	-0-	1	1	332	3	Y	-0-					-0-
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	2	1	686	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	3	1	1293	3	Y	-0-			-0-
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	3	1	1298	3	Y	-0-			-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	3	1	1231	3	Y	-0-			-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	3	1	1302	3	Y	-0-			-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	3	1	1281	3	Y	-0-			-0-
*05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	4	1	1293	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

12	806	N	779	-0-	-27	-0-	2	1	777	3	N	-0-			-0-
01	837	N	787	-0-	-50	-0-	2	1	785	3	N	-0-			-0-
02	783	N	777	-0-	-6	-0-	2	1	775	3	N	-0-			-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	2	1	878	3	N	-0-			-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	2	1	765	3	N	-0-			-0-
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	2	1	784	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

12	775	N	687	-0-	-88	-0-	25	1	662	2	Y	-0-			-0-
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	26	1	694	2	Y	-0-			-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	27	1	722	2	Y	-0-			-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	28	1	681	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	661	-0-	-29	-0-	24	1	637	2	Y	-0-			-0-
05	775	N	745	-0-	-30	-0-	27	1	718	2	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590

12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	120	1	3169	2	N	-0-			-0-
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	114	1	3383	2	N	-0-			-0-
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	116	1	3080	2	N	-0-			-0-
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	110	1	3258	2	N	-0-			-0-
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	113	1	2996	2	N	-0-			-0-
*05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	123	1	3205	2	N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

12	6913	X	6817	-0-	-96	-0-	17	1	6800	3	Y	-0-			-0-
01	6913	X	6707	-0-	-206	-0-	17	1	6690	3	Y	-0-			-0-
02	6438	X	6346	-0-	-92	-0-	15	1	6331	3	Y	-0-			-0-
03	6820	X	6572	-0-	-248	-0-	16	1	6556	3	Y	-0-			-0-
04	6600	X	6376	-0-	-224	-0-	17	1	6359	3	Y	-0-			-0-
05	6820	X	6615	-0-	-205	-0-	18	1	6597	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	3	1	1092	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	3	1	1082	3	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	2	1	998	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	3	1	1032	3	Y	-0-					-0-
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	3	1	1034	3	Y	1					1
							1	9									
05	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	3	1	1037	3	Y	4					5
							4	9									

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2677	-0-	-268	-0-	98	1	2579	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2797	-0-	-86	-0-	102	1	2695	2	N	-0-					-0-
02	2697	X	2645	-0-	-52	-0-	96	1	2549	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2714	-0-	-169	-0-	108	1	2606	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2613	-0-	-87	-0-	95	1	2518	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	95	1	2493	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	2	1	760	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	765	-0-	-41	-0-	2	1	763	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	673	-0-	-81	-0-	2	1	671	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	684	-0-	-91	-0-	2	1	682	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	2	1	727	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	709	-0-	-4	-0-	2	1	707	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	2	1	773	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	2	1	770	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	675	-0-	-50	-0-	2	1	673	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	658	-0-	-117	-0-	2	1	656	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	568	-0-	-182	-0-	2	1	566	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	544	-0-	-169	-0-	2	1	542	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	8	1	3247	3	Y	-0-					-0-
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	8	1	3253	3	Y	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	7	1	3069	3	Y	-0-					-0-
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	8	1	3146	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2935	-0-	-35	-0-	8	1	2927	3	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2885	-0-	-184	-0-	8	1	2877	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	3	1	1181	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	3	1	1142	3	Y	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	3	1	1102	3	Y	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	3	1	1230	3	Y	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	3	1	1179	3	Y	-0-					-0-
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	3	1	1200	3	Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	127	1	3336	2	N	-0-					-0-
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	108	1	3216	2	N	-0-					-0-
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	117	1	3095	2	N	-0-					-0-
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	111	1	3332	2	N	-0-					-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	122	1	3225	2	N	-0-					-0-
*05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	124	1	3228	2	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	73	1	1923	2	N	-0-					-0-
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	65	1	1925	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1832	-0-	-82	-0-	67	1	1765	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	62	1	1833	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	68	1	1790	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	69	1	1799	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	5	1	1799	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	5	1	1776	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1642	-0-	-40	-0-	4	1	1638	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	4	1	1745	3	N	-0-					-0-
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	5	1	1690	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	5	1	1737	3	N	-0-					-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	4	1	1571	3	Y	-0-					5
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	5	1	1843	3	Y	-0-					5
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	5	1	1970	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	4	1	1678	3	Y	-0-					5
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	4	1	1485	3	Y	-0-					5
*05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	5	1	1915	3	Y	-0-					5

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3403	-0-	-38	-0-	9	1	3394	3	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3399	-0-	-42	-0-	9	1	3390	3	Y	-0-					-0-
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	8	1	3223	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	8	1	3368	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3256	-0-	-74	-0-	9	1	3247	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3344	-0-	-97	-0-	9	1	3335	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	940	-0-	-2160	3493	2	1	938	3	Y	-0-					3
01	3100	N	934	-0-	-2166	1327	2	1	932	3	Y	-0-					3
02	2174	N	847	-0-	-1327	-0-	2	1	845	3	Y	-0-					3
03	930	N	907	-0-	-23	-0-	2	1	905	3	Y	-0-					3
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	2	1	860	3	Y	-0-					3
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	3	1	890	3	Y	-0-					3

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	1	1	432	3	N	-0-					2
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	1	1	430	3	N	-0-					2
02	406	N	400	-0-	-6	-0-	1	1	399	3	N	-0-					2
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	1	1	429	3	N	-0-					2
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	N	-0-					2
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	1	1	427	3	N	-0-					2

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	131	1	3456	2	N	-0-					-0-
01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	116	1	3427	2	N	-0-					-0-
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	119	1	3153	2	N	-0-					-0-
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	109	1	3268	2	N	-0-					-0-
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	120	1	3164	2	N	-0-					-0-
*05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	124	1	3240	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2146	-0-	-241	-0-	79	1	2067	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	70	1	2087	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	1969	-0-	-90	-0-	72	1	1897	2	N	-0-					-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	73	1	2198	2	N	-0-					-0-
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	81	1	2135	2	N	-0-					-0-
*05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	89	1	2320	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2584	-0-	-51	-0-	94	1	2490	2	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2556	-0-	-79	-0-	93	1	2463	2	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2301	-0-	-135	-0-	84	1	2217	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	97	1	2340	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2366	-0-	-94	-0-	86	1	2280	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	90	1	2337	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	53	1	1403	2	N	-0-					-0-
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	48	1	1449	2	N	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	49	1	1305	2	N	-0-					-0-
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	47	1	1408	2	N	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	53	1	1402	2	N	-0-					-0-
*05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	55	1	1428	2	N	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	9	1	3681	3	Y	-0-					40
01	3782	X	3656	-0-	-126	-0-	9	1	3647	3	Y	-0-					40
02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	8	1	3419	3	Y	219	177	1			82
							241	9									
03	3782	X	3746	-0-	-36	-0-	9	1	3658	3	Y	72					154
							79	9									
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	9	1	3534	3	Y	78	178	1			54
							86	9									
05	3782	X	3642	-0-	-140	-0-	10	1	3632	3	Y	-0-					54

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

12	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	5	1	2070	3	N	-0-					2
01	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	5	1	2036	3	N	-0-					2
02	1943	N	1924	-0-	-19	-0-	5	1	1919	3	N	-0-					2
03	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	5	1	2026	3	N	-0-					2
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	5	1	1888	3	N	-0-					2
05	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	6	1	1984	3	N	-0-					2

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

12	4216	X	4074	-0-	-142	-0-	149	1	3925	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	3936	-0-	-280	-0-	143	1	3793	2	Y	-0-					-0-
02	3915	X	3683	-0-	-232	-0-	134	1	3549	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3905	-0-	-187	-0-	156	1	3749	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3723	-0-	-237	-0-	136	1	3587	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3872	-0-	-189	-0-	143	1	3729	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	8	1	3247	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3264	-0-	-208	-0-	8	1	3256	3	Y	-0-					-0-
02	3132	X	3034	-0-	-98	-0-	7	1	3027	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3212	-0-	-74	-0-	8	1	3204	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3117	-0-	-33	-0-	8	1	3109	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	9	1	3177	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	2	1	610	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	499	-0-	-183	-0-	1	1	498	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	403	-0-	-235	-0-	1	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	541	-0-	-79	-0-	1	1	540	3	Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	2	1	548	3	Y	-0-					-0-
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	2	1	547	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	2	1	606	3	Y	26	28	1			-0-
							29	9									
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	2	1	609	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	2	1	611	3	Y	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	2	1	663	3	Y	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	2	1	648	3	Y	-0-					-0-
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	2	1	672	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	4	1	1382	3	Y	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	4	1	1388	3	Y	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	3	1	1246	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	3	1	1193	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1045	-0-	-245	-0-	3	1	1042	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1002	-0-	-331	-0-	3	1	999	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	1	1	264	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	1	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	1	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	426	3	Y	-0-					-0-
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	1	1	461	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3334	-0-	-293	-0-	8	1	3326	3	Y	-0-					3
01	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	9	1	3411	3	Y	-0-					3
02	3393	X	3139	-0-	-254	-0-	8	1	3131	3	Y	-0-					3
03	3627	X	3296	-0-	-331	-0-	8	1	3288	3	Y	-0-					3
04	3510	X	3363	-0-	-147	-0-	9	1	3354	3	Y	-0-					3
*05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	10	1	3543	3	Y	-0-					3

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	1	1	531	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	1	1	521	3	Y	-0-	11	1	1	5	-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	1	1	461	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	1	1	470	3	Y	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	1	1	447	3	Y	-0-					-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	1	1	422	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

12	3410	X	3330	-0-	-80	-0-	8	1	3322	3	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3168	-0-	-242	-0-	8	1	3160	3	Y	-0-					-0-
02	3190	X	2965	-0-	-225	-0-	7	1	2958	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	8	1	3053	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2911	-0-	-299	-0-	8	1	2903	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3130	-0-	-187	-0-	9	1	3121	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

12	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	16	1	6393	3	Y	-0-					8
01	6386	X	6274	-0-	-112	-0-	16	1	6258	3	Y	-0-					8
02	5974	X	5958	-0-	-16	-0-	14	1	5944	3	Y	-0-					8
03	6386	X	6318	-0-	-68	-0-	16	1	6302	3	Y	-0-					8
04	6180	X	6054	-0-	-126	-0-	16	1	6038	3	Y	-0-					8
05	6386	X	6068	-0-	-318	-0-	17	1	6051	3	Y	-0-					8

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

12	5022	X	4912	-0-	-110	-0-	12	1	4900	3	Y	-0-					10
01	5022	X	4850	-0-	-172	-0-	12	1	4838	3	Y	-0-					10
02	4669	X	4462	-0-	-207	-0-	11	1	4451	3	Y	-0-					10
03	4960	X	4764	-0-	-196	-0-	12	1	4752	3	Y	-0-					10
04	4740	X	4524	-0-	-216	-0-	12	1	4512	3	Y	-0-					10
05	4898	X	4757	-0-	-141	-0-	13	1	4744	3	Y	-0-					10

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

12	T. A.		646	-0-	646	646	2	1	636	3	Y	7					7
							8	9									
01	T. A.		654	-0-	654	1300	2	1	652	3	Y	-0-					7
02	T. A.		565	-0-	565	1865	1	1	557	3	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
03	T. A.		498	-0-	498	2363	1	1	496	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	T. A.		256	-0-	256	2619	1	1	255	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2619					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	286	2	N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	11	1	332	2	N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	2	N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	11	1	277	2	N	-0-					-0-
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	263	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	4	1	1513	3	Y	-0-					-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	4	1	1553	3	Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	3	1	1430	3	Y	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	4	1	1662	3	Y	-0-					-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	4	1	1619	3	Y	-0-					-0-
*05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	5	1	1638	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	3	1	1241	3	Y	-0-					17
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	3	1	1251	3	Y	8					25
							9	9									
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	3	1	1177	3	Y	3					28
							3	9									
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	3	1	1269	3	Y	51	61	1			18
							56	9									
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	3	1	1244	3	Y	1	1	1			18
							1	9									
*05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	4	1	1314	3	Y	-0-					18

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2806	-0-	-15	-0-	7	1	2799	3	Y	-0-					-0-
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	7	1	2775	3	Y	-0-					-0-
02	2610	N	2601	-0-	-9	-0-	6	1	2595	3	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2793	-0-	-28	-0-	7	1	2786	3	Y	-0-					-0-
04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	7	1	2697	3	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2719	-0-	-71	-0-	8	1	2711	3	Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	13	1	5126	3	Y	11	3	1			10
							12	9									
01	4898	X	4808	-0-	-90	-0-	12	1	4726	3	Y	64	71	1			3
							70	9									
02	4582	X	4548	-0-	-34	-0-	11	1	4530	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
03	4991	X	4952	-0-	-39	-0-	12	1	4884	3	Y	51	54	1			2
							56	9									
04	4830	X	4699	-0-	-131	-0-	12	1	4637	3	Y	45	47	1			-0-
							50	9									
05	4991	X	4783	-0-	-208	-0-	13	1	4734	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	5	1	2062	3	Y	-0-					7
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	5	1	2128	3	Y	30	30	1			7
							33	9									
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	5	1	2000	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	6	1	2355	3	Y	-0-					7
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	6	1	2235	3	Y	-0-					7
*05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	7	1	2331	3	Y	-0-					7

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3639	-0-	-236	-0-	9	1	3623	3	Y	6	2	1			7
							7	9									
01	3875	X	3470	-0-	-405	-0-	9	1	3438	3	Y	21	26	1			2
							23	9									
02	3625	X	3024	-0-	-601	-0-	7	1	3016	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	9	1	3775	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
04	3630	X	3177	-0-	-453	-0-	8	1	3141	3	Y	25	27	1			-0-
							28	9									
05	3627	X	3454	-0-	-173	-0-	10	1	3420	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	7	1	2651	3	Y	-0-					-0-
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	7	1	2644	3	Y	-0-					-0-
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	6	1	2389	3	Y	-0-					-0-
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	6	1	2416	3	Y	-0-					-0-
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	6	1	2252	3	Y	-0-					-0-
*05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	7	1	2341	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	10	1	3875	3	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3771	-0-	-290	-0-	10	1	3761	3	Y	-0-					-0-
02	3770	X	3476	-0-	-294	-0-	8	1	3468	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	9	1	3771	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3725	-0-	-145	-0-	10	1	3715	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3720	-0-	-155	-0-	10	1	3644	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	2	1	865	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	811	-0-	-212	-0-	2	1	809	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	723	-0-	-176	-0-	2	1	721	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	751	-0-	-117	-0-	2	1	749	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	701	-0-	-79	-0-	2	1	699	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	2	1	698	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	3	1	1276	3	N	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	3	1	1046	3	N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	3	1	1093	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	964	-0-	-276	-0-	2	1	962	3	N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	1	1	428	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	379	-0-	-799	-0-	1	1	378	3	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	1	1	456	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	223	-0-	-304	-0-	1	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	268	-0-	-109	-0-	1	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	264	-0-	-201	-0-	1	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	1	1	471	3	Y	-0-					-0-
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	1	1	459	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13764	X	13233	-0-	-531	-0-	33	1	13200	3	N	-0-					-0-
01	13764	X	12415	-0-	-1349	-0-	31	1	12384	3	N	-0-					-0-
02	12876	X	11712	-0-	-1164	-0-	28	1	11684	3	N	-0-					-0-
03	13237	X	12455	-0-	-782	-0-	31	1	12424	3	N	-0-					-0-
04	12810	X	11963	-0-	-847	-0-	32	1	11931	3	N	-0-					-0-
05	13237	X	12029	-0-	-1208	-0-	33	1	11996	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	5	1	2043	3	Y	-0-					-0-
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	5	1	2014	3	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1904	-0-	-10	-0-	5	1	1899	3	Y	-0-					-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	5	1	2050	3	Y	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	5	1	1980	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	6	1	2040	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	2	1	912	3	Y	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	2	1	912	3	Y	5					5
							6	9									
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	2	1	917	3	Y	3					8
							3	9									
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	2	1	889	3	Y	19	27	1			-0-
							21	9									
04	870	N	866	-0-	-4	-0-	2	1	864	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	876	-0-	-23	-0-	2	1	874	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

12	5642	X	5397	-0-	-245	-0-	197	1	5200	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5341	-0-	-177	-0-	194	1	5147	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	4947	-0-	-186	-0-	180	1	4767	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4996	-0-	-491	-0-	199	1	4797	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4799	-0-	-451	-0-	175	1	4624	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4989	-0-	-405	-0-	184	1	4805	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

12	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	113	1	2977	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2920	-0-	-335	-0-	106	1	2814	2	Y	-0-					-0-
02	3045	X	2721	-0-	-324	-0-	99	1	2622	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2948	-0-	-245	-0-	118	1	2830	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2789	-0-	-211	-0-	102	1	2687	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	104	1	2726	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3824	-0-	-144	-0-	140	1	3684	2	N	-0-			-0-
01	4092	X	3589	-0-	-503	-0-	131	1	3458	2	N	-0-			-0-
02	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	275	1	7285	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	3823	-0-	-269	-0-	153	1	3670	2	N	-0-			-0-
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	143	1	3767	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	4055	-0-	-347	-0-	150	1	3905	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4421	-0-	-477	-0-	162	1	4259	2	N	-0-			-0-
01	4929	X	4264	-0-	-665	-0-	155	1	4109	2	N	-0-			-0-
02	4611	X	3993	-0-	-618	-0-	145	1	3848	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4200	-0-	-729	-0-	168	1	4032	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	4004	-0-	-616	-0-	146	1	3858	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	4110	-0-	-323	-0-	152	1	3958	2	N	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	50	1	1311	2	N	-0-			-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	45	1	1198	2	N	-0-			-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	42	1	1114	2	N	-0-			-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	44	1	1067	2	N	-0-			-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	24	1	630	2	N	-0-			-0-
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	45	1	1180	2	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	137	1	3618	2	N	-0-			-0-
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	134	1	3561	2	N	-0-			-0-
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	124	1	3299	2	N	-0-			-0-
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	143	1	3452	2	N	-0-			-0-
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	125	1	3306	2	N	-0-			-0-
*05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	127	1	3320	2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	11	1	4186	3	Y	-0-			-0-
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	11	1	4132	3	Y	-0-			-0-
02	3828	X	3568	-0-	-260	-0-	9	1	3559	3	Y	-0-			-0-
03	4154	X	3770	-0-	-384	-0-	9	1	3761	3	Y	-0-			-0-
04	4020	X	3763	-0-	-257	-0-	10	1	3753	3	Y	-0-			-0-
05	4154	X	3882	-0-	-272	-0-	11	1	3871	3	Y	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	10	1	3861	3	Y	-0-			-0-
01	3813	X	3805	-0-	-8	-0-	10	1	3795	3	Y	-0-			-0-
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	9	1	3686	3	Y	-0-			-0-
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	9	1	3804	3	Y	-0-			-0-
04	3690	X	3575	-0-	-115	-0-	10	1	3565	3	Y	-0-			-0-
05	3813	X	3778	-0-	-35	-0-	11	1	3767	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2727	-0-	-342	-0-	113	1	2614	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2760	-0-	-278	-0-	111	1	2649	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2637	-0-	-176	-0-	112	1	2525	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	117	1	2746	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2716	-0-	-164	-0-	110	1	2606	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2790	-0-	-31	-0-	110	1	2680	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3910	-0-	-27	-0-	161	1	3749	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	156	1	3713	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3657	-0-	-26	-0-	156	1	3501	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3155	-0-	-782	-0-	128	1	3027	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3038	-0-	-772	-0-	123	1	2915	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3150	-0-	-756	-0-	125	1	3025	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	30	1	690	2	N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	29	1	689	2	N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	28	1	632	2	N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	29	1	682	2	N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	28	1	654	2	N	-0-					-0-
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	29	1	692	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	110	1	2696	2	N	-0-					-0-
01	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	112	1	2654	2	N	-0-					-0-
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	115	1	2613	2	N	-0-					-0-
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	119	1	2827	2	N	-0-					-0-
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	117	1	2760	2	N	-0-					-0-
*05	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	118	1	2832	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	103	1	2463	2	N	-0-					-0-
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	104	1	2431	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2332	-0-	-104	-0-	101	1	2231	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	103	1	2405	2	N	-0-					-0-
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	103	1	2376	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2380	-0-	-100	-0-	101	1	2279	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	44	1	1040	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	969	-0-	-240	-0-	40	1	929	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1002	-0-	-100	-0-	43	1	959	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	43	1	1011	2	N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	40	1	922	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	953	-0-	-132	-0-	40	1	913	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

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

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

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

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	124	1	2956	2	N	-0-					-0-
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	124	1	2973	2	N	-0-					-0-
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	116	1	2760	2	N	-0-					-0-
03	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	124	1	2911	2	N	-0-					-0-
04	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	121	1	2753	2	N	-0-					-0-
*05	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	125	1	2827	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3834	-0-	-103	-0-	156	1	3678	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3798	-0-	-139	-0-	157	1	3641	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3497	-0-	-186	-0-	148	1	3349	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3680	-0-	-226	-0-	157	1	3523	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3538	-0-	-242	-0-	152	1	3386	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3622	-0-	-222	-0-	155	1	3467	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	192	1	4628	2	N	-0-					-0-
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	214	1	5075	2	N	-0-					-0-
02	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	228	1	5153	2	N	-0-					-0-
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	199	1	4391	2	N	-0-					-0-
04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	206	1	4791	2	N	-0-					-0-
*05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	199	1	4866	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3721	-0-	-61	-0-	146	1	3575	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3676	-0-	-106	-0-	147	1	3529	2	N	-0-					-0-
02	3538	X	3420	-0-	-118	-0-	146	1	3274	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	148	1	3461	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3480	-0-	-150	-0-	139	1	3341	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3598	-0-	-122	-0-	142	1	3456	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	96	1	988	2	Y	-0-					13
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	96	1	989	2	Y	-0-					13
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	84	1	900	2	Y	-0-					13
03	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	88	1	960	2	Y	-0-					13
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	84	1	934	2	Y	-0-					13
*05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	79	1	902	2	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	64	1	1638	2	N	-0-					-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	64	1	1597	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1408	-0-	-187	-0-	54	1	1354	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	64	1	1579	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	62	1	1485	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	59	1	1388	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	1	1	473	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	460	-0-	-36	-0-	1	1	459	3	Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	1	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	2	1	628	3	Y	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	2	1	609	3	Y	-0-					-0-
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	2	1	629	3	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2261	-0-	-188	-0-	83	1	2178	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2315	-0-	-134	-0-	84	1	2231	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2144	-0-	-89	-0-	78	1	2066	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	88	1	2119	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2101	-0-	-149	-0-	77	1	2024	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	83	1	2164	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	4	1	1559	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	4	1	1464	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1247	-0-	-58	-0-	3	1	1244	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	4	1	1466	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	4	1	1399	3	Y	-0-					-0-
*05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	4	1	1417	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

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

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	3	1	1109	3	Y	-0-					2
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	3	1	1060	3	Y	-0-					2
02	1015	N	977	-0-	-38	-0-	2	1	975	3	Y	-0-					2
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	3	1	1051	3	Y	-0-					2
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	3	1	1019	3	Y	-0-					2
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	3	1	1053	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	1	1	406	3	Y	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	2	1	734	3	Y	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	1	1	540	3	Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	1	1	582	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	585	-0-	-135	-0-	2	1	583	3	Y	-0-					-0-
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	2	1	634	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	4	1	1687	3	Y	12					20
							13	9									
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	4	1	1724	3	Y	25	35	1			10
							28	9									
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	5	1	2188	3	Y	3	2	1			11
							3	9									
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	6	1	2389	3	Y	1					12
							1	9									
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	6	1	2310	3	Y	33	35	1			10
							36	9									
*05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	6	1	2297	3	Y	-0-					10

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	2	1	906	3	Y	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	2	1	875	3	Y	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	2	1	823	3	Y	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	2	1	900	3	Y	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	2	1	872	3	Y	-0-					-0-
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	3	1	904	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	160	1	4224	2	N	-0-					-0-
01	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	156	1	4146	2	N	-0-					-0-
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	144	1	3813	2	N	-0-					-0-
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	167	1	4028	2	N	-0-					-0-
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	150	1	3958	2	N	-0-					-0-
*05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	156	1	4082	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

12	5270	X	5053	-0-	-217	-0-	185	1	4868	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	5057	-0-	-151	-0-	184	1	4873	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4756	-0-	-116	-0-	173	1	4583	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4968	-0-	-240	-0-	198	1	4770	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4729	-0-	-221	-0-	172	1	4557	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4919	-0-	-165	-0-	181	1	4738	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	139	1	3649	2	N	-0-					-0-
01	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	135	1	3574	2	N	-0-					-0-
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	124	1	3288	2	N	-0-					-0-
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	142	1	3411	2	N	-0-					-0-
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	123	1	3246	2	N	-0-					-0-
*05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	129	1	3380	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	48	1	1145	2	N	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	51	1	1198	2	N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	49	1	1088	2	N	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	66	1	1549	2	N	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	66	1	1529	2	N	-0-					-0-
*05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	66	1	1479	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

12	6634	X	6406	-0-	-228	-0-	264	1	6142	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6262	-0-	-372	-0-	253	1	6009	2	N	-0-					-0-
02	6090	X	5705	-0-	-385	-0-	242	1	5463	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5992	-0-	-518	-0-	244	1	5748	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5626	-0-	-614	-0-	227	1	5399	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	5819	-0-	-598	-0-	231	1	5588	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

12	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	63	1	1638	2	N	-0-					-0-
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	61	1	1577	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1563	-0-	-61	-0-	59	1	1504	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	63	1	1583	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	56	1	1429	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	63	1	1467	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

12	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	97	1	2581	2	N	-0-					-0-
01	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	95	1	2417	2	N	-0-					-0-
02	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	89	1	2193	2	N	-0-					-0-
03	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	94	1	2140	2	N	-0-					-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	93	1	1905	2	N	-0-					-0-
*05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	91	1	1991	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

12	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	89	1	2367	2	N	-0-					-0-
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	94	1	2418	2	N	-0-					-0-
02	2204	N	2121	-0-	-83	-0-	86	1	2035	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2252	-0-	-197	-0-	93	1	2159	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2122	-0-	-308	-0-	92	1	2030	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	95	1	2085	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	2	1	904	2	N	1					9
							20	3	1	9							
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	2	1	884	2	N	-0-					9
							12	3									
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	2	1	823	2	N	-0-					9
							7	3									
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	2	1	848	2	N	-0-					9
							10	3									
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	2	1	738	2	N	-0-					9
							8	3									
05	837	N	708	-0-	-129	-0-	2	1	699	2	N	-0-					9
							7	3									

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

12	5487	X	5468	-0-	-19	-0-	218	1	5250	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5424	-0-	-63	-0-	217	1	5207	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	4998	-0-	-135	-0-	202	1	4796	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5307	-0-	-149	-0-	217	1	5090	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5099	-0-	-181	-0-	210	1	4889	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5290	-0-	-166	-0-	218	1	5072	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

12	3007	X	2841	-0-	-166	-0-	113	1	2728	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2806	-0-	-108	-0-	115	1	2691	2	N	-0-					-0-
02	2726	X	2568	-0-	-158	-0-	107	1	2461	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2671	-0-	-243	-0-	108	1	2563	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2599	-0-	-221	-0-	107	1	2492	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2681	-0-	-171	-0-	104	1	2577	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4134	-0-	-299	-0-	162	1	3972	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4098	-0-	-335	-0-	162	1	3936	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	3811	-0-	-278	-0-	163	1	3648	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	4096	-0-	-27	-0-	164	1	3932	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3919	-0-	-71	-0-	157	1	3762	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3979	-0-	-144	-0-	162	1	3817	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

12	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	187	1	4936	2	N	-0-					-0-
01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	165	1	4910	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	4144	-0-	-554	-0-	151	1	3993	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	3613	-0-	-1409	-0-	117	1	3496	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3417	-0-	-1443	-0-	125	1	3292	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	3500	-0-	-1522	-0-	129	1	3371	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

12	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	179	1	4707	2	N	-0-					-0-
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	175	1	4645	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	160	1	4248	2	N	-0-					-0-
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	185	1	4454	2	N	-0-					-0-
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	163	1	4316	2	N	-0-					-0-
*05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	170	1	4439	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

12	2852	N	2844	-0-	-8	-0-	104	1	2740	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2833	-0-	-50	-0-	92	1	2741	2	N	-0-					-0-
02	2697	N	2622	-0-	-75	-0-	95	1	2527	2	N	-0-					-0-
03	2852	N	2834	-0-	-18	-0-	92	1	2742	2	N	-0-					-0-
04	2730	N	2692	-0-	-38	-0-	98	1	2594	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2735	-0-	-55	-0-	101	1	2634	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

12	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	122	1	3214	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3369	-0-	-103	-0-	110	1	3259	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3165	-0-	-83	-0-	115	1	3050	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3340	-0-	-132	-0-	109	1	3231	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	118	1	3110	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	118	1	3094	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

12	6572	X	6269	-0-	-303	-0-	229	1	6040	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	6132	-0-	-316	-0-	200	1	5932	2	N	-0-					-0-
02	6032	X	5555	-0-	-477	-0-	202	1	5353	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5965	-0-	-483	-0-	194	1	5771	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5690	-0-	-370	-0-	207	1	5483	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5765	-0-	-497	-0-	213	1	5552	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

12	4185	X	4001	-0-	-184	-0-	146	1	3855	2	N	-0-			-0-
01	4030	X	3905	-0-	-125	-0-	142	1	3763	2	N	-0-			-0-
02	3857	X	3663	-0-	-194	-0-	133	1	3530	2	N	-0-			-0-
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	173	1	4163	2	N	-0-			-0-
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	157	1	4156	2	N	-0-			-0-
*05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	158	1	4129	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

12	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	102	1	2682	2	N	-0-			-0-
01	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	103	1	2733	2	N	-0-			-0-
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	95	1	2530	2	N	-0-			-0-
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	123	1	2971	2	N	-0-			-0-
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	107	1	2831	2	N	-0-			-0-
*05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	110	1	2883	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

12	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	55	1	1441	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	55	1	1468	2	N	-0-			-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	53	1	1411	2	N	-0-			-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	64	1	1529	2	N	-0-			-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	54	1	1426	2	N	-0-			-0-
*05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	59	1	1531	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	58	1	1522	2	N	-0-			-0-
01	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	55	1	1446	2	N	-0-			-0-
02	1508	N	1387	-0-	-121	-0-	50	1	1337	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	58	1	1404	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	51	1	1334	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	52	1	1361	2	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

12	7161	X	6951	-0-	-210	-0-	254	1	6697	2	N	-0-			-0-
01	7130	X	6785	-0-	-345	-0-	247	1	6538	2	N	-0-			-0-
02	6554	X	6406	-0-	-148	-0-	233	1	6173	2	N	-0-			-0-
03	6944	X	6763	-0-	-181	-0-	270	1	6493	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	6548	-0-	-172	-0-	239	1	6309	2	N	-0-			-0-
05	6944	X	6578	-0-	-366	-0-	243	1	6335	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	3	1	1164	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	3	1	1089	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	999	-0-	-103	-0-	2	1	997	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	3	1	1073	3	Y	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	3	1	1131	3	Y	-0-					-0-
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	3	1	1178	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	5	1	1963	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	5	1	1946	3	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1814	-0-	-42	-0-	4	1	1810	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	5	1	1925	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	5	1	1851	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	5	1	1901	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	155	1	4095	2	N	-0-					-0-
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	151	1	3992	2	N	-0-					-0-
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	139	1	3684	2	N	-0-					-0-
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	162	1	3887	2	N	-0-					-0-
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	143	1	3784	2	N	-0-					-0-
*05	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	149	1	3892	2	N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	3	1	1227	3	Y	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	3	1	1226	3	Y	-0-					-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	5	1	2074	3	Y	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	5	1	1863	3	Y	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	6	1	2076	3	Y	-0-					-0-
*05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	5	1	1839	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	4	1	1701	3	Y	-0-			-0-
01	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	4	1	1539	3	Y	-0-			-0-
02	1624	N	1483	-0-	-141	-0-	4	1	1479	3	Y	-0-			-0-
03	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	4	1	1698	3	Y	-0-			-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	5	1	1730	3	Y	-0-			-0-
*05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	6	1	2026	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	6	1	2337	3	Y	-0-			-0-
01	2325	N	2279	-0-	-46	-0-	6	1	2273	3	Y	-0-			-0-
02	2175	N	2155	-0-	-20	-0-	5	1	2150	3	Y	-0-			-0-
03	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	6	1	2232	3	Y	-0-			-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	6	1	2241	3	Y	-0-			-0-
05	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	6	1	2282	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	4	1	1668	3	Y	-0-			-0-
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	4	1	1637	3	Y	-0-			-0-
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	4	1	1528	3	Y	-0-			-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	4	1	1640	3	Y	-0-			-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	4	1	1651	3	Y	-0-			-0-
*05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	5	1	1745	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2117	-0-	-270	-0-	77	1	2040	2	N	-0-			-0-
01	2511	N	2233	-0-	-278	-0-	73	1	2160	2	N	-0-			-0-
02	2146	N	2120	-0-	-26	-0-	77	1	2043	2	N	-0-			-0-
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	76	1	2246	2	N	-0-			-0-
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	83	1	2194	2	N	-0-			-0-
*05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	87	1	2263	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	3	1	1214	3	Y	-0-			-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	3	1	1203	3	Y	-0-			-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	3	1	1112	3	Y	-0-			-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	3	1	1199	3	Y	-0-			-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	3	1	1184	3	Y	-0-			-0-
*05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	1	1	549	3	Y	-0-			-0-
01	620	N	522	-0-	-98	-0-	1	1	521	3	Y	-0-			-0-
02	551	N	474	-0-	-77	-0-	1	1	473	3	Y	-0-			-0-
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	1	1	475	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	433	-0-	-77	-0-	1	1	432	3	Y	-0-			-0-
05	496	N	435	-0-	-61	-0-	1	1	434	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2645	-0-	-83	-0-	97	1	2548	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2724	-0-	-4	-0-	99	1	2625	2	N	-0-					-0-
02	2552	N	2510	-0-	-42	-0-	91	1	2419	2	N	-0-					-0-
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	105	1	2534	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2534	-0-	-106	-0-	92	1	2442	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2602	-0-	-95	-0-	96	1	2506	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	195	1	5131	2	N	-0-					-0-
01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	194	1	5153	2	N	-0-					-0-
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	170	1	4500	2	N	-0-					-0-
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	191	1	4600	2	N	-0-					-0-
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	162	1	4283	2	N	-0-					-0-
*05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	163	1	4255	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	52	1	1366	2	N	-0-					-0-
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	52	1	1368	2	N	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	48	1	1285	2	N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	57	1	1379	2	N	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	51	1	1345	2	N	-0-					-0-
*05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	53	1	1392	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	9	1	3526	3	Y	22					97
							24	9									
01	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	9	1	3644	3	Y	14	56	1			55
							15	9									
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	9	1	3845	3	Y	26	3	1			78
							29	9									
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	10	1	4125	3	Y	9	26	1			61
							10	9									
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	11	1	4104	3	Y	17	29	1			49
							19	9									
*05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	12	1	4337	3	Y	11					60
							12	9									

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		62	-0-	62	178	62	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		800	-0-	800	978	362	1	438	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		269	-0-	269	1247	1	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		34	-0-	34	1281	34	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		509	-0-	509	1790	1	1	508	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5225	-0-	-231	-0-	191	1	5034	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5180	-0-	-152	-0-	188	1	4992	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4871	-0-	-233	-0-	177	1	4694	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4971	-0-	-485	-0-	198	1	4773	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4543	-0-	-737	-0-	166	1	4377	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4529	-0-	-710	-0-	167	1	4362	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	3	1	1302	3	Y	9	33	1			3
							10	9									
01	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	3	1	1304	3	Y	21	3	1			21
							23	9									
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	3	1	1214	3	Y	3	21	1			3
							3	9									
03	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	3	1	1266	3	Y	13	1	1			15
							14	9									
*04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	3	1	1250	3	Y	5					20
							6	9									
*05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	4	1	1290	3	Y	13					33
							14	9									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

12	5332	X	4982	-0-	-350	-0-	182	1	4800	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4867	-0-	-310	-0-	177	1	4690	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4509	-0-	-334	-0-	164	1	4345	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4689	-0-	-488	-0-	187	1	4502	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4436	-0-	-514	-0-	162	1	4274	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4558	-0-	-433	-0-	168	1	4390	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	33	1	907	2	N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	80	1	908	2	N	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	851	2	N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	32	1	930	2	N	-0-					-0-
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	31	1	869	2	N	-0-					-0-
05	930	N	840	-0-	-90	-0-	32	1	808	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

12	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	3	1	1044	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	3	1	1024	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	966	-0-	-49	-0-	2	1	964	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	977	-0-	-77	-0-	2	1	975	3	N	-0-					-0-
04	990	N	904	-0-	-86	-0-	2	1	902	3	N	-0-					-0-
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	4	1	1256	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	1	1	531	3	N	-0-					-0-
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	1	1	520	3	N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	1	1	502	3	N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	1	1	529	3	N	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	1	1	500	3	N	-0-					-0-
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	1	1	503	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	713	N	273	-0-	-440	-0-	10	1	263	2	N	-0-			-0-
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	11	1	323	2	N	-0-			-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	286	2	N	-0-			-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	17	1	516	2	N	-0-			-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	18	1	469	2	N	-0-			-0-
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	14	1	377	2	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4759	-0-	-294	-0-	12	1	4747	3	N	-0-			-0-
01	4929	X	4683	-0-	-246	-0-	12	1	4671	3	N	-0-			-0-
02	4553	X	4259	-0-	-294	-0-	10	1	4249	3	N	-0-			-0-
03	4867	X	4488	-0-	-379	-0-	11	1	4477	3	N	-0-			-0-
04	4710	X	4394	-0-	-316	-0-	12	1	4382	3	N	-0-			-0-
05	4774	X	4603	-0-	-171	-0-	13	1	4590	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	172	1	4528	2	N	-0-			-0-
01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	170	1	4499	2	N	-0-			-0-
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	157	1	4176	2	N	-0-			-0-
03	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	185	1	4444	2	N	-0-			-0-
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	162	1	4269	2	N	-0-			-0-
*05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	162	1	4225	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	189	1	4970	2	N	-0-			-0-
01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	170	1	5048	2	N	-0-			-0-
02	3944	X	3691	-0-	-253	-0-	134	1	3557	2	N	-0-			-0-
03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	170	1	5058	2	N	-0-			-0-
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	178	1	4717	2	N	-0-			-0-
*05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	165	1	4301	2	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4441	-0-	-240	-0-	11	1	4430	3	Y	-0-			-0-
01	4681	X	4398	-0-	-283	-0-	11	1	4387	3	Y	-0-			-0-
02	4379	X	4165	-0-	-214	-0-	10	1	4155	3	Y	-0-			-0-
03	4681	X	4264	-0-	-417	-0-	11	1	4253	3	Y	-0-			-0-
04	4410	X	4182	-0-	-228	-0-	11	1	4171	3	Y	-0-			-0-
05	4464	X	4243	-0-	-221	-0-	12	1	4231	3	Y	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	4	1	1486	3	N	-0-			-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	4	1	1445	3	N	-0-			-0-
02	1363	N	1285	-0-	-78	-0-	3	1	1282	3	N	-0-			-0-
03	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	4	1	1413	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	4	1	1369	3	N	-0-			-0-
*05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	4	1	1391	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	15	1	5984	3	Y	-0-			-0-
01	5983	X	5870	-0-	-113	-0-	15	1	5855	3	Y	-0-			-0-
02	5626	X	5463	-0-	-163	-0-	13	1	5450	3	Y	-0-			-0-
03	6014	X	5784	-0-	-230	-0-	14	1	5770	3	Y	-0-			-0-
04	5820	X	5623	-0-	-197	-0-	15	1	5608	3	Y	-0-			-0-
05	6014	X	5850	-0-	-164	-0-	16	1	5834	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	10	1	3979	3	Y	-0-			-0-
01	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	10	1	3918	3	Y	-0-			-0-
02	3741	X	3644	-0-	-97	-0-	9	1	3635	3	Y	-0-			-0-
03	3999	X	3894	-0-	-105	-0-	10	1	3884	3	Y	-0-			-0-
04	3870	X	3740	-0-	-130	-0-	10	1	3730	3	Y	-0-			-0-
05	3999	X	3847	-0-	-152	-0-	11	1	3836	3	Y	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	5	1	1828	3	Y	-0-			-0-
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	5	1	1824	3	Y	-0-			-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	4	1	1683	3	Y	-0-			-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	4	1	1779	3	Y	-0-			-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	5	1	1724	3	Y	-0-			-0-
*05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	5	1	1745	3	Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	30	1	780	2	Y	-0-			-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	30	1	802	2	Y	-0-			-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	31	1	821	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	615	-0-	-160	-0-	25	1	590	2	Y	-0-			-0-
04	750	N	604	-0-	-146	-0-	22	1	582	2	Y	-0-			-0-
05	775	N	649	-0-	-126	-0-	24	1	625	2	Y	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	12	1	4770	3	N	-0-			-0-
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	12	1	4731	3	N	-0-			-0-
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	11	1	4402	3	N	-0-			-0-
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	12	1	4639	3	N	-0-			-0-
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	12	1	4455	3	N	-0-			-0-
*05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	13	1	4498	3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	3	1	1026	3	Y	-0-			-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	3	1	970	3	Y	-0-			-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	2	1	891	3	Y	-0-			-0-
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	2	1	860	3	Y	-0-			-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	2	1	871	3	Y	-0-			-0-
05	868	N	844	-0-	-24	-0-	2	1	842	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	2	1	741	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	728	-0-	-47	-0-	2	1	726	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	637	-0-	-59	-0-	2	1	635	3	Y	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	2	1	770	3	Y	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	2	1	743	3	Y	-0-					-0-
*05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	2	1	715	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	8	1	216	2	N	-0-					-0-
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	7	1	194	2	N	-0-					-0-
02	261	N	199	-0-	-62	-0-	7	1	192	2	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	2	N	-0-					-0-
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	5	1	2021	3	Y	-0-					-0-
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	5	1	2053	3	Y	-0-					-0-
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	5	1	1900	3	Y	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	5	1	2049	3	Y	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	5	1	2003	3	Y	-0-					-0-
*05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	6	1	2062	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	3	1	1242	3	Y	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	3	1	1106	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	3	1	1162	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	3	1	1115	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	3	1	1146	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	4	1	1599	3	N	-0-					-0-
01	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	4	1	1535	3	N	-0-					-0-
02	1537	N	1403	-0-	-134	-0-	3	1	1400	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	4	1	1570	3	N	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	4	1	1557	3	N	-0-					-0-
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	4	1	1590	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	3	1	1202	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	3	1	1200	3	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1109	-0-	-51	-0-	3	1	1106	3	Y	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	3	1	1212	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	3	1	1100	3	Y	-0-					-0-
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	3	1	1209	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	4	1	1517	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	4	1	1536	3	Y	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	3	1	1429	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	4	1	1483	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	4	1	1464	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	4	1	1470	3	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	4036	-0-	-118	-0-	10	1	4026	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3998	-0-	-125	-0-	10	1	3988	3	Y	-0-					-0-
02	3857	X	3790	-0-	-67	-0-	9	1	3781	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	4071	-0-	-52	-0-	10	1	4061	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3970	-0-	-20	-0-	11	1	3959	3	Y	-0-					-0-
*05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	11	1	4107	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	262	1	6892	2	N	-0-					-0-
01	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	233	1	6939	2	N	-0-					-0-
02	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	243	1	6457	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	229	1	6808	2	N	-0-					-0-
04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	253	1	6685	2	N	-0-					-0-
*05	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	263	1	6863	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	8	1	3075	3	Y	-0-					-0-
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	7	1	2905	3	Y	-0-					-0-
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	8	1	3218	3	Y	-0-					-0-
03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	6	1	2555	3	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2366	-0-	-94	-0-	6	1	2360	3	Y	-0-					-0-
*05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	7	1	2672	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	3	1	1214	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	3	1	1205	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1128	-0-	-3	-0-	3	1	1125	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	3	1	1201	3	N	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	3	1	1170	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	3	1	1190	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

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

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	602	-0-	-142	-0-	2	1	600	3	N	-0-					-0-
01	713	N	522	-0-	-191	-0-	1	1	521	3	N	-0-					-0-
02	667	N	484	-0-	-183	-0-	1	1	483	3	N	-0-					-0-
03	589	N	514	-0-	-75	-0-	1	1	513	3	N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	2	1	585	3	N	-0-					-0-
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	2	1	618	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	14	1	5669	3	Y	-0-			-0-
01	5673	X	5546	-0-	-127	-0-	14	1	5532	3	Y	-0-			-0-
02	5365	X	5226	-0-	-139	-0-	13	1	5213	3	Y	-0-			-0-
03	5735	X	5574	-0-	-161	-0-	14	1	5560	3	Y	-0-			-0-
04	5550	X	5368	-0-	-182	-0-	14	1	5354	3	Y	-0-			-0-
05	5673	X	5485	-0-	-188	-0-	15	1	5470	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	7	1	2825	3	N	-0-			-0-
01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	7	1	2780	3	N	-0-			-0-
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	6	1	2593	3	N	-0-			-0-
03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	7	1	2802	3	N	-0-			-0-
04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	7	1	2662	3	N	-0-			-0-
*05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	8	1	2995	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	5257	-0-	-44	-0-	13	1	5244	3	Y	-0-			-0-
01	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	14	1	5468	3	Y	-0-			-0-
02	4959	X	4924	-0-	-35	-0-	12	1	4912	3	Y	-0-			-0-
03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	13	1	5306	3	Y	-0-			-0-
04	5130	X	4927	-0-	-203	-0-	13	1	4914	3	Y	-0-			-0-
05	5301	X	4966	-0-	-335	-0-	14	1	4952	3	Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	12	1	4771	3	Y	-0-			-0-
01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	12	1	4650	3	Y	-0-			-0-
02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	10	1	4264	3	Y	-0-			-0-
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	11	1	4491	3	Y	-0-			-0-
04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	12	1	4319	3	Y	-0-			-0-
*05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	12	1	4431	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

12	3007	X	2946	-0-	-61	-0-	7	1	2939	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2889	-0-	-118	-0-	7	1	2882	3	Y	-0-					-0-
02	2813	X	2609	-0-	-204	-0-	6	1	2603	3	Y	-0-					-0-
03	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	8	1	3040	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3220	-0-	220	220	9	1	3211	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3127	-0-	27	247	9	1	3118	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

12	279	N	256	-0-	-23	-0-	1	1	255	3	N	-0-					-0-
01	310	N	251	-0-	-59	-0-	1	1	250	3	N	-0-					-0-
02	232	N	223	-0-	-9	-0-	1	1	222	3	N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	1	1	230	3	N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	1	1	211	3	N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	1	1	220	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

12	3472	X	3270	-0-	-202	-0-	8	1	3262	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	8	1	3163	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2799	-0-	-449	-0-	7	1	2792	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3133	-0-	-308	-0-	8	1	3125	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2891	-0-	-319	-0-	8	1	2883	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3024	-0-	-231	-0-	8	1	3016	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	1	1	459	3	Y	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	1	1	511	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	362	-0-	-15	-0-	1	1	361	3	Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	1	1	499	3	Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	1	1	421	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	1	1	347	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	3	1	1216	3	Y	-0-					-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	3	1	1262	3	Y	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	3	1	1071	3	Y	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	3	1	1181	3	Y	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	3	1	1076	3	Y	-0-					-0-
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	3	1	1082	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	7	1	2804	3	N	-0-			-0-
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	7	1	2694	3	N	-0-			-0-
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	6	1	2467	3	N	-0-			-0-
03	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	6	1	2584	3	N	-0-			-0-
04	2550	N	2511	-0-	-39	-0-	7	1	2504	3	N	-0-			-0-
05	2635	N	2589	-0-	-46	-0-	7	1	2582	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	4	1	1499	3	N	-0-			-0-
01	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	4	1	1541	3	N	-0-			-0-
02	1508	N	1455	-0-	-53	-0-	4	1	1451	3	N	-0-			-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	4	1	1530	3	N	-0-			-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	4	1	1513	3	N	-0-			-0-
05	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	4	1	1512	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	2	1	688	3	Y	-0-			-0-
01	930	N	638	-0-	-292	-0-	2	1	636	3	Y	-0-			-0-
02	841	N	462	-0-	-379	-0-	1	1	461	3	Y	-0-			-0-
03	682	N	418	-0-	-264	-0-	1	1	417	3	Y	-0-			-0-
04	630	N	497	-0-	-133	-0-	1	1	496	3	Y	-0-			-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	1	1	476	3	Y	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	134	1	1383	2	Y	-0-			-0-
01	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	133	1	1377	2	Y	-0-			-0-
02	1421	N	1409	-0-	-12	-0-	120	1	1289	2	Y	-0-			-0-
03	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	126	1	1369	2	Y	-0-			-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	121	1	1349	2	Y	-0-			-0-
*05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	121	1	1380	2	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3797	-0-	-78	-0-	335	1	3462	2	Y	-0-			-0-
01	3875	X	3789	-0-	-86	-0-	335	1	3454	2	Y	-0-			-0-
02	3625	X	3434	-0-	-191	-0-	293	1	3141	2	Y	-0-			-0-
03	3875	X	3800	-0-	-75	-0-	319	1	3481	2	Y	-0-			-0-
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	305	1	3393	2	Y	-0-			-0-
*05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	308	1	3510	2	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3279	-0-	-100	-0-	8	1	3271	3	Y	-0-			-0-
01	3379	X	3251	-0-	-128	-0-	8	1	3243	3	Y	-0-			-0-
02	3161	X	2935	-0-	-226	-0-	7	1	2928	3	Y	-0-			-0-
03	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	8	1	3217	3	Y	-0-			-0-
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	9	1	3241	3	Y	-0-			-0-
*05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	9	1	3319	3	Y	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	665	1	5330	3	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5928	-0-	-24	-0-	664	1	5264	3	Y	-0-					-0-
02	5568	X	5532	-0-	-36	-0-	621	1	4911	3	Y	-0-					-0-
03	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	664	1	5357	3	Y	-0-					-0-
04	5760	X	4835	-0-	-925	-0-	641	1	4194	3	Y	-0-					-0-
05	5952	X	5942	-0-	-10	-0-	666	1	5276	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	9	1	3460	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3467	-0-	-5	-0-	9	1	3458	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3226	-0-	-22	-0-	8	1	3218	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3460	-0-	-12	-0-	9	1	3451	3	Y	-0-					-0-
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	9	1	3373	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	9	1	3395	3	Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	1	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	3	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	1	1	288	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	2	1	665	3	N	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	2	1	658	3	N	-0-					-0-
02	609	N	607	-0-	-2	-0-	2	1	605	3	N	-0-					-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	2	1	657	3	N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	2	1	637	3	N	-0-					-0-
*05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	2	1	656	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	2	1	724	3	N	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	2	1	812	3	N	-0-					-0-
02	667	N	573	-0-	-94	-0-	1	1	572	3	N	-0-					-0-
03	713	N	455	-0-	-258	-0-	1	1	454	3	N	-0-					-0-
04	690	N	470	-0-	-220	-0-	1	1	469	3	N	-0-					-0-
05	620	N	528	-0-	-92	-0-	2	1	526	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

12	3751	X	3336	-0-	-415	-0-	380	1	2956	3	N	-0-					-0-
01	3348	X	3327	-0-	-21	-0-	380	1	2947	3	N	-0-					-0-
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	355	1	2880	3	N	-0-					-0-
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	380	1	3276	3	N	-0-					-0-
04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	369	1	3288	3	N	-0-					-0-
*05	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	381	1	3267	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	2	1	900	3	Y	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	2	1	913	3	Y	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	2	1	863	3	Y	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	2	1	923	3	Y	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	2	1	883	3	Y	-0-					-0-
*05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	3	1	915	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2281	-0-	-416	-0-	184	1	2097	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	198	1	2344	2	N	-0-					-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	186	1	2134	2	N	-0-					-0-
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	190	1	2235	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2359	-0-	-101	-0-	179	1	2180	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	183	1	2238	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	94	1	1079	2	N	-0-					-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	84	1	987	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	956	-0-	-204	-0-	76	1	880	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	872	-0-	-306	-0-	68	1	804	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	873	-0-	-177	-0-	66	1	807	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	655	-0-	-368	-0-	49	1	606	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7515 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13547	X	12152	-0-	-1395	-0-	31	1	12121	3	Y	-0-					-0-
01	13361	X	11842	-0-	-1519	-0-	30	1	11812	3	Y	-0-					-0-
02	12151	X	10690	-0-	-1461	-0-	26	1	10664	3	Y	-0-					-0-
03	12586	X	11244	-0-	-1342	-0-	28	1	11216	3	Y	-0-					-0-
04	12090	X	10744	-0-	-1346	-0-	29	1	10715	3	Y	-0-					-0-
05	12152	X	10847	-0-	-1305	-0-	30	1	10817	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	421	1	435	3	Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	1	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	383	-0-	-835	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	409	-0-	-459	-0-	1	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	353	-0-	-127	-0-	1	1	352	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	1	1	340	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	128	1	2999	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3102	-0-	-122	-0-	128	1	2974	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	2823	-0-	-193	-0-	117	1	2706	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3064	-0-	-98	-0-	128	1	2936	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2967	-0-	-93	-0-	123	1	2844	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	113	1	2744	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3119	-0-	-198	-0-	8	1	3111	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3157	-0-	-315	-0-	8	1	3149	3	Y	-0-					-0-
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	8	1	3253	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3022	-0-	-450	-0-	8	1	3014	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3266	-0-	-94	-0-	9	1	3257	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3251	-0-	-221	-0-	9	1	3242	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2814	-0-	-162	-0-	103	1	2711	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2760	-0-	-154	-0-	90	1	2670	2	N	-0-					-0-
02	2697	X	2556	-0-	-141	-0-	93	1	2463	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2709	-0-	-112	-0-	88	1	2621	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2585	-0-	-145	-0-	94	1	2491	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2624	-0-	-197	-0-	97	1	2527	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	15	1	390	2	N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	2	N	-0-					-0-
02	377	N	332	-0-	-45	-0-	12	1	320	2	N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	15	1	422	2	N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	2	N	-0-					-0-
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3298	-0-	-19	-0-	8	1	3290	3	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3247	-0-	-70	-0-	8	1	3239	3	Y	-0-					-0-
02	3103	X	3031	-0-	-72	-0-	7	1	3024	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3249	-0-	-37	-0-	8	1	3241	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3047	-0-	-133	-0-	8	1	3039	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	9	1	3100	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	4034	-0-	-89	-0-	10	1	4024	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3993	-0-	-130	-0-	10	1	3983	3	Y	-0-					-0-
02	3828	X	3779	-0-	-49	-0-	9	1	3770	3	Y	-0-					-0-
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	10	1	4053	3	Y	-0-					-0-
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	11	1	3998	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3974	-0-	-56	-0-	11	1	3963	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	65	1	1724	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	56	1	1653	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1683	-0-	-28	-0-	61	1	1622	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	58	1	1736	2	N	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	63	1	1669	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	65	1	1708	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	550	-0-	-132	-0-	1	1	549	3	Y	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	2	1	780	3	Y	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	2	1	787	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	718	3	Y	-0-					-0-
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	718	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		42	-0-	42	158	42	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		28	-0-	28	186	28	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		26	-0-	26	212	26	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		28	-0-	28	240	28	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		42	-0-	42	282	42	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	12	1	4647	3	N	-0-					-0-
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	12	1	4625	3	N	-0-					-0-
02	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	11	1	4443	3	N	-0-					-0-
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	12	1	4748	3	N	-0-					-0-
04	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	12	1	4549	3	N	-0-					-0-
*05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	13	1	4519	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	7	1	2923	3	Y	-0-					-0-
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	8	1	2997	3	Y	-0-					-0-
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	7	1	2787	3	Y	-0-					-0-
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	8	1	3186	3	Y	-0-					-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	8	1	3002	3	Y	-0-					-0-
*05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	9	1	3133	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	5338	-0-	-87	-0-	13	1	5325	3	Y	-0-					-0-
01	5425	X	5232	-0-	-193	-0-	13	1	5219	3	Y	-0-					-0-
02	5046	X	4929	-0-	-117	-0-	12	1	4917	3	Y	-0-					-0-
03	5363	X	5243	-0-	-120	-0-	13	1	5230	3	Y	-0-					-0-
04	5190	X	5051	-0-	-139	-0-	13	1	5038	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	5160	-0-	-172	-0-	14	1	5146	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2297	-0-	-59	-0-	6	1	2291	3	Y	-0-					-0-
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	6	1	2348	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	5	1	2151	3	Y	-0-					-0-
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	6	1	2311	3	Y	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	6	1	2335	3	Y	-0-					-0-
*05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	7	1	2401	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	6	1	2409	3	Y	-0-					-0-
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	7	1	2666	3	Y	-0-					-0-
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	5	1	2238	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	6	1	2336	3	Y	-0-					-0-
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	6	1	2235	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2342	-0-	-45	-0-	7	1	2335	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	212	1	5578	2	N	-0-					-0-
01	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	193	1	5729	2	N	-0-					-0-
02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	193	1	5107	2	N	-0-					-0-
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	184	1	5481	2	N	-0-					-0-
04	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	193	1	5113	2	N	-0-					-0-
*05	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	203	1	5293	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	13	1	5122	3	Y	-0-					-0-
01	5146	X	5110	-0-	-36	-0-	13	1	5097	3	Y	-0-					-0-
02	4814	X	4724	-0-	-90	-0-	11	1	4713	3	Y	-0-					-0-
03	5146	X	5062	-0-	-84	-0-	13	1	5049	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4837	-0-	-143	-0-	13	1	4824	3	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4857	-0-	-289	-0-	13	1	4844	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3079	-0-	-362	-0-	113	1	2966	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3075	-0-	-366	-0-	112	1	2963	2	N	-0-					-0-
02	3190	X	2929	-0-	-261	-0-	106	1	2823	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3129	-0-	-250	-0-	125	1	3004	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3024	-0-	-186	-0-	110	1	2914	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	3128	-0-	-3	-0-	115	1	3013	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2481	-0-	-92	-0-	6	1	2475	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2479	-0-	-32	-0-	6	1	2473	3	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2278	-0-	-129	-0-	6	1	2272	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2451	-0-	-29	-0-	6	1	2445	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2269	-0-	-131	-0-	6	1	2263	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2345	-0-	-104	-0-	7	1	2338	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1448	-0-	-288	-0-	53	1	1395	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1333	-0-	-341	-0-	49	1	1284	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1239	-0-	-240	-0-	45	1	1194	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	55	1	1325	2	N	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	52	1	1370	2	N	-0-					-0-
*05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	58	1	1514	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3937	-0-	-31	-0-	144	1	3793	2	N	-0-					-0-
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	150	1	3987	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3367	-0-	-113	-0-	122	1	3245	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3463	-0-	-474	-0-	138	1	3325	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3219	-0-	-771	-0-	117	1	3102	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3192	-0-	-931	-0-	118	1	3074	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2731	-0-	-493	-0-	100	1	2631	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	117	1	3107	2	N	-0-					-0-
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	105	1	2789	2	N	-0-					-0-
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	120	1	2891	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2954	-0-	-166	-0-	108	1	2846	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2940	-0-	-284	-0-	108	1	2832	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3105	-0-	-491	-0-	114	1	2991	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	3006	-0-	-156	-0-	109	1	2897	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2885	-0-	-44	-0-	105	1	2780	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	3129	-0-	-2	-0-	125	1	3004	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2980	-0-	-50	-0-	109	1	2871	2	N	-0-					-0-
*05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	116	1	3037	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	11	1	4199	3	Y	-0-					-0-
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	11	1	4180	3	Y	-0-					-0-
02	3915	X	3914	-0-	-1	-0-	9	1	3905	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4146	-0-	-39	-0-	10	1	4136	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3914	-0-	-136	-0-	10	1	3904	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	4016	-0-	-169	-0-	11	1	4005	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2558	-0-	-139	-0-	94	1	2464	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2523	-0-	-174	-0-	83	1	2440	2	N	-0-					-0-
02	2610	N	2308	-0-	-302	-0-	84	1	2224	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2271	-0-	-302	-0-	74	1	2197	2	N	-0-					-0-
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	97	1	2572	2	N	-0-					-0-
*05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	93	1	2439	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	86	1	2252	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	75	1	2253	2	N	-0-					-0-
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	76	1	2016	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2046	-0-	-279	-0-	67	1	1979	2	N	-0-					-0-
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	347	1	2201	2	N	-0-					-0-
*05	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	434	1	2434	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	65	1	1702	2	N	-0-					1
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	62	1	1850	2	N	1					2
							1	9									
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	66	1	1760	2	N	-0-					2
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	61	1	1789	2	N	-0-					2
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	58	1	1532	2	N	-0-					2
05	1922	N	1762	-0-	-160	-0-	65	1	1697	2	N	-0-					2

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2832	-0-	-51	-0-	104	1	2728	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2800	-0-	-83	-0-	92	1	2708	2	N	-0-					-0-
02	2726	X	2502	-0-	-224	-0-	91	1	2411	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2441	-0-	-473	-0-	79	1	2362	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2132	-0-	-688	-0-	78	1	2054	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	1954	-0-	-867	-0-	72	1	1882	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	3	1	1080	3	N	-0-					-0-
01	775	N	657	-0-	-118	-0-	2	1	655	3	N	-0-					-0-
02	725	N	561	-0-	-164	-0-	1	1	560	3	N	-0-					-0-
03	775	N	632	-0-	-143	-0-	2	1	630	3	N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	N	-0-					-0-
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	4	1	1458	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3436	-0-	-36	-0-	9	1	3427	3	Y	-0-					-0-
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	9	1	3552	3	Y	-0-					-0-
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	8	1	3303	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	8	1	3372	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3220	-0-	-140	-0-	9	1	3211	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	9	1	3348	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5179	-0-	-463	-0-	13	1	5166	3	N	-0-			-0-
01	5518	X	5018	-0-	-500	-0-	13	1	5005	3	N	-0-			-0-
02	5017	X	4679	-0-	-338	-0-	11	1	4668	3	N	-0-			-0-
03	5301	X	4771	-0-	-530	-0-	12	1	4759	3	N	-0-			-0-
04	5070	X	4544	-0-	-526	-0-	12	1	4532	3	N	-0-			-0-
05	5177	X	4622	-0-	-555	-0-	13	1	4609	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	97	1	2264	2	N	-0-			-0-
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	96	1	2244	2	N	-0-			-0-
02	2204	N	2132	-0-	-72	-0-	87	1	2045	2	N	-0-			-0-
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	96	1	2351	2	N	-0-			-0-
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	96	1	2452	2	N	-0-			-0-
*05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	96	1	2608	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1574	-0-	-255	-0-	64	1	1510	2	N	-0-			-0-
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	64	1	1499	2	N	-0-			-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	58	1	1357	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	64	1	1507	2	N	-0-			-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	62	1	1470	2	N	-0-			-0-
*05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	64	1	1531	2	N	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3633	-0-	-56	-0-	320	1	3313	2	Y	-0-			-0-
01	3689	X	3578	-0-	-111	-0-	316	1	3262	2	Y	-0-			-0-
02	3451	X	3332	-0-	-119	-0-	284	1	3048	2	Y	-0-			-0-
03	3658	X	3633	-0-	-25	-0-	305	1	3328	2	Y	-0-			-0-
04	3540	X	3514	-0-	-26	-0-	290	1	3224	2	Y	-0-			-0-
05	3627	X	3604	-0-	-23	-0-	291	1	3313	2	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	159	1	1640	2	N	-0-			-0-
01	1984	N	1707	-0-	-277	-0-	151	1	1556	2	N	-0-			-0-
02	1827	N	1772	-0-	-55	-0-	151	1	1621	2	N	-0-			-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	158	1	1727	2	N	-0-			-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	150	1	1666	2	N	-0-			-0-
*05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	151	1	1719	2	N	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3824	-0-	-175	-0-	337	1	3487	2	Y	-0-			-0-
01	3999	X	3715	-0-	-284	-0-	328	1	3387	2	Y	-0-			-0-
02	3712	X	3440	-0-	-272	-0-	293	1	3147	2	Y	-0-			-0-
03	3937	X	3740	-0-	-197	-0-	314	1	3426	2	Y	-0-			-0-
04	3690	X	3675	-0-	-15	-0-	303	1	3372	2	Y	-0-			-0-
05	3813	X	3783	-0-	-30	-0-	305	1	3478	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2020

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

12	496	N	476	-0-	-20	-0-	32	1	444	2	N	-0-					-0-
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	32	1	438	2	N	-0-					-0-
02	464	N	352	-0-	-112	-0-	113	1	239	2	N	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	265	1	617	2	N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	31	1	876	2	N	-0-					-0-
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	32	1	1086	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	65	1	1834	2	N	-0-					-0-
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	65	1	1827	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	1718	-0-	-51	-0-	64	1	1654	2	N	-0-					-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	88	1	1849	2	N	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	93	1	1929	2	N	-0-					-0-
*05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	95	1	2018	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

12	2635	X	2027	-0-	-608	-0-	81	1	1946	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	2048	-0-	-525	-0-	88	1	1960	2	N	-0-					-0-
02	2378	X	1660	-0-	-718	-0-	71	1	1589	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	2033	-0-	-199	-0-	93	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	1925	-0-	-85	-0-	81	1	1844	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1963	-0-	-83	-0-	65	1	1898	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	97	1	2358	2	N	-0-					-0-
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	97	1	2320	2	N	-0-					-0-
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	92	1	2078	2	N	-0-					-0-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	94	1	2230	2	N	-0-					-0-
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	92	1	2146	2	N	-0-					-0-
*05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	92	1	2244	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

12	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	108	1	2662	2	N	-0-					-0-
01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	113	1	2705	2	N	-0-					-0-
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	113	1	2566	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	109	1	2629	2	N	-0-					-0-
04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	115	1	2704	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2795	-0-	-57	-0-	113	1	2682	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

12	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	48	1	1263	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	44	1	1299	2	N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	45	1	1195	2	N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	44	1	1319	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	46	1	1224	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	46	1	1212	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	129	1	3399	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	127	1	3376	2	N	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	115	1	3054	2	N	-0-					-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	135	1	3258	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	118	1	3122	2	N	-0-					-0-
*05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	123	1	3207	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	135	1	3565	2	N	-0-					-0-
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	134	1	3540	2	N	-0-					-0-
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	120	1	3193	2	N	-0-					-0-
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	145	1	3487	2	N	-0-					-0-
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	127	1	3361	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	1154	-0-	-1574	-0-	262	1	892	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	27	1	700	2	N	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	26	1	693	2	N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	24	1	639	2	N	-0-					-0-
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	28	1	678	2	N	-0-					-0-
04	690	N	646	-0-	-44	-0-	24	1	622	2	N	-0-					-0-
05	713	N	651	-0-	-62	-0-	24	1	627	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2488	-0-	-147	-0-	91	1	2397	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2313	-0-	-322	-0-	75	1	2238	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2303	-0-	-133	-0-	84	1	2219	2	N	-0-					-0-
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	82	1	2437	2	N	-0-					-0-
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	88	1	2313	2	N	-0-					-0-
*05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	91	1	2387	2	N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	166	1	4371	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4496	-0-	-216	-0-	146	1	4350	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	4201	-0-	-207	-0-	153	1	4048	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4500	-0-	-150	-0-	147	1	4353	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4290	-0-	-90	-0-	156	1	4134	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4433	-0-	-93	-0-	163	1	4270	2	N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3815	-0-	-122	-0-	140	1	3675	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3774	-0-	-163	-0-	123	1	3651	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3547	-0-	-136	-0-	129	1	3418	2	N	-0-					-0-
03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	124	1	3700	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3625	-0-	-65	-0-	132	1	3493	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3798	-0-	-15	-0-	140	1	3658	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	611	-0-	-164	-0-	22	1	589	2	N	-0-					-0-
01	744	N	665	-0-	-79	-0-	24	1	641	2	N	-0-					-0-
02	754	N	547	-0-	-207	-0-	20	1	527	2	N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	26	1	620	2	N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	26	1	680	2	N	-0-					-0-
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	25	1	663	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3917	-0-	-20	-0-	10	1	3907	3	N	-0-					-0-
01	3937	X	3785	-0-	-152	-0-	10	1	3775	3	N	-0-					-0-
02	3683	X	3487	-0-	-196	-0-	8	1	3479	3	N	-0-					-0-
03	3937	X	3696	-0-	-241	-0-	9	1	3687	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	3570	-0-	-210	-0-	10	1	3560	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3645	-0-	-261	-0-	10	1	3635	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	3	1	1168	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	3	1	1123	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1053	-0-	-78	-0-	3	1	1050	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	3	1	1100	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	3	1	1065	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	3	1	1099	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	883	-0-	-78	-0-	32	1	851	2	N	-0-					-0-
01	961	N	916	-0-	-45	-0-	30	1	886	2	N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	2	N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	28	1	853	2	N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	30	1	796	2	N	-0-					-0-
05	899	N	850	-0-	-49	-0-	31	1	819	2	N	-0-					-0-

OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		8345	-0-	8345	8913	924	1	7320	3	Y	92	1	1			111
							101	9									
01	T. A.		7520	-0-	7520	16433	777	1	6664	3	Y	72					183
							79	9									
*02	T. A.		6433	-0-	6433	22866	396	1	5982	3	Y	50	189	1			44
							55	9									
*03	T. A.		6839	-0-	6839	29705	362	1	6435	3	Y	38					82
							42	9									
*04	T. A.		5973	-0-	5973	35678	21	1	5913	3	Y	35					117
							39	9									
05	T. A.		6275	-0-	6275	41953	363	1	5873	3	Y	35					152
							39	9									

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	120	1	3150	2	N	-0-					-0-
01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	117	1	3093	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	113	1	2995	2	N	-0-					-0-
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	127	1	3049	2	N	-0-					-0-
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	113	1	2989	2	N	-0-					-0-
*05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	113	1	2950	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	2	1	601	3	N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	2	1	609	3	N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	1	1	559	3	N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	2	1	588	3	N	-0-					-0-
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	2	1	571	3	N	-0-					-0-
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	684	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	3	1	1078	3	N	-0-			-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	3	1	1073	3	N	-0-			-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	2	1	1006	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	3	1	1077	3	N	-0-			-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	3	1	1035	3	N	-0-			-0-
05	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	3	1	1058	3	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	19	1	503	2	N	-0-			-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	22	1	573	2	N	-0-			-0-
02	493	N	406	-0-	-87	-0-	15	1	391	2	N	-0-			-0-
03	527	N	340	-0-	-187	-0-	14	1	326	2	N	-0-			-0-
04	570	N	391	-0-	-179	-0-	14	1	377	2	N	-0-			-0-
05	434	N	284	-0-	-150	-0-	11	1	273	2	N	-0-			-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	3	1	1269	3	Y	-0-			-0-
01	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	3	1	1240	3	Y	-0-			-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	3	1	1250	3	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	3	1	1330	3	Y	-0-			-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	3	1	1247	3	Y	-0-			-0-
05	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	4	1	1315	3	Y	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	1	1	499	3	Y	-0-			7
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	1	1	490	3	Y	-0-			7
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	1	1	465	3	Y	-0-			7
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	3	Y	-0-			7
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	1	1	478	3	Y	-0-			7
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	1	1	498	3	Y	-0-			7

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2895	-0-	-360	-0-	106	1	2789	2	N	-0-			-0-
01	3255	X	2857	-0-	-398	-0-	104	1	2753	2	N	-0-			-0-
02	2987	X	2466	-0-	-521	-0-	90	1	2376	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2852	-0-	-186	-0-	114	1	2738	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	2704	-0-	-146	-0-	99	1	2605	2	N	-0-			-0-
*05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	108	1	2825	2	N	-0-			-0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2910	-0-	-531	-0-	106	1	2804	2	Y	-0-			-0-
01	3410	X	2931	-0-	-479	-0-	107	1	2824	2	Y	-0-			-0-
02	3074	X	2786	-0-	-288	-0-	101	1	2685	2	Y	-0-			-0-
03	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	118	1	2836	2	Y	-0-			-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	112	1	2951	2	Y	-0-			-0-
*05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	120	1	3127	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	103	1	2707	2	N	-0-			-0-
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	99	1	2621	2	N	-0-			-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	89	1	2357	2	N	-0-			-0-
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	108	1	2602	2	N	-0-			-0-
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	95	1	2500	2	N	-0-			-0-
*05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	97	1	2522	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	2	1	849	3	N	-0-			-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	2	1	827	3	N	-0-			-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	2	1	698	3	N	-0-			-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	2	1	786	3	N	-0-			-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	2	1	753	3	N	-0-			-0-
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	2	1	744	3	N	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	930	N	843	-0-	-87	-0-	2	1	841	3	N	-0-			-0-
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	3	1	1156	3	N	-0-			-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	2	1	902	3	N	-0-			-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	3	1	1016	3	N	-0-			-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	3	1	958	3	N	-0-			-0-
*05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	3	1	1114	3	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	73	1	1910	2	N	-0-			-0-
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	71	1	1891	2	N	-0-			-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	68	1	1800	2	N	-0-			-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	82	1	1970	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	72	1	1908	2	N	-0-			-0-
*05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	75	1	1951	2	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	868	N	793	-0-	-75	-0-	29	1	764	2	N	-0-			-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	25	1	654	2	N	-0-			-0-
02	783	N	725	-0-	-58	-0-	26	1	699	2	N	-0-			-0-
03	806	N	640	-0-	-166	-0-	26	1	614	2	N	-0-			-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	26	1	692	2	N	-0-			-0-
*05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	32	1	826	2	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	3	1	1071	3	N	-0-			-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	2	1	918	3	N	-0-			-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	2	1	755	3	N	-0-			-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	3	1	1059	3	N	-0-			-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	3	1	1055	3	N	-0-			-0-
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	3	1	1084	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7495 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	45	1	17864	3	N	-0-			-0-
01	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	44	1	17530	3	N	-0-			-0-
02	16140	X	16140	-0-	-0-	-0-	39	1	16101	3	N	-0-			-0-
03	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	41	1	16728	3	N	-0-			-0-
04	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	42	1	15833	3	N	-0-			-0-
*05	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	43	1	15315	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	9	1	3652	3	Y	-0-			-0-
01	3720	X	3670	-0-	-50	-0-	9	1	3661	3	Y	-0-			-0-
02	3480	X	3291	-0-	-189	-0-	8	1	3283	3	Y	-0-			-0-
03	3720	X	3415	-0-	-305	-0-	8	1	3407	3	Y	-0-			-0-
04	3600	X	3292	-0-	-308	-0-	9	1	3283	3	Y	-0-			-0-
05	3658	X	3393	-0-	-265	-0-	9	1	3384	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	3	1	1102	3	Y	-0-			-0-
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	3	1	1187	3	Y	-0-			-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	3	1	1065	3	Y	-0-			-0-
03	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	3	1	1058	3	Y	-0-			-0-
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	3	1	1045	3	Y	-0-			-0-
05	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	3	1	1057	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	10	1	3838	3	Y	-0-			-0-
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	10	1	3797	3	Y	-0-			-0-
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	9	1	3537	3	Y	-0-			-0-
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	9	1	3740	3	Y	-0-			-0-
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	10	1	3610	3	Y	-0-			-0-
*05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	10	1	3660	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2374	-0-	-168	-0-	6	1	2368	3	N	-0-			-0-
01	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	6	1	2338	3	N	-0-			-0-
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	5	1	2229	3	N	-0-			-0-
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	6	1	2419	3	N	-0-			-0-
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	6	1	2371	3	N	-0-			-0-
*05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	7	1	2487	3	N	-0-			-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	17	1	6553	3	Y	-0-			-0-
01	6634	X	6008	-0-	-626	-0-	15	1	5993	3	Y	-0-			-0-
02	6119	X	5838	-0-	-281	-0-	14	1	5824	3	Y	-0-			-0-
03	6572	X	6176	-0-	-396	-0-	15	1	6161	3	Y	-0-			-0-
04	6360	X	5863	-0-	-497	-0-	16	1	5847	3	Y	-0-			-0-
05	6572	X	5805	-0-	-767	-0-	16	1	5789	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4773	-0-	-94	-0-	175	1	4598	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	4847	-0-	-175	-0-	158	1	4689	2	N	-0-			-0-
02	4785	X	4698	-0-	-87	-0-	171	1	4527	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	4887	-0-	-228	-0-	159	1	4728	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4732	-0-	-218	-0-	173	1	4559	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4839	-0-	-183	-0-	178	1	4661	2	N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4105	-0-	-142	-0-	150	1	3955	2	N	-0-			-0-
01	4247	X	3961	-0-	-286	-0-	129	1	3832	2	N	-0-			-0-
02	3944	X	3787	-0-	-157	-0-	138	1	3649	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	3756	-0-	-460	-0-	122	1	3634	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3819	-0-	-201	-0-	139	1	3680	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	3883	-0-	-209	-0-	143	1	3740	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	86	1	2274	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	74	1	2187	2	N	-0-					-0-
02	2146	N	2111	-0-	-35	-0-	77	1	2034	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	73	1	2191	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2121	-0-	-69	-0-	77	1	2044	2	N	-0-					-0-
*05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	85	1	2226	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	99	1	2606	2	N	-0-					-0-
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	99	1	2616	2	N	-0-					-0-
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	91	1	2421	2	N	-0-					-0-
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	102	1	2452	2	N	-0-					-0-
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	98	1	2603	2	N	-0-					-0-
*05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	101	1	2634	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	55	1	1447	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	51	1	1357	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1359	-0-	-91	-0-	49	1	1310	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	59	1	1416	2	N	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	63	1	1654	2	N	-0-					-0-
*05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	64	1	1681	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	939	-0-	-611	-0-	34	1	905	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1237	-0-	-437	-0-	45	1	1192	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	967	-0-	-222	-0-	35	1	932	2	N	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	55	1	1328	2	N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	46	1	1220	2	N	-0-					-0-
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	42	1	1090	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	2174	-0-	-120	-0-	80	1	2094	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	2134	-0-	-129	-0-	78	1	2056	2	N	-0-					-0-
02	2117	X	1992	-0-	-125	-0-	72	1	1920	2	N	-0-					-0-
03	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	95	1	2298	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	2101	-0-	-89	-0-	77	1	2024	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	2038	-0-	-132	-0-	75	1	1963	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	2	1	888	3	N	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	2	1	851	3	N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	2	1	792	3	N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	2	1	842	3	N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	2	1	827	3	N	-0-					-0-
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	2	1	832	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	4	1	1683	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	4	1	1656	3	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1582	-0-	-13	-0-	4	1	1578	3	Y	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	4	1	1672	3	Y	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	4	1	1631	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	5	1	1695	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	3	1	1313	3	Y	-0-			-0-
01	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	3	1	1290	3	Y	-0-			-0-
02	1218	N	1215	-0-	-3	-0-	3	1	1212	3	Y	-0-			-0-
03	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	3	1	1264	3	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	3	1	1194	3	Y	-0-			-0-
05	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	3	1	1213	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

12	3007	X	2588	-0-	-419	-0-	7	1	2581	3	N	-0-			-0-
01	3007	X	2727	-0-	-280	-0-	7	1	2720	3	N	-0-			-0-
02	2813	X	2217	-0-	-596	-0-	5	1	2212	3	N	-0-			-0-
03	2914	X	2507	-0-	-407	-0-	6	1	2501	3	N	-0-			-0-
04	2820	X	2372	-0-	-448	-0-	6	1	2366	3	N	-0-			-0-
05	2728	X	2480	-0-	-248	-0-	7	1	2473	3	N	-0-			-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	3	1	1199	3	Y	1			3
							1	9							
01	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	3	1	1178	3	Y	-0-			3
02	1131	N	1091	-0-	-40	-0-	3	1	1086	3	Y	2			5
							2	9							
03	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	3	1	1161	3	Y	3			8
							3	9							
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	3	1	1108	3	Y	2			10
							2	9							
05	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	3	1	1141	3	Y	11			21
							12	9							

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

12	9703	X	9383	-0-	-320	-0-	343	1	9040	2	N	-0-			-0-
01	9703	X	9137	-0-	-566	-0-	297	1	8840	2	N	-0-			-0-
02	8932	X	8447	-0-	-485	-0-	307	1	8140	2	N	-0-			-0-
03	9548	X	8872	-0-	-676	-0-	288	1	8584	2	N	-0-			-0-
04	9150	X	8507	-0-	-643	-0-	310	1	8197	2	N	-0-			-0-
05	9393	X	8713	-0-	-680	-0-	321	1	8392	2	N	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	62	1	1619	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	54	1	1618	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1530	-0-	-7	-0-	56	1	1474	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	53	1	1571	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	57	1	1516	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	60	1	1555	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	6	1	2454	3	N	-0-					-0-
01	2542	N	2389	-0-	-153	-0-	6	1	2383	3	N	-0-					-0-
02	2320	N	2216	-0-	-104	-0-	5	1	2211	3	N	-0-					-0-
03	2449	N	2362	-0-	-87	-0-	6	1	2356	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	2305	-0-	-5	-0-	6	1	2299	3	N	-0-					-0-
*05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	7	1	2360	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	9	1	3526	3	N	-0-					-0-
01	3472	X	3387	-0-	-85	-0-	9	1	3378	3	N	-0-					-0-
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	8	1	3322	3	N	-0-					-0-
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	9	1	3605	3	N	-0-					-0-
04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	9	1	3450	3	N	-0-					-0-
*05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	10	1	3561	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	9	1	3495	3	Y	-0-					-0-
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	9	1	3464	3	Y	-0-					-0-
02	3277	X	3165	-0-	-112	-0-	8	1	3157	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3017	-0-	-486	-0-	7	1	3010	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3000	-0-	-390	-0-	8	1	2992	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3139	-0-	-364	-0-	9	1	3130	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4417	-0-	-233	-0-	162	1	4255	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4366	-0-	-284	-0-	159	1	4207	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	4056	-0-	-265	-0-	147	1	3909	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4340	-0-	-217	-0-	173	1	4167	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4220	-0-	-190	-0-	154	1	4066	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4280	-0-	-122	-0-	158	1	4122	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3512	-0-	-84	-0-	138	1	3374	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3495	-0-	-39	-0-	142	1	3353	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	3237	-0-	-98	-0-	136	1	3101	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3497	-0-	-68	-0-	142	1	3355	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3328	-0-	-122	-0-	134	1	3194	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3240	-0-	-263	-0-	129	1	3111	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	61	1	1480	2	N	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	62	1	1461	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	61	1	1395	2	N	-0-					-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	67	1	1584	2	N	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	65	1	1554	2	N	-0-					-0-
*05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	70	1	1698	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1734	-0-	-467	-0-	4	1	1705	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	5	1	2039	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1740	N	1547	-0-	-193	-0-	4	1	1543	3	Y	-0-					-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	5	1	1931	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1839	-0-	-141	-0-	5	1	1834	3	Y	-0-					-0-
*05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	6	1	2044	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	63	1	1537	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	65	1	1546	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	1488	-0-	-20	-0-	63	1	1425	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	65	1	1534	2	N	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	64	1	1509	2	N	-0-					-0-
*05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	69	1	1680	2	N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	95	1	2312	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2394	-0-	-117	-0-	95	1	2299	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	89	1	2179	2	N	-0-					-0-
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	95	1	2330	2	N	-0-					-0-
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	92	1	2232	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	95	1	2313	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3162	-0-	-341	-0-	127	1	3035	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3156	-0-	-347	-0-	127	1	3029	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	3065	-0-	-212	-0-	121	1	2944	2	N	-0-					-0-
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	128	1	3161	2	N	-0-					-0-
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	123	1	3098	2	N	-0-					-0-
*05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	127	1	3177	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5129	-0-	-544	-0-	13	1	5116	3	N	-0-					-0-
01	5549	X	4690	-0-	-859	-0-	12	1	4678	3	N	-0-					-0-
02	5191	X	4616	-0-	-575	-0-	11	1	4605	3	N	-0-					-0-
03	5518	X	5493	-0-	-25	-0-	14	1	5479	3	N	-0-					-0-
04	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	14	1	5260	3	N	-0-					-0-
*05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	15	1	5360	3	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	13	1	5247	3	Y	-0-					-0-
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	12	1	4534	3	Y	-0-					-0-
02	3915	X	3716	-0-	-199	-0-	9	1	3707	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4000	-0-	-185	-0-	10	1	3990	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	4011	-0-	-39	-0-	11	1	4000	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	4028	-0-	-157	-0-	11	1	4017	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4887	-0-	-197	-0-	179	1	4708	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4847	-0-	-206	-0-	176	1	4671	2	N	-0-					-0-
02	4727	X	4499	-0-	-228	-0-	163	1	4336	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4760	-0-	-262	-0-	190	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4656	-0-	-174	-0-	170	1	4486	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4690	-0-	-208	-0-	173	1	4517	2	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	2	1	804	3	N	-0-					-0-
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	2	1	795	3	N	-0-					-0-
02	899	N	689	-0-	-210	-0-	2	1	687	3	N	-0-					-0-
03	806	N	606	-0-	-200	-0-	2	1	604	3	N	-0-					-0-
04	780	N	695	-0-	-85	-0-	2	1	693	3	N	-0-					-0-
05	744	N	636	-0-	-108	-0-	2	1	634	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	7	1	2610	3	N	-0-					-0-
01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	7	1	2604	3	N	-0-					-0-
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	6	1	2460	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	2088	-0-	-516	-0-	5	1	2083	3	N	-0-					-0-
04	2520	X	2030	-0-	-490	-0-	5	1	2025	3	N	-0-					-0-
05	2635	X	2448	-0-	-187	-0-	7	1	2441	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4827	-0-	-195	-0-	12	1	4789	3	Y	24	50	1			11
							26	9									
01	5084	X	5074	-0-	-10	-0-	13	1	5022	3	Y	35	4	1			42
							39	9									
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	12	1	4808	3	Y	28	41	1			29
							31	9									
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	13	1	5278	3	Y	5	31	1			3
							6	9									
04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	14	1	5175	3	Y	46					49
							51	9									
*05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	15	1	5479	3	Y	30					79
							33	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3240	-0-	-356	-0-	119	1	3121	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3297	-0-	-299	-0-	108	1	3189	2	N	-0-					-0-
02	3364	X	2934	-0-	-430	-0-	107	1	2827	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	108	1	3209	2	N	-0-					-0-
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	120	1	3177	2	N	-0-					-0-
*05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	123	1	3207	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

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

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	174	1	4227	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	140	1	3315	2	N	-0-					-0-
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	153	1	3494	2	N	-0-					-0-
*03	4185	X	2693	-0-	-1492	-0-	109	1	2584	2	N	-0-					-0-
*04	4050	X	2059	-0-	-1991	-0-	84	1	1975	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	2106	-0-	-2079	-0-	83	1	2023	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

12	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	241	1	5851	2	N	-0-					-0-
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	201	1	4747	2	N	-0-					-0-
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	215	1	4891	2	N	-0-					-0-
*03	5518	X	4156	-0-	-1362	-0-	168	1	3988	2	N	-0-					-0-
*04	5340	X	3265	-0-	-2075	-0-	133	1	3132	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	3334	-0-	-2184	-0-	131	1	3203	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	91	1	2222	2	N	-0-					-0-
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	91	1	2146	2	N	-0-					-0-
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	87	1	1977	2	N	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	86	1	2033	2	N	-0-					-0-
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	77	1	1818	2	N	-0-					-0-
*05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	84	1	2018	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	454	2	N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	32	1	444	2	N	-0-					-0-
02	464	N	327	-0-	-137	-0-	14	1	313	2	N	-0-					-0-
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	31	1	432	2	N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	449	2	N	-0-					-0-
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	32	1	469	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

12	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	243	1	5886	2	N	-0-					-0-
01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	197	1	4681	2	N	-0-					-0-
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	215	1	4891	2	N	-0-					-0-
*03	5580	X	3978	-0-	-1602	-0-	160	1	3818	2	N	-0-					-0-
*04	5400	X	3166	-0-	-2234	-0-	128	1	3038	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	3189	-0-	-2391	-0-	126	1	3063	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	5194	-0-	-107	-0-	458	1	4736	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	5228	-0-	-73	-0-	462	1	4766	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4765	-0-	-194	-0-	406	1	4359	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4940	-0-	-330	-0-	415	1	4525	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4852	-0-	-188	-0-	400	1	4452	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4979	-0-	-260	-0-	402	1	4577	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

12	3751	X	3427	-0-	-324	-0-	9	1	3418	3	N	-0-					-0-
01	3751	X	3460	-0-	-291	-0-	9	1	3451	3	N	-0-					-0-
02	3422	X	3279	-0-	-143	-0-	8	1	3271	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3556	-0-	-9	-0-	9	1	3547	3	N	-0-					-0-
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	9	1	3460	3	N	-0-					-0-
05	3503	X	3420	-0-	-83	-0-	10	1	3410	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	3	1	1043	3	Y	8					22
							9	9									
01	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	3	1	1029	3	Y	1					23
							1	9									
02	986	N	972	-0-	-14	-0-	2	1	970	3	Y	-0-	20	1			3
03	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	2	1	998	3	Y	9	1	1			11
							10	9									
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	3	1	951	3	Y	1					12
							1	9									
05	1054	N	993	-0-	-61	-0-	3	1	987	3	Y	3					15
							3	9									

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	189	1	4965	2	N	-0-					-0-
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	166	1	4932	2	N	-0-					-0-
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	172	1	4572	2	N	-0-					-0-
03	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	163	1	4867	2	N	-0-					-0-
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	177	1	4676	2	N	-0-					-0-
*05	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	185	1	4826	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

12	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	14	1	5487	3	N	-0-					-0-
01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	13	1	5300	3	N	-0-					-0-
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	12	1	4889	3	N	-0-					-0-
03	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	13	1	5070	3	N	-0-					-0-
04	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	13	1	4928	3	N	-0-					-0-
*05	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	14	1	5106	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

12	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	5	1	1905	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	5	1	1870	3	N	-0-					-0-
02	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	4	1	1732	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	5	1	1835	3	N	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	5	1	1761	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	5	1	1782	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2648	-0-	-49	-0-	7	1	2641	3	N	-0-					-0-
01	2666	N	2661	-0-	-5	-0-	7	1	2654	3	N	-0-					-0-
02	2494	N	2465	-0-	-29	-0-	6	1	2459	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	7	1	2608	3	N	-0-					-0-
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	7	1	2521	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	2591	-0-	-44	-0-	7	1	2584	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	5	1	1976	3	N	-0-					-0-
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	5	1	1890	3	N	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	4	1	1448	3	N	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	4	1	1462	3	N	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	4	1	1581	3	N	-0-					-0-
*05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	5	1	1728	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	356	1	5971	3	Y	-0-					-0-
01	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	359	1	7311	3	Y	-0-					-0-
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	330	1	4978	3	Y	-0-					-0-
03	4774	X	4404	-0-	-370	-0-	351	1	4053	3	Y	-0-					-0-
04	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	343	1	4933	3	Y	-0-					-0-
*05	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	356	1	5292	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	8	1	3079	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3136	-0-	36	36	8	1	3128	3	Y	-0-					-0-
02	2755	N	2713	-0-	-42	-0-	7	1	2706	3	Y	-0-					-0-
03	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	8	1	3030	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3105	-0-	105	105	8	1	3072	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*05	3271	X	3166	-0-	-105	-0-	9	1	3157	3	Y	-0-					-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	4	1	101	2	N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	2	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	2	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	2	N	-0-					-0-
*05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	16	1	417	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2754	-0-	-36	-0-	101	1	2653	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2672	-0-	-118	-0-	87	1	2585	2	N	-0-					-0-
02	2610	N	2477	-0-	-133	-0-	90	1	2387	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2577	-0-	-182	-0-	84	1	2493	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2526	-0-	-54	-0-	92	1	2434	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2619	-0-	-16	-0-	97	1	2522	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4563	-0-	-87	-0-	167	1	4396	2	N	-0-			-0-
01	4650	X	4529	-0-	-121	-0-	148	1	4381	2	N	-0-			-0-
02	4350	X	4186	-0-	-164	-0-	152	1	4034	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	144	1	4290	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	4302	-0-	-168	-0-	157	1	4145	2	N	-0-			-0-
05	4557	X	4403	-0-	-154	-0-	162	1	4241	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496	N	11	-0-	-485	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	N	-0-			-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	2	N	-0-			-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	15	1	435	2	N	-0-			-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	N	-0-			-0-
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	478	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	143	1	3779	2	N	-0-			-0-
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	127	1	3777	2	N	-0-			-0-
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	130	1	3461	2	N	-0-			-0-
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	124	1	3694	2	N	-0-			-0-
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	137	1	3616	2	N	-0-			-0-
*05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	140	1	3651	2	N	-0-			-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	118	1	3096	2	N	-0-			-0-
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	115	1	3045	2	N	-0-			-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	104	1	2769	2	N	-0-			-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	118	1	2831	2	N	-0-			-0-
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	101	1	2656	2	N	-0-			-0-
*05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	107	1	2793	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	96	1	2526	2	N	-0-			-0-
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	65	1	1947	2	N	-0-			-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	76	1	2028	2	N	-0-			-0-
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	62	1	1859	2	N	-0-			-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	80	1	2103	2	N	-0-			-0-
*05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	88	1	2307	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	3	1	1354	3	N	-0-			-0-
01	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	3	1	1272	3	N	-0-			-0-
02	1247	N	1188	-0-	-59	-0-	3	1	1185	3	N	-0-			-0-
03	1364	N	1117	-0-	-247	-0-	3	1	1114	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	3	1	1139	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	744	-0-	-527	-0-	2	1	742	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	9	1	3554	3	Y	-0-			-0-
01	3689	X	3662	-0-	-27	-0-	9	1	3653	3	Y	-0-			-0-
02	3480	X	3325	-0-	-155	-0-	8	1	3317	3	Y	-0-			-0-
03	3720	X	3352	-0-	-368	-0-	8	1	3344	3	Y	-0-			-0-
04	3600	X	3323	-0-	-277	-0-	9	1	3314	3	Y	-0-			-0-
05	3658	X	3550	-0-	-108	-0-	10	1	3540	3	Y	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	279	-0-	-2387	-0-	169	1	110	2	N	-0-			-0-
01	2666	X	396	-0-	-2270	-0-	343	1	53	2	N	-0-			-0-
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	325	1	1334	2	N	-0-			-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	381	1	1201	2	N	-0-			-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	119	1	1402	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	919	-0-	-848	-0-	34	1	885	2	N	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	5	1	1873	3	N	-0-			-0-
01	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	5	1	1902	3	N	-0-			-0-
02	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	4	1	1789	3	N	-0-			-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	5	1	1887	3	N	-0-			-0-
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	5	1	1804	3	N	-0-			-0-
05	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	5	1	1802	3	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	6	1	2459	3	N	-0-			-0-
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	7	1	2549	3	N	-0-			-0-
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	6	1	2403	3	N	-0-			-0-
03	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	7	1	2684	3	N	-0-			-0-
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	7	1	2649	3	N	-0-			-0-
*05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	8	1	2739	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	2	1	597	3	Y	-0-			-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	2	1	601	3	Y	-0-			-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	1	1	563	3	Y	-0-			-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	2	1	596	3	Y	-0-			-0-
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	2	1	563	3	Y	-0-			-0-
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	2	1	558	3	Y	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4940	-0-	-82	-0-	181	1	4759	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	4981	-0-	-41	-0-	181	1	4800	2	N	-0-			-0-
02	4698	X	4633	-0-	-65	-0-	168	1	4465	2	N	-0-			-0-
03	5022	X	4783	-0-	-239	-0-	191	1	4592	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	4599	-0-	-231	-0-	168	1	4431	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	4669	-0-	-322	-0-	172	1	4497	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	9	1	3500	3	Y	-0-			-0-
01	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	9	1	3447	3	Y	-0-			-0-
02	3248	X	3220	-0-	-28	-0-	8	1	3212	3	Y	-0-			-0-
03	3472	X	3391	-0-	-81	-0-	8	1	3383	3	Y	-0-			-0-
04	3360	X	3296	-0-	-64	-0-	9	1	3287	3	Y	-0-			-0-
05	3472	X	3294	-0-	-178	-0-	9	1	3285	3	Y	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	71	1	1857	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	62	1	1853	2	N	-0-			-0-
02	1856	N	1737	-0-	-119	-0-	63	1	1674	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	61	1	1825	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	67	1	1757	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	68	1	1776	2	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	6419	-0-	-184	-0-	16	1	6403	3	N	-0-			-0-
01	6634	X	5788	-0-	-846	-0-	15	1	5773	3	N	-0-			-0-
02	6206	X	5844	-0-	-362	-0-	14	1	5830	3	N	-0-			-0-
03	6634	X	5922	-0-	-712	-0-	15	1	5907	3	N	-0-			-0-
04	6210	X	5744	-0-	-466	-0-	15	1	5729	3	N	-0-			-0-
05	6417	X	5845	-0-	-572	-0-	16	1	5829	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	7	1	2755	3	Y	-0-			-0-
01	2852	N	2747	-0-	-105	-0-	7	1	2740	3	Y	-0-			-0-
02	2668	N	2556	-0-	-112	-0-	6	1	2550	3	Y	-0-			-0-
03	2759	N	2655	-0-	-104	-0-	7	1	2648	3	Y	-0-			-0-
04	2670	N	2560	-0-	-110	-0-	7	1	2553	3	Y	-0-			-0-
05	2728	N	2707	-0-	-21	-0-	8	1	2699	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	61	1	1607	2	N	-0-			-0-
01	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	54	1	1587	2	N	-0-			-0-
02	1537	N	1481	-0-	-56	-0-	54	1	1427	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	50	1	1514	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	58	1	1532	2	N	-0-			-0-
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	58	1	1526	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7670 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	544	1	14325	2	N	-0-			-0-
01	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	483	1	14360	2	N	-0-			-0-
02	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	496	1	13154	2	N	-0-			-0-
03	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	581	1	13974	2	N	-0-			-0-
04	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	514	1	13601	2	N	-0-			-0-
*05	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	525	1	13720	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	111	1	2933	2	N	-0-			-0-
01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	98	1	2898	2	N	-0-			-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	99	1	2630	2	N	-0-			-0-
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	98	1	2918	2	N	-0-			-0-
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	106	1	2789	2	N	-0-			-0-
*05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	107	1	2795	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	8	1	3150	3	Y	-0-					-0-
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	8	1	3035	3	Y	-0-					-0-
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	7	1	3034	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2941	-0-	-4	-0-	7	1	2934	3	Y	-0-					-0-
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	8	1	3143	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2690	-0-	-255	-0-	7	1	2683	3	Y	-0-					-0-

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	5	1	1815	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	5	1	1801	3	N	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	4	1	1626	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1724	-0-	-105	-0-	4	1	1720	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	4	1	1643	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	4	1	1579	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	5	1	1943	3	Y	-0-					-0-
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	5	1	1997	3	Y	-0-					-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	4	1	1831	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	5	1	1903	3	Y	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	5	1	1908	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	5	1	1885	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

12	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	24	1	9591	3	N	-0-					-0-
01	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	24	1	9311	3	N	-0-					-0-
02	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	19	1	7992	3	N	-0-					-0-
03	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	20	1	8075	3	N	-0-					-0-
04	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	22	1	8348	3	N	-0-					-0-
*05	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	27	1	9625	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7255 - 9803

12	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	354	1	9315	2	N	-0-					-0-
01	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
02	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	317	1	8418	2	N	-0-					-0-
03	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	184	1	9035	2	N	-0-					-0-
04	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	329	1	8710	2	N	-0-					-0-
*05	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	335	1	8755	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

12	3410	X	2859	-0-	-551	-0-	105	1	2754	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2872	-0-	-445	-0-	94	1	2778	2	N	-0-					-0-
02	3074	X	2626	-0-	-448	-0-	95	1	2531	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2508	-0-	-623	-0-	81	1	2427	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2724	-0-	-306	-0-	99	1	2625	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2259	-0-	-624	-0-	83	1	2176	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3790	-0-	-426	-0-	139	1	3651	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3627	-0-	-589	-0-	118	1	3509	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	3392	-0-	-407	-0-	123	1	3269	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3628	-0-	-433	-0-	118	1	3510	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3515	-0-	-415	-0-	128	1	3387	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3589	-0-	-193	-0-	132	1	3457	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	106	1	2800	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	104	1	2766	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2771	-0-	-42	-0-	101	1	2670	2	N	-0-					-0-
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	60	1	2957	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2872	-0-	-8	-0-	105	1	2767	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2904	-0-	-72	-0-	107	1	2797	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	107	1	2825	2	N	-0-					-0-
01	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	93	1	2774	2	N	-0-					-0-
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	99	1	2632	2	N	-0-					-0-
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	96	1	2850	2	N	-0-					-0-
04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	102	1	2686	2	N	-0-					-0-
*05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	105	1	2737	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	169	1	4447	2	N	-0-					-0-
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	152	1	4537	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	159	1	4209	2	N	-0-					-0-
03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	153	1	4557	2	N	-0-					-0-
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	158	1	4175	2	N	-0-					-0-
*05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	156	1	4070	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	137	1	3595	2	N	-0-					-0-
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	120	1	3559	2	N	-0-					-0-
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	126	1	3339	2	N	-0-					-0-
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	119	1	3556	2	N	-0-					-0-
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	130	1	3436	2	N	-0-					-0-
*05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	132	1	3441	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	147	1	3863	2	N	-0-					-0-
01	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	129	1	3838	2	N	-0-					-0-
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	134	1	3554	2	N	-0-					-0-
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	129	1	3832	2	N	-0-					-0-
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	129	1	3416	2	N	-0-					-0-
*05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	144	1	3764	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4481	-0-	-417	-0-	164	1	4317	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4538	-0-	-391	-0-	165	1	4373	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	4156	-0-	-455	-0-	151	1	4005	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4632	-0-	-297	-0-	185	1	4447	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4472	-0-	-28	-0-	163	1	4309	2	N	-0-					-0-
*05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	168	1	4379	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	93	1	2445	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2516	-0-	-181	-0-	92	1	2424	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2207	-0-	-229	-0-	80	1	2127	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2454	-0-	-88	-0-	98	1	2356	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2211	-0-	-219	-0-	81	1	2130	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	86	1	2257	2	N	-0-					-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	211	1	5558	2	N	-0-					-0-
01	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	186	1	5520	2	N	-0-					-0-
02	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	187	1	4960	2	N	-0-					-0-
03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	184	1	5497	2	N	-0-					-0-
04	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	200	1	5276	2	N	-0-					-0-
*05	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	208	1	5437	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4570	-0-	-142	-0-	167	1	4403	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4334	-0-	-409	-0-	141	1	4193	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	3848	-0-	-647	-0-	140	1	3708	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4745	-0-	-60	-0-	154	1	4591	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4532	-0-	-118	-0-	165	1	4367	2	N	-0-					-0-
*05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	171	1	4456	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2605	-0-	-371	-0-	95	1	2510	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2632	-0-	-220	-0-	86	1	2546	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2362	-0-	-248	-0-	86	1	2276	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2441	-0-	-287	-0-	79	1	2362	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2403	-0-	-147	-0-	88	1	2315	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2433	-0-	-202	-0-	90	1	2343	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5777	-0-	-454	-0-	211	1	5566	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5682	-0-	-549	-0-	185	1	5497	2	N	-0-					-0-
02	5626	X	5194	-0-	-432	-0-	189	1	5005	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5479	-0-	-535	-0-	178	1	5301	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5477	-0-	-343	-0-	200	1	5277	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5427	-0-	-339	-0-	200	1	5227	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	37	1	969	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	983	-0-	-40	-0-	32	1	951	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	877	-0-	-167	-0-	32	1	845	2	N	-0-					-0-
03	992	N	912	-0-	-80	-0-	29	1	883	2	N	-0-					-0-
04	960	N	875	-0-	-85	-0-	32	1	843	2	N	-0-					-0-
*05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	35	1	920	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4299	-0-	-289	-0-	11	1	4288	3	N	-0-			-0-
01	4433	X	4244	-0-	-189	-0-	11	1	4233	3	N	-0-			-0-
02	4147	X	3942	-0-	-205	-0-	10	1	3932	3	N	-0-			-0-
03	4433	X	4177	-0-	-256	-0-	10	1	4167	3	N	-0-			-0-
04	4200	X	4030	-0-	-170	-0-	11	1	4019	3	N	-0-			-0-
05	4309	X	4105	-0-	-204	-0-	11	1	4094	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	4	1	1561	3	Y	-0-			-0-
01	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	4	1	1560	3	Y	-0-			-0-
02	1479	N	1454	-0-	-25	-0-	4	1	1450	3	Y	-0-			-0-
03	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	4	1	1508	3	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	4	1	1485	3	Y	-0-			-0-
05	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	4	1	1514	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3868	-0-	-255	-0-	10	1	3858	3	N	-0-			-0-
01	4061	X	3988	-0-	-73	-0-	10	1	3978	3	N	-0-			-0-
02	3770	X	3726	-0-	-44	-0-	9	1	3717	3	N	-0-			-0-
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	10	1	3939	3	N	-0-			-0-
04	3870	X	3829	-0-	-41	-0-	10	1	3819	3	N	-0-			-0-
05	3999	X	3913	-0-	-86	-0-	11	1	3902	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	9	1	3568	3	Y	-0-			-0-
01	3658	X	3564	-0-	-94	-0-	9	1	3555	3	Y	-0-			-0-
02	3422	X	3281	-0-	-141	-0-	8	1	3273	3	Y	-0-			-0-
03	3658	X	3456	-0-	-202	-0-	9	1	3447	3	Y	-0-			-0-
04	3510	X	3395	-0-	-115	-0-	9	1	3386	3	Y	-0-			-0-
05	3565	X	3315	-0-	-250	-0-	9	1	3306	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	3	1	1209	3	N	-0-			5
01	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	3	1	1157	3	N	-0-			5
02	1160	N	1111	-0-	-49	-0-	3	1	1108	3	N	-0-			5
03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	3	1	1199	3	N	-0-			5
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	3	1	1160	3	N	-0-			5
05	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	3	1	1155	3	N	-0-			5

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	8	1	3210	3	Y	-0-			-0-
01	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	8	1	3190	3	Y	-0-			-0-
02	3103	X	3095	-0-	-8	-0-	7	1	3088	3	Y	-0-			-0-
03	3317	X	3264	-0-	-53	-0-	8	1	3256	3	Y	-0-			-0-
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	9	1	3181	3	Y	-0-			-0-
05	3317	X	3197	-0-	-120	-0-	9	1	3188	3	Y	-0-			-0-

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-			7
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	Y	1			8
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-			8
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			Y	-0-			8
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-			8
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	144	1	2718	2	N	-0-					-0-
01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	123	1	2668	2	N	-0-					-0-
02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	129	1	2508	2	N	-0-					-0-
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	144	1	2652	2	N	-0-					-0-
04	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	141	1	2594	2	N	-0-					-0-
*05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	141	1	2651	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

12	3348	X	3194	-0-	-154	-0-	124	1	3070	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3119	-0-	-229	-0-	124	1	2995	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	2882	-0-	-250	-0-	117	1	2765	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2975	-0-	-373	-0-	125	1	2850	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2922	-0-	-288	-0-	121	1	2801	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2930	-0-	-263	-0-	125	1	2805	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

12	3131	X	2870	-0-	-261	-0-	119	1	2751	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2890	-0-	-241	-0-	124	1	2766	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2652	-0-	-190	-0-	117	1	2535	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2656	-0-	-351	-0-	100	1	2556	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2508	-0-	-372	-0-	93	1	2415	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2522	-0-	-361	-0-	94	1	2428	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	3	1	1078	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1341	-0-	-302	-0-	3	1	1338	3	Y	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	4	1	1486	3	Y	-0-					-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	4	1	1723	3	Y	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	5	1	1687	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1442	-0-	-139	-0-	4	1	1438	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	6	1	2293	3	N	-0-					-0-
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	6	1	2265	3	N	-0-					-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	5	1	2004	3	N	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	5	1	2076	3	N	-0-					-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	5	1	2022	3	N	-0-					-0-
*05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	6	1	2132	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10540	X	10084	-0-	-456	-0-	25	1	10059	3	N	-0-			-0-
01	10416	X	9944	-0-	-472	-0-	25	1	9919	3	N	-0-			-0-
02	9628	X	9255	-0-	-373	-0-	22	1	9233	3	N	-0-			-0-
03	10292	X	9827	-0-	-465	-0-	24	1	9803	3	N	-0-			-0-
04	9870	X	9282	-0-	-588	-0-	25	1	9257	3	N	-0-			-0-
05	10075	X	9506	-0-	-569	-0-	26	1	9480	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1353	-0-	-724	-0-	3	1	1350	3	N	-0-			-0-
01	2108	N	1262	-0-	-846	-0-	3	1	1259	3	N	-0-			-0-
02	1827	N	1802	-0-	-25	-0-	4	1	1798	3	N	-0-			-0-
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	5	1	1935	3	N	-0-			-0-
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	5	1	1935	3	N	-0-			-0-
*05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	5	1	1957	3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	11	1	4328	3	Y	-0-			-0-
01	4402	X	4307	-0-	-95	-0-	11	1	4296	3	Y	-0-			-0-
02	4089	X	4009	-0-	-80	-0-	10	1	3999	3	Y	-0-			-0-
03	4371	X	4277	-0-	-94	-0-	11	1	4266	3	Y	-0-			-0-
04	4200	X	4089	-0-	-111	-0-	11	1	4078	3	Y	-0-			-0-
05	4340	X	4100	-0-	-240	-0-	11	1	4089	3	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	9	1	3409	3	Y	-0-			-0-
01	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	9	1	3361	3	Y	-0-			-0-
02	3161	X	3116	-0-	-45	-0-	8	1	3108	3	Y	-0-			-0-
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	8	1	3396	3	Y	-0-			-0-
04	3270	X	3226	-0-	-44	-0-	9	1	3217	3	Y	-0-			-0-
05	3379	X	3318	-0-	-61	-0-	9	1	3309	3	Y	-0-			-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	127	1	3338	2	N	-0-			-0-
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	126	1	3350	2	N	-0-			-0-
02	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	103	1	2720	2	N	-0-			-0-
03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	54	1	2672	2	N	-0-			-0-
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	119	1	3153	2	N	-0-			-0-
*05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	131	1	3414	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	8	1	3008	3	N	-0-			-0-
01	2976	X	2937	-0-	-39	-0-	7	1	2930	3	N	-0-			-0-
02	2784	X	2768	-0-	-16	-0-	7	1	2761	3	N	-0-			-0-
03	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	7	1	2938	3	N	-0-			-0-
04	2910	X	2846	-0-	-64	-0-	8	1	2838	3	N	-0-			-0-
05	3007	X	2906	-0-	-101	-0-	8	1	2898	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	2	1	680	3	Y	-0-			-0-
01	682	N	658	-0-	-24	-0-	2	1	656	3	Y	-0-			-0-
02	609	N	598	-0-	-11	-0-	1	1	597	3	Y	-0-			-0-
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	2	1	655	3	Y	-0-			-0-
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	2	1	612	3	Y	-0-			-0-
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	2	1	625	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	961	-0-	-62	-0-	35	1	926	2	N	-0-					-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	32	1	955	2	N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	36	1	960	2	N	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	33	1	986	2	N	-0-					-0-
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	33	1	867	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	766	-0-	-288	-0-	28	1	738	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	11	1	4281	3	N	-0-					-0-
01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	11	1	4238	3	N	-0-					-0-
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	10	1	3939	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	4096	-0-	-182	-0-	10	1	4086	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	3866	-0-	-274	-0-	10	1	3856	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	3898	-0-	-380	-0-	11	1	3887	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	380	1	3089	3	Y	-0-					-0-
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	380	1	3053	3	Y	-0-					-0-
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	355	1	2728	3	Y	-0-					-0-
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	379	1	2774	3	Y	-0-					-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	368	1	2963	3	Y	-0-					-0-
*05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	381	1	3115	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2598	-0-	-68	-0-	229	1	2369	2	Y	-0-					-0-
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	236	1	2440	2	Y	-0-					-0-
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	208	1	2230	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2580	-0-	-24	-0-	217	1	2363	2	Y	-0-					-0-
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	207	1	2303	2	Y	-0-					-0-
*05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	206	1	2348	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2756	-0-	-34	-0-	243	1	2513	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2740	-0-	-50	-0-	242	1	2498	2	N	-0-					-0-
02	2610	N	2541	-0-	-69	-0-	217	1	2324	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2722	-0-	-37	-0-	229	1	2493	2	N	-0-					-0-
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	217	1	2410	2	N	-0-					-0-
*05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	218	1	2488	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	77	1	795	2	Y	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	72	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	67	1	717	2	Y	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	66	1	725	2	Y	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	64	1	707	2	Y	-0-					-0-
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	64	1	726	2	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	4	1	1589	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	4	1	1592	3	N	-0-					-0-
02	1508	N	1457	-0-	-51	-0-	4	1	1453	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	4	1	1551	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1497	-0-	-33	-0-	4	1	1493	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	4	1	1537	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	635	1	5843	3	Y	-0-					-0-
01	6262	X	6166	-0-	-96	-0-	627	1	5539	3	Y	-0-					-0-
02	5858	X	5299	-0-	-559	-0-	584	1	4715	3	Y	-0-					-0-
03	6262	X	5255	-0-	-1007	-0-	625	1	4630	3	Y	-0-					-0-
04	6060	X	5657	-0-	-403	-0-	611	1	5046	3	Y	-0-					-0-
05	6262	X	5898	-0-	-364	-0-	396	1	5502	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7174 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	607	1	15998	2	N	-0-					-0-
01	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	527	1	15654	2	N	-0-					-0-
02	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	539	1	14308	2	N	-0-					-0-
03	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	511	1	15215	2	N	-0-					-0-
04	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	547	1	14464	2	N	-0-					-0-
*05	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	561	1	14664	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2623	-0-	-43	-0-	96	1	2527	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2595	-0-	-102	-0-	85	1	2510	2	N	-0-					-0-
02	2581	N	2448	-0-	-133	-0-	89	1	2359	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2559	-0-	-76	-0-	83	1	2476	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2460	-0-	-60	-0-	90	1	2370	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2511	-0-	-93	-0-	93	1	2418	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	68	1	1788	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	59	1	1756	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1685	-0-	-113	-0-	61	1	1624	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	57	1	1711	2	N	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	66	1	1731	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	65	1	1690	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	694	-0-	-81	-0-	25	1	669	2	N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	28	1	736	2	N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	26	1	782	2	N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	28	1	739	2	N	-0-					-0-
05	806	N	781	-0-	-25	-0-	29	1	752	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	46	1	1209	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	39	1	1156	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1115	-0-	-74	-0-	41	1	1074	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	38	1	1137	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	42	1	1110	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	43	1	1125	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	14	1	5372	3	N	-0-					-0-
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	14	1	5428	3	N	-0-					-0-
02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	12	1	4980	3	N	-0-					-0-
03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	13	1	5401	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	5121	-0-	-159	-0-	14	1	5107	3	N	-0-					-0-
05	5456	X	5173	-0-	-283	-0-	14	1	5159	3	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	15	1	5738	3	Y	-0-					-0-
01	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	14	1	5549	3	Y	-0-					-0-
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	12	1	5170	3	Y	-0-					-0-
03	5177	X	5167	-0-	-10	-0-	13	1	5154	3	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4953	-0-	-57	-0-	13	1	4940	3	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4767	-0-	-410	-0-	13	1	4754	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	627	-0-	-489	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	777	-0-	-151	-0-	2	1	775	3	Y	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	2	1	686	3	Y	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	2	1	745	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	629	-0-	-208	-0-	2	1	627	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3905	-0-	-63	-0-	10	1	3895	3	N	-0-					-0-
01	3999	X	3812	-0-	-187	-0-	10	1	3802	3	N	-0-					-0-
02	3741	X	3512	-0-	-229	-0-	8	1	3504	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3699	-0-	-300	-0-	9	1	3690	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	3540	-0-	-300	-0-	9	1	3531	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3555	-0-	-351	-0-	10	1	3545	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	8	1	3178	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	3057	-0-	-43	-0-	8	1	3049	3	N	-0-					-0-
02	2900	X	2755	-0-	-145	-0-	7	1	2748	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	8	1	3019	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2803	-0-	-197	-0-	7	1	2796	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	8	1	2825	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	1	1	392	3	Y	-0-					2
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	1	1	399	3	Y	-0-					2
02	377	N	371	-0-	-6	-0-	1	1	370	3	Y	-0-					2
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	1	1	422	3	Y	-0-					2
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	1	1	401	3	Y	-0-					2
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	1	1	391	3	Y	-0-					2

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	11	-0-	-237	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	71	1	534	2	N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	88	1	594	2	N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	91	1	717	2	N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	97	1	784	2	N	-0-					-0-
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	83	1	718	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2150	N	1945	-0-	-205	-0-	228	1	1717	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	1127	-0-	-1012	-0-	133	1	994	2	N	-0-					-0-
02	2001	X	855	-0-	-1146	-0-	110	1	745	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	701	-0-	-1438	-0-	79	1	622	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1560	-0-	-510	-0-	171	1	1389	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	1571	-0-	-382	-0-	164	1	1407	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	30	1	11781	3	Y	-0-					-0-
01	12121	X	11697	-0-	-424	-0-	30	1	11667	3	Y	-0-					-0-
02	11339	X	10932	-0-	-407	-0-	26	1	10840	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
03	12059	X	11537	-0-	-522	-0-	29	1	11506	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	11550	X	10952	-0-	-598	-0-	29	1	10923	3	Y	-0-					-0-
05	11811	X	10988	-0-	-823	-0-	30	1	10958	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	16	1	6446	3	N	-0-					-0-
01	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	16	1	6412	3	N	-0-					-0-
02	5829	X	5198	-0-	-631	-0-	13	1	5185	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5526	-0-	-922	-0-	14	1	5512	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	5346	-0-	-894	-0-	14	1	5332	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	5736	-0-	-712	-0-	16	1	5720	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	4	1	1598	3	N	-0-					-0-
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	4	1	1633	3	N	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	4	1	1521	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1442	-0-	-170	-0-	4	1	1438	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1417	-0-	-173	-0-	4	1	1413	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1407	-0-	-236	-0-	4	1	1403	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	10	1	3913	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	3963	-0-	-67	-0-	10	1	3953	3	N	-0-					-0-
02	3770	X	3688	-0-	-82	-0-	9	1	3679	3	N	-0-					-0-
03	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	10	1	3932	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3743	-0-	-127	-0-	10	1	3733	3	N	-0-					-0-
05	3968	X	3754	-0-	-214	-0-	10	1	3744	3	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2690	-0-	-7	-0-	7	1	2683	3	N	-0-					-0-
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	7	1	2680	3	N	-0-					-0-
02	2523	N	2478	-0-	-45	-0-	6	1	2472	3	N	-0-					-0-
03	2697	N	2580	-0-	-117	-0-	6	1	2574	3	N	-0-					-0-
04	2610	N	2499	-0-	-111	-0-	7	1	2492	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	2503	-0-	-132	-0-	7	1	2496	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	8	1	3185	3	N	-0-					-0-
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	8	1	3129	3	N	-0-					-0-
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	7	1	2899	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	3022	-0-	-78	-0-	8	1	3014	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2852	-0-	-148	-0-	8	1	2844	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	8	1	2868	3	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15903	X	15299	-0-	-604	-0-	560	1	14739	2	N	-0-					-0-
01	15717	X	15429	-0-	-288	-0-	502	1	14927	2	N	-0-					-0-
02	14558	X	14453	-0-	-105	-0-	525	1	13928	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	15385	-0-	-177	-0-	614	1	14771	2	N	-0-					-0-
04	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	546	1	14427	2	N	-0-					-0-
*05	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	577	1	15066	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	5332	-0-	-31	-0-	13	1	5319	3	Y	-0-					-0-
01	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	13	1	5295	3	Y	-0-					-0-
02	4988	X	4959	-0-	-29	-0-	12	1	4947	3	Y	-0-					-0-
03	5332	X	5271	-0-	-61	-0-	13	1	5258	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	5051	-0-	-109	-0-	13	1	5038	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	5214	-0-	-118	-0-	14	1	5200	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	5	1	1923	3	N	-0-					-0-
01	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	5	1	1891	3	N	-0-					-0-
02	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	4	1	1734	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	4	1	1785	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1676	-0-	-154	-0-	4	1	1672	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	5	1	1684	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7931 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	3	1	1171	3	Y	-0-					12
01	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	3	1	1102	3	Y	-0-					12
02	1131	N	918	-0-	-213	-0-	2	1	916	3	Y	-0-					12
03	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	3	1	1060	3	Y	-0-					12
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	3	1	1130	3	Y	15	15	1			12
							17	9									
*05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	3	1	1180	3	Y	-0-					12

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	9	1	3675	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	9	1	3596	3	Y	-0-					-0-
02	3422	X	3313	-0-	-109	-0-	8	1	3305	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3491	-0-	-167	-0-	9	1	3482	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3402	-0-	-138	-0-	9	1	3393	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3501	-0-	-157	-0-	10	1	3491	3	Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	N	2936	-0-	-40	-0-	7	1	2929	3	N	-0-					-0-
01	2976	N	2920	-0-	-56	-0-	7	1	2913	3	N	-0-					-0-
02	2726	N	2679	-0-	-47	-0-	6	1	2673	3	N	-0-					-0-
03	2945	N	2746	-0-	-199	-0-	7	1	2739	3	N	-0-					-0-
04	2820	N	2592	-0-	-228	-0-	7	1	2585	3	N	-0-					-0-
05	2852	N	2746	-0-	-106	-0-	8	1	2738	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	1	1	366	3	Y	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	1	1	482	3	Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	351	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	1	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	291	-0-	-99	-0-	1	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	290	-0-	-82	-0-	1	1	289	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	4	1	1755	3	N	-0-					-0-
01	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	5	1	2045	3	N	-0-					-0-
02	1885	N	1636	-0-	-249	-0-	4	1	1632	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	4	1	1722	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1719	-0-	-261	-0-	5	1	1714	3	N	-0-					-0-
*05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	5	1	1796	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	8	1	2974	3	N	-0-					-0-
01	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	8	1	3029	3	N	-0-					-0-
02	2987	X	2744	-0-	-243	-0-	7	1	2737	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	7	1	2950	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2886	-0-	-84	-0-	8	1	2878	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	8	1	2855	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1911	-0-	-166	-0-	5	1	1906	3	N	-0-					-0-
01	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	5	1	1776	3	N	-0-					-0-
02	1769	N	1700	-0-	-69	-0-	4	1	1696	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	4	1	1798	3	N	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	5	1	1806	3	N	-0-					-0-
*05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	5	1	1954	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	79	1	2071	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	73	1	1946	2	N	-0-					-0-
02	2030	N	1928	-0-	-102	-0-	70	1	1858	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1962	-0-	-177	-0-	39	1	1923	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	70	1	1843	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	73	1	1898	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	9	1	3405	3	N	-0-					-0-
01	3410	X	3198	-0-	-212	-0-	8	1	3190	3	N	-0-					-0-
02	3103	X	3040	-0-	-63	-0-	7	1	3033	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	8	1	3220	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	3108	-0-	-192	-0-	8	1	3100	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	3192	-0-	-218	-0-	9	1	3183	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	4	1	1459	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	4	1	1449	3	N	-0-					-0-
02	1392	N	1346	-0-	-46	-0-	3	1	1343	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	4	1	1422	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	4	1	1358	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	4	1	1411	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	4	1	1381	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	3	1	1295	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1011	-0-	-207	-0-	2	1	1009	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	3	1	1002	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	3	1	1233	3	Y	-0-					-0-
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	3	1	1202	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	141	1	3703	2	N	-0-					-0-
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	139	1	3692	2	N	-0-					-0-
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	130	1	3447	2	N	-0-					-0-
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	75	1	3688	2	N	-0-					-0-
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	132	1	3490	2	N	-0-					-0-
*05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	132	1	3449	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3334	-0-	234	234	129	1	3205	2	N	-0-					-0-
01	3460	X	3226	-0-	-234	-0-	128	1	3098	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2664	-0-	-236	-0-	110	1	2554	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2839	-0-	-261	-0-	119	1	2720	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2959	-0-	-41	-0-	123	1	2836	2	N	-0-					-0-
*05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	121	1	3082	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19251	X	18569	-0-	-682	-0-	725	1	17844	2	N	-0-					-0-
01	19251	X	18368	-0-	-883	-0-	747	1	17621	2	N	-0-					-0-
02	17922	X	17023	-0-	-899	-0-	708	1	16315	2	N	-0-					-0-
03	19003	X	17979	-0-	-1024	-0-	724	1	17255	2	N	-0-					-0-
04	18210	X	17332	-0-	-878	-0-	701	1	16631	2	N	-0-					-0-
05	18569	X	17877	-0-	-692	-0-	709	1	17168	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	73	1	547	2	N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	77	1	579	2	N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	89	1	600	2	N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	84	1	659	2	N	-0-					-0-
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	69	1	560	2	N	-0-					-0-
*05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	102	1	874	2	N	-0-					-0-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	780	1	2936	3	Y	10	1	1			11
							11	9									
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	906	1	2814	3	Y	12					23
							13	9									
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	819	1	2619	3	Y	9	32	1			-0-
							10	9									
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	865	1	2834	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	824	1	2828	3	Y	3					6
							3	9									
*05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	907	1	2833	3	Y	1					7
							1	9									

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4312	-0-	-617	-0-	380	1	3932	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4414	-0-	-515	-0-	390	1	4024	2	N	-0-					-0-
02	4466	X	4017	-0-	-449	-0-	343	1	3674	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4263	-0-	-356	-0-	358	1	3905	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4157	-0-	-193	-0-	343	1	3814	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4126	-0-	-276	-0-	333	1	3793	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	64	1	667	2	N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	67	1	694	2	N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	65	1	694	2	N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	70	1	766	2	N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	68	1	754	2	N	-0-					-0-
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	68	1	774	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	6	1	2516	3	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2575	-0-	-91	-0-	7	1	2568	3	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2336	-0-	-71	-0-	6	1	2330	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	6	1	2424	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2373	-0-	-117	-0-	6	1	2367	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	7	1	2499	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	44	1	1154	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1197	-0-	-198	-0-	44	1	1153	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1103	-0-	-57	-0-	40	1	1063	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	46	1	1103	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	41	1	1075	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	43	1	1124	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590

12	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	20	1	7838	3	Y	-0-					-0-
01	7409	X	7340	-0-	-69	-0-	19	1	7321	3	Y	-0-					-0-
02	6931	X	6873	-0-	-58	-0-	17	1	6856	3	Y	-0-					-0-
03	7409	X	7306	-0-	-103	-0-	18	1	7288	3	Y	-0-					-0-
04	7170	X	7112	-0-	-58	-0-	19	1	7014	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
05	7409	X	7141	-0-	-268	-0-	20	1	7076	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

12	4929	X	4749	-0-	-180	-0-	12	1	4737	3	N	-0-					-0-
01	4929	X	4599	-0-	-330	-0-	12	1	4587	3	N	-0-					-0-
02	4553	X	4325	-0-	-228	-0-	10	1	4315	3	N	-0-					-0-
03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	12	1	4902	3	N	-0-					-0-
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	12	1	4633	3	N	-0-					-0-
*05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	13	1	4769	3	N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

12	3441	X	3219	-0-	-222	-0-	118	1	3101	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3134	-0-	-183	-0-	114	1	3020	2	N	-0-					-0-
02	3103	X	2850	-0-	-253	-0-	104	1	2746	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3016	-0-	-301	-0-	120	1	2896	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2871	-0-	-279	-0-	105	1	2766	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3018	-0-	-206	-0-	111	1	2907	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	10	1	4075	3	N	-0-					-0-
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	10	1	4054	3	N	-0-					-0-
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	9	1	3721	3	N	-0-					-0-
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	10	1	3895	3	N	-0-					-0-
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	10	1	3754	3	N	-0-					-0-
*05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	10	1	3705	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	10	1	3793	3	N	-0-					-0-
01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	10	1	3890	3	N	-0-					-0-
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	9	1	3677	3	N	-0-					-0-
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	10	1	3835	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	3610	-0-	-80	-0-	10	1	3600	3	N	-0-					-0-
05	3937	X	3702	-0-	-235	-0-	10	1	3692	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	3	1	1003	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	981	-0-	-11	-0-	3	1	978	3	Y	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	2	1	893	3	Y	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	3	1	1011	3	Y	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	3	1	967	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	924	-0-	-37	-0-	3	1	921	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	3	1	1214	3	Y	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	939	-0-	-163	-0-	2	1	937	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	3	1	1189	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	3	1	1126	3	Y	-0-					-0-
*05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	3	1	1158	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

12	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	4	1	506	2	Y	13					13
							1559	3	14	9							
01	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	4	1	508	2	Y	3	16	1			-0-
							1548	3	3	9							
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	4	1	480	2	Y	13	1	1			12
							1460	3	14	9							
03	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	4	1	509	2	Y	2	14	1			-0-
							1550	3	2	9							
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	4	1	492	2	Y	13					13
							1499	3	14	9							
05	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	4	1	511	2	Y	2	15	1			-0-
							1546	3	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14756	X	14346	-0-	-410	-0-	36	1	14310	3	Y	-0-					-0-
01	14632	X	14341	-0-	-291	-0-	36	1	14305	3	Y	-0-					-0-
02	13543	X	13308	-0-	-235	-0-	32	1	13276	3	Y	-0-					-0-
03	14477	X	14102	-0-	-375	-0-	35	1	14067	3	Y	-0-					-0-
04	13980	X	13625	-0-	-355	-0-	36	1	13574	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	14353	X	14044	-0-	-309	-0-	39	1	14005	3	Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

12	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	3	1	385	2	Y	16					16
							1189	3	18	9							
01	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	3	1	386	2	Y	-0-	15	1	1	5	-0-
							1176	3									
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	3	1	378	2	Y	16	1	1			15
							1150	3	18	9							
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	3	1	402	2	Y	-0-	15	1			-0-
							1225	3									
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	3	1	384	2	Y	15					15
							1172	3	17	9							
05	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	3	1	400	2	Y	7	15	1			7
							1211	3	8	9							

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	3	1	372	2	Y	-0-					2
							1147	3									
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	3	1	359	2	Y	-0-					2
							1093	3									
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	3	1	371	2	Y	-0-					2
							1128	3									
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	3	1	364	2	Y	-0-					2
							1108	3									
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	3	1	344	2	Y	-0-					2
							1046	3									
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	3	1	356	2	Y	3					5
							1078	3	3	9							

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	3	1	399	2	Y	4					25
							1229	3	4	9							
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	3	1	397	2	Y	5					30
							1208	3	6	9							
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	3	1	390	2	Y	3					33
							1186	3	3	9							
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	3	1	401	2	Y	7					40
							1221	3	8	9							
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	3	1	418	2	Y	10	27	1			23
							1272	3	11	9							
*05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	4	1	435	2	Y	7					30
							1316	3	8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3920	-0-	-234	-0-	10	1	3875	3	Y	32	114	1			34
							35	9									
01	4154	X	4041	-0-	-113	-0-	10	1	3953	3	Y	71	9	1			96
							78	9									
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	9	1	3759	3	Y	53	69	1			80
							58	9									
03	3937	X	3926	-0-	-11	-0-	10	1	3865	3	Y	46	68	1			58
							51	9									
04	3810	X	3720	-0-	-90	-0-	10	1	3651	3	Y	54	97	1			15
							59	9									
*05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	11	1	4070	3	Y	47					62
							52	9									

KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	9	1	3462	3	Y	35	53	1			9
							39	9									
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	9	1	3448	3	Y	28	4	1			33
							31	9									
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	8	1	3242	3	Y	21	45	1			9
							23	9									
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	9	1	3472	3	Y	34	2	1			41
							37	9									
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	9	1	3357	3	Y	16	42	1			15
							18	9									
*05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	10	1	3435	3	Y	23					38
							25	9									

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20367	X	19038	-0-	-1329	-0-	696	1	18342	2	N	-0-					-0-
01	20367	X	12465	-0-	-7902	-0-	618	1	11847	2	N	-0-					-0-
02	19053	X	13714	-0-	-5339	-0-	919	1	12795	2	N	-0-					-0-
03	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	1391	1	19307	2	N	-0-					-0-
04	19163	X	19163	-0-	-0-	-0-	790	1	18373	2	N	-0-					-0-
05	19034	X	6352	-0-	-12682	-0-	234	1	6118	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4930	-0-	-92	-0-	180	1	4750	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4890	-0-	-101	-0-	178	1	4712	2	N	-0-					-0-
02	4669	X	4535	-0-	-134	-0-	165	1	4370	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4898	-0-	-93	-0-	98	1	4800	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4689	-0-	-141	-0-	171	1	4518	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4858	-0-	-71	-0-	179	1	4679	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	1	1	545	3	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	1	1	561	3	Y	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	1	1	516	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	351	-0-	-129	-0-	1	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	1	1	459	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

12	5239	X	5054	-0-	-185	-0-	13	1	5041	3	Y	-0-					-0-
01	5239	X	5035	-0-	-204	-0-	13	1	5022	3	Y	-0-					-0-
02	4901	X	4822	-0-	-79	-0-	12	1	4810	3	Y	-0-					-0-
03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	13	1	5261	3	Y	-0-					-0-
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	13	1	4983	3	Y	-0-					-0-
05	5146	X	5131	-0-	-15	-0-	14	1	5117	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

12	1705	N	1542	-0-	-163	-0-	4	1	1538	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	4	1	1449	3	N	-0-					-0-
02	1508	N	1339	-0-	-169	-0-	3	1	1336	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	3	1	1375	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1287	-0-	-123	-0-	3	1	1284	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	4	1	1283	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	6	1	2450	3	Y	-0-					-0-
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	7	1	2674	3	Y	-0-					-0-
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	5	1	2214	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	5	1	2184	3	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2195	-0-	-265	-0-	6	1	2189	3	Y	-0-					-0-
*05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	7	1	2423	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	54	1	2653	3	N	-0-					-0-
01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	32	1	2706	3	N	-0-					-0-
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	21	1	2365	3	N	-0-					-0-
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	32	1	2501	3	N	-0-					-0-
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	28	1	2444	3	N	-0-					-0-
*05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	25	1	2508	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

12	2697	N	2597	-0-	-100	-0-	7	1	2590	3	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2646	-0-	-82	-0-	7	1	2639	3	Y	-0-					-0-
02	2552	N	2521	-0-	-31	-0-	6	1	2515	3	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2537	-0-	-67	-0-	6	1	2531	3	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2482	-0-	-68	-0-	7	1	2475	3	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2677	-0-	-20	-0-	7	1	2670	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	4	1	1548	3	Y	10					10
							11	9									
01	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	4	1	1542	3	Y	4					14
							4	9									
02	1508	N	1475	-0-	-33	-0-	4	1	1470	3	Y	1					15
							1	9									
03	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	4	1	1475	3	Y	6					21
							7	9									
04	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	4	1	1453	3	Y	3					24
							3	9									
05	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	4	1	1379	3	Y	1					25
							1	9									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15015	X	15015	-0-	-0-	-0-	38	1	14968	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
01	15655	X	14934	-0-	-721	-0-	38	1	14844	3	Y	47	53	1			1
							52	9									
02	14413	X	13870	-0-	-543	-0-	33	1	13830	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
03	15345	X	14740	-0-	-605	-0-	36	1	14651	3	Y	48	47	1			5
							53	9									
04	14670	X	14143	-0-	-527	-0-	38	1	14093	3	Y	11					16
							12	9									
05	15004	X	14529	-0-	-475	-0-	40	1	14478	3	Y	10					26
							11	9									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	24	1	639	2	N	-0-					-0-
01	651	N	642	-0-	-9	-0-	23	1	619	2	N	-0-					-0-
02	609	N	602	-0-	-7	-0-	22	1	580	2	N	-0-					-0-
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	26	1	619	2	N	-0-					-0-
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	23	1	600	2	N	-0-					-0-
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	24	1	615	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4868	-0-	-278	-0-	178	1	4690	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4850	-0-	-265	-0-	176	1	4674	2	N	-0-					-0-
02	4785	X	4487	-0-	-298	-0-	163	1	4324	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4860	-0-	-131	-0-	194	1	4666	2	N	-0-					-0-
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	172	1	4556	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4715	-0-	-152	-0-	174	1	4541	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	82	1	2171	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	80	1	2128	2	N	-0-					-0-
02	2146	N	2017	-0-	-129	-0-	73	1	1944	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2197	-0-	-66	-0-	88	1	2109	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	78	1	2050	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	79	1	2062	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	7	1	2923	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	8	1	2978	3	Y	32	31	1			1
							35	9									
02	2842	N	2787	-0-	-55	-0-	7	1	2777	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	2945	N	2916	-0-	-29	-0-	7	1	2909	3	Y	-0-					2
04	2910	N	2700	-0-	-210	-0-	7	1	2693	3	Y	-0-					2
05	2976	N	2599	-0-	-377	-0-	7	1	2551	3	Y	37					39
							41	9									

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

12	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	16	1	6370	3	N	-0-					-0-
01	6789	X	6662	-0-	-127	-0-	17	1	6645	3	N	-0-					-0-
02	6612	X	6471	-0-	-141	-0-	16	1	6455	3	N	-0-					-0-
03	7068	X	6961	-0-	-107	-0-	17	1	6944	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	5974	-0-	-866	-0-	16	1	5958	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	6313	-0-	-600	-0-	18	1	6295	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

12	4898	X	4768	-0-	-130	-0-	12	1	4752	3	Y	4	20	1			4
							4	9									
01	4805	X	4724	-0-	-81	-0-	12	1	4701	3	Y	10	2	1			12
							11	9									
02	4437	X	4434	-0-	-3	-0-	11	1	4423	3	Y	-0-					12
03	4774	X	4676	-0-	-98	-0-	12	1	4661	3	Y	3					15
							3	9									
04	4620	X	4546	-0-	-74	-0-	12	1	4534	3	Y	-0-					15
05	4774	X	4606	-0-	-168	-0-	13	1	4590	3	Y	3					18
							3	9									

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

12	7285	X	6914	-0-	-371	-0-	17	1	6897	3	N	-0-					-0-
01	7006	X	6530	-0-	-476	-0-	17	1	6513	3	N	-0-					-0-
02	6554	X	6262	-0-	-292	-0-	15	1	6247	3	N	-0-					-0-
03	7006	X	6458	-0-	-548	-0-	16	1	6442	3	N	-0-					-0-
04	6690	X	6475	-0-	-215	-0-	17	1	6458	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	6469	-0-	-444	-0-	18	1	6451	3	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

12	868	N	830	-0-	-38	-0-	2	1	828	3	N	-0-					-0-
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	2	1	849	3	N	-0-					-0-
02	783	N	767	-0-	-16	-0-	2	1	765	3	N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	2	1	875	3	N	-0-					-0-
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	2	1	756	3	N	-0-					-0-
*05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	3	1	979	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3685	-0-	-159	-0-	7	1	902	2	Y	-0-					12
							2776	3									
01	3844	X	3652	-0-	-192	-0-	7	1	901	2	Y	1					13
							2743	3	1	9							
02	3567	X	3552	-0-	-15	-0-	6	1	877	2	Y	4					17
							2665	3	4	9							
03	3813	X	3726	-0-	-87	-0-	7	1	919	2	Y	-0-					17
							2800	3									
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	7	1	914	2	Y	-0-					17
							2779	3									
05	3782	X	3652	-0-	-130	-0-	8	1	905	2	Y	1					18
							2738	3	1	9							

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7052 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	385	1	10134	2	N	-0-					-0-
01	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	377	1	9990	2	N	-0-					-0-
02	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	342	1	9080	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	199	1	9783	2	N	-0-					-0-
04	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	342	1	9040	2	N	-0-					-0-
*05	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	357	1	9329	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	844	1	2894	3	Y	-0-	22	1			15
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	844	1	2923	3	Y	2	2	1			15
							2	9									
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	785	1	2677	3	Y	12	27	1			-0-
							13	9									
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	844	1	2945	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	817	1	2596	3	Y	-0-					-0-
*05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	846	1	3068	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	3	1	1362	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	4	1	1366	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1217	-0-	-88	-0-	3	1	1214	3	Y	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	3	1	1384	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	4	1	1311	3	Y	-0-					-0-
*05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	4	1	1354	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	5	1	1962	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	5	1	1816	3	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1747	-0-	-138	-0-	4	1	1743	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	5	1	1806	3	Y	-0-					-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	5	1	1734	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	5	1	1747	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	1	1	568	3	N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	2	1	576	3	N	-0-					-0-
02	551	N	542	-0-	-9	-0-	1	1	541	3	N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	1	1	569	3	N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	1	1	535	3	N	-0-					-0-
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	2	1	556	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	50	1	1324	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	50	1	1318	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1179	-0-	-155	-0-	43	1	1136	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1145	-0-	-219	-0-	23	1	1122	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	934	-0-	-386	-0-	34	1	900	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	927	-0-	-344	-0-	34	1	893	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	61	1	1609	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	60	1	1590	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1593	-0-	-2	-0-	58	1	1535	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	31	1	1514	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1504	-0-	-86	-0-	55	1	1449	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1550	-0-	-155	-0-	57	1	1493	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	14	1	372	2	N	-0-					-0-
01	434	N	310	-0-	-124	-0-	11	1	299	2	N	-0-					-0-
02	377	N	220	-0-	-157	-0-	8	1	212	2	N	-0-					-0-
03	372	N	218	-0-	-154	-0-	4	1	214	2	N	-0-					-0-
04	300	N	187	-0-	-113	-0-	7	1	180	2	N	-0-					-0-
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	7	1	177	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	3	1	1118	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	3	1	1082	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	984	-0-	-31	-0-	2	1	982	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	3	1	1051	3	N	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	3	1	1044	3	N	-0-					-0-
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	3	1	1068	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	5	1	1921	3	N	-0-					-0-
01	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	4	1	1708	3	N	-0-					-0-
02	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	4	1	1648	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1705	-0-	-217	-0-	4	1	1701	3	N	-0-					-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1627	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	5	1	1718	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	4071	-0-	-52	-0-	10	1	4061	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	4045	-0-	-78	-0-	10	1	4035	3	Y	-0-					-0-
02	3857	X	3757	-0-	-100	-0-	9	1	3748	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	4039	-0-	-22	-0-	10	1	4029	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3903	-0-	-27	-0-	10	1	3893	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3945	-0-	-116	-0-	11	1	3934	3	Y	-0-					-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	6374	-0-	-353	-0-	256	1	6118	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	6295	-0-	-370	-0-	256	1	6039	2	N	-0-					-0-
02	6177	X	5817	-0-	-360	-0-	239	1	5578	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6131	-0-	-379	-0-	256	1	5875	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5879	-0-	-361	-0-	248	1	5631	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6028	-0-	-358	-0-	232	1	5796	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5762	-0-	-221	-0-	224	1	5538	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5692	-0-	-260	-0-	224	1	5468	2	N	-0-					-0-
02	5539	X	5305	-0-	-234	-0-	216	1	5089	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5598	-0-	-261	-0-	225	1	5373	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5373	-0-	-267	-0-	217	1	5156	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5512	-0-	-254	-0-	225	1	5287	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	395	2	N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	4	1	392	2	N	-0-					-0-
02	406	N	397	-0-	-9	-0-	16	1	381	2	N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	444	2	N	-0-					-0-
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	94	1	1303	2	N	-0-					-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	72	1	998	2	N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	76	1	1059	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	72	1	1029	2	N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	77	1	1094	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	77	1	1132	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	129	1	1335	2	Y	-0-					3
01	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	129	1	1334	2	Y	-0-					3
02	1363	N	1359	-0-	-4	-0-	116	1	1243	2	Y	-0-					3
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	123	1	1336	2	Y	2					5
							2	9									
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	117	1	1297	2	Y	-0-					5
*05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	117	1	1338	2	Y	-0-					5

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	243	1	1915	2	N	-0-					-0-
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	247	1	1885	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	1908	-0-	-64	-0-	239	1	1669	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1780	-0-	-390	-0-	212	1	1568	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1612	-0-	-458	-0-	193	1	1419	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1565	-0-	-481	-0-	166	1	1399	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	1074	-0-	-569	-0-	150	1	924	2	N	-0-					-0-
01	1643	X	967	-0-	-676	-0-	142	1	825	2	N	-0-					-0-
02	1537	X	1301	-0-	-236	-0-	199	1	1102	2	N	-0-					-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	529	1	3083	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3205	-0-	205	205	459	1	2746	2	N	-0-					-0-
*05	2941	N	2736	-0-	-205	-0-	382	1	2354	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	164	1	1003	2	N	-0-					-0-
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	230	1	1339	2	N	-0-					-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	227	1	1260	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	939	-0-	-239	-0-	138	1	801	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	681	-0-	-759	-0-	97	1	584	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1039	-0-	-449	-0-	145	1	894	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2568	-0-	-377	-0-	95	1	2473	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2536	-0-	-409	-0-	96	1	2440	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	2331	-0-	-337	-0-	90	1	2241	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2413	-0-	-377	-0-	96	1	2317	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2203	-0-	-287	-0-	90	1	2113	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2347	-0-	-226	-0-	95	1	2252	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	4	1	1692	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	4	1	1685	3	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1572	-0-	-23	-0-	4	1	1568	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	4	1	1657	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	4	1	1575	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	5	1	1605	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	7	1	2911	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2956	-0-	-206	-0-	8	1	2948	3	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	7	1	2893	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	8	1	3013	3	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2849	-0-	-31	-0-	8	1	2841	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2790	-0-	-310	-0-	8	1	2782	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2338	-0-	-1010	-0-	274	1	2064	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2583	-0-	-765	-0-	305	1	2278	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	1593	-0-	-1539	-0-	206	1	1387	2	N	-0-					-0-
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	435	1	3427	2	N	-0-					-0-
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	359	1	2922	2	N	-0-					-0-
*05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	329	1	2838	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2605	-0-	-30	-0-	103	1	2502	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2561	-0-	-105	-0-	103	1	2458	2	N	-0-					-0-
02	2465	N	2320	-0-	-145	-0-	98	1	2222	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2434	-0-	-170	-0-	99	1	2335	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2398	-0-	-92	-0-	98	1	2300	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2450	-0-	-30	-0-	97	1	2353	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	2980	-0-	-957	-0-	263	1	2717	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	2887	-0-	-1050	-0-	255	1	2632	2	Y	-0-					-0-
02	3596	X	2621	-0-	-975	-0-	224	1	2397	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3354	-0-	-25	-0-	282	1	3072	2	Y	-0-					-0-
04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	294	1	3268	2	Y	-0-					-0-
*05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	313	1	3565	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	536	-0-	-456	-0-	1	1	535	3	Y	-0-					2
01	837	N	493	-0-	-344	-0-	1	1	492	3	Y	-0-					2
02	551	N	460	-0-	-91	-0-	1	1	459	3	Y	-0-					2
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	1	1	560	3	Y	-0-					2
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	1	1	536	3	Y	-0-					2
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	2	1	553	3	Y	-0-					2

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	5	1	1781	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	4	1	1738	3	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1583	-0-	-99	-0-	4	1	1579	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	4	1	1702	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	4	1	1518	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1462	-0-	-243	-0-	4	1	1458	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2983	-0-	-148	-0-	109	1	2874	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	110	1	2906	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2776	-0-	-153	-0-	101	1	2675	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2882	-0-	-187	-0-	58	1	2824	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2827	-0-	-83	-0-	103	1	2724	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2851	-0-	-156	-0-	105	1	2746	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

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

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	6	1	2316	3	N	-0-					-0-
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	6	1	2287	3	N	-0-					-0-
02	2175	N	2120	-0-	-55	-0-	5	1	2115	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2244	-0-	-81	-0-	6	1	2238	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2139	-0-	-81	-0-	6	1	2133	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	6	1	2186	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	4	1	1602	3	Y	-0-					-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	4	1	1593	3	Y	-0-					-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	4	1	1483	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	4	1	1577	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	4	1	1504	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	4	1	1550	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	5	1	1782	3	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	5	1	1773	3	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1604	-0-	-107	-0-	4	1	1600	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	4	1	1759	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1523	-0-	-187	-0-	4	1	1519	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	4	1	1504	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	1	1	393	3	N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	1	1	383	3	N	-0-					-0-
02	377	N	336	-0-	-41	-0-	1	1	335	3	N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	1	1	428	3	N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	1	1	429	3	N	-0-					-0-
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	1	1	381	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	11	1	4227	3	Y	-0-					-0-
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	11	1	4225	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3936	-0-	-124	-0-	9	1	3927	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4122	-0-	-218	-0-	10	1	4112	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	4010	-0-	-190	-0-	11	1	3999	3	Y	-0-					-0-
*05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	12	1	4344	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	5	1	1770	3	N	-0-					-0-
01	1922	N	1450	-0-	-472	-0-	4	1	1446	3	N	-0-					-0-
02	1798	N	1215	-0-	-583	-0-	3	1	1212	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1075	-0-	-692	-0-	3	1	1072	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	4	1	1401	3	N	-0-					-0-
*05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	4	1	1516	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	8	1	3213	3	N	-0-					-0-
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	8	1	3297	3	N	-0-					-0-
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	7	1	2965	3	N	-0-					-0-
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	8	1	3196	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	2977	-0-	-53	-0-	8	1	2969	3	N	-0-					-0-
05	3131	X	3079	-0-	-52	-0-	9	1	3070	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	893	-0-	-68	-0-	2	1	891	3	N	-0-					-0-
01	961	N	872	-0-	-89	-0-	2	1	870	3	N	-0-					-0-
02	899	N	820	-0-	-79	-0-	2	1	818	3	N	-0-					-0-
03	899	N	859	-0-	-40	-0-	2	1	857	3	N	-0-					-0-
04	840	N	778	-0-	-62	-0-	2	1	776	3	N	-0-					-0-
05	868	N	805	-0-	-63	-0-	2	1	803	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	5	1	1904	3	N	-0-			-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	5	1	1922	3	N	-0-			-0-
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	4	1	1801	3	N	-0-			-0-
03	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	5	1	1861	3	N	-0-			-0-
04	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	5	1	1743	3	N	-0-			-0-
05	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	5	1	1844	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3913	-0-	-148	-0-	10	1	3903	3	N	-0-			-0-
01	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	10	1	3988	3	N	-0-			-0-
02	3741	X	3644	-0-	-97	-0-	9	1	3635	3	N	-0-			-0-
03	3999	X	3859	-0-	-140	-0-	10	1	3849	3	N	-0-			-0-
04	3870	X	3557	-0-	-313	-0-	9	1	3548	3	N	-0-			-0-
05	3999	X	3605	-0-	-394	-0-	10	1	3595	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4872	-0-	-522	-0-	12	1	4860	3	N	-0-			-0-
01	5394	X	4564	-0-	-830	-0-	12	1	4552	3	N	-0-			-0-
02	4988	X	4379	-0-	-609	-0-	11	1	4368	3	N	-0-			-0-
03	5053	X	4937	-0-	-116	-0-	12	1	4925	3	N	-0-			-0-
04	4710	X	4382	-0-	-328	-0-	12	1	4370	3	N	-0-			-0-
05	4867	X	4731	-0-	-136	-0-	13	1	4718	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	9	1	3646	3	Y	-0-			-0-
01	3751	X	3570	-0-	-181	-0-	9	1	3561	3	Y	-0-			-0-
02	3480	X	3392	-0-	-88	-0-	8	1	3384	3	Y	-0-			-0-
03	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	9	1	3521	3	Y	-0-			-0-
04	3570	X	3416	-0-	-154	-0-	9	1	3407	3	Y	-0-			-0-
05	3658	X	3489	-0-	-169	-0-	10	1	3479	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4463	-0-	-63	-0-	11	1	4452	3	N	-0-			-0-
01	4557	X	4375	-0-	-182	-0-	11	1	4364	3	N	-0-			-0-
02	4263	X	4155	-0-	-108	-0-	10	1	4145	3	N	-0-			-0-
03	4557	X	4437	-0-	-120	-0-	11	1	4426	3	N	-0-			-0-
04	4320	X	4270	-0-	-50	-0-	11	1	4259	3	N	-0-			-0-
05	4464	X	4281	-0-	-183	-0-	12	1	4269	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	4	1	1404	3	Y	-0-			-0-
01	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	4	1	1393	3	Y	-0-			-0-
02	1334	N	1294	-0-	-40	-0-	3	1	1291	3	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	3	1	1370	3	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	4	1	1326	3	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	4	1	1355	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	3	1	1127	3	Y	-0-			17
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	3	1	1269	3	Y	-0-			17
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	3	1	1204	3	Y	-0-			17
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	3	1	1318	3	Y	-0-			17
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	4	1	1311	3	Y	-0-			17
*05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	4	1	1358	3	Y	-0-			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

12	14973	X	14172	-0-	-801	-0-	518	1	13654	2	N	-0-					-0-
01	14880	X	13706	-0-	-1174	-0-	498	1	13208	2	N	-0-					-0-
02	13659	X	12836	-0-	-823	-0-	466	1	12370	2	N	-0-					-0-
03	14384	X	13854	-0-	-530	-0-	553	1	13301	2	N	-0-					-0-
04	13710	X	12738	-0-	-972	-0-	464	1	12274	2	N	-0-					-0-
05	14167	X	13587	-0-	-580	-0-	501	1	13086	2	N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

12	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	4	1	1755	3	N	-0-					3
01	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	5	1	1819	3	N	-0-					3
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	4	1	1679	3	N	-0-					3
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	4	1	1794	3	N	2					5
							2	9									
04	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	5	1	1721	3	N	-0-					5
05	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	5	1	1770	3	N	-0-					5

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	5	1	1925	3	Y	10					18
							11	9									
01	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	5	1	1820	3	Y	10	21	1			7
							11	9									
02	1711	N	1694	-0-	-17	-0-	4	1	1677	3	Y	12	1	1			18
							13	9									
03	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	4	1	1749	3	Y	9	17	1			10
							10	9									
04	1770	N	1711	-0-	-59	-0-	5	1	1698	3	Y	7	15	1			2
							8	9									
05	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	5	1	1745	3	Y	8					10
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	4	1	1701	3	Y	18	48	1			3
							20	9									
01	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	4	1	1705	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	1624	N	1606	-0-	-18	-0-	4	1	1557	3	Y	41	30	1			14
							45	9									
03	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	4	1	1680	3	Y	10	1	1			23
							11	9									
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	4	1	1629	3	Y	24	33	1			14
							26	9									
05	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	5	1	1663	3	Y	1					15
							1	9									

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	6189	-0-	-228	-0-	226	1	5963	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5815	-0-	-509	-0-	211	1	5604	2	N	-0-					-0-
02	5916	X	5362	-0-	-554	-0-	195	1	5167	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5713	-0-	-611	-0-	114	1	5599	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5641	-0-	-359	-0-	206	1	5435	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5692	-0-	-508	-0-	210	1	5482	2	N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	5475	-0-	-136	-0-	200	1	5275	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5440	-0-	-109	-0-	198	1	5242	2	N	-0-					-0-
02	5191	X	5051	-0-	-140	-0-	183	1	4868	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5372	-0-	-177	-0-	107	1	5265	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	5199	-0-	-171	-0-	190	1	5009	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5261	-0-	-226	-0-	194	1	5067	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	6365	-0-	-52	-0-	16	1	6349	3	Y	-0-					-0-
01	6386	X	6333	-0-	-53	-0-	16	1	6317	3	Y	-0-					-0-
02	5974	X	5928	-0-	-46	-0-	14	1	5914	3	Y	-0-					-0-
03	6386	X	6276	-0-	-110	-0-	16	1	6260	3	Y	-0-					-0-
04	6150	X	6065	-0-	-85	-0-	16	1	6049	3	Y	-0-					-0-
05	6355	X	6213	-0-	-142	-0-	17	1	6196	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	63	1	1668	2	N	-0-					-0-
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	85	1	2261	2	N	-0-					-0-
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	77	1	2046	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	65	1	1557	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1521	-0-	-69	-0-	55	1	1466	2	N	-0-					-0-
*05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	61	1	1597	2	N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3755	-0-	-27	-0-	10	1	3745	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3686	-0-	-96	-0-	9	1	3677	3	Y	-0-					-0-
02	3480	X	3449	-0-	-31	-0-	8	1	3441	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3649	-0-	-102	-0-	9	1	3640	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3499	-0-	-131	-0-	9	1	3490	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3471	-0-	-280	-0-	10	1	3461	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	8101	-0-	-424	-0-	296	1	7805	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	8016	-0-	-416	-0-	291	1	7725	2	N	-0-					-0-
02	7888	X	7547	-0-	-341	-0-	274	1	7273	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	8033	-0-	-306	-0-	320	1	7713	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7566	-0-	-444	-0-	276	1	7290	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7713	-0-	-378	-0-	284	1	7429	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3248	-0-	-69	-0-	8	1	3240	3	N	-0-					-0-
01	3317	X	3260	-0-	-57	-0-	8	1	3252	3	N	-0-					-0-
02	3045	X	2983	-0-	-62	-0-	7	1	2976	3	N	-0-					-0-
03	3255	X	3199	-0-	-56	-0-	8	1	3191	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	3075	-0-	-75	-0-	8	1	3067	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	3168	-0-	-87	-0-	9	1	3159	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	7	1	2580	3	N	-0-					-0-
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	6	1	2511	3	N	-0-					-0-
02	2407	N	2298	-0-	-109	-0-	6	1	2292	3	N	-0-					-0-
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	6	1	2605	3	N	-0-					-0-
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	7	1	2482	3	N	-0-					-0-
*05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	7	1	2520	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	4	1	1536	3	N	-0-					-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	4	1	1604	3	N	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1627	3	N	-0-					-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	4	1	1691	3	N	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	5	1	1685	3	N	-0-					-0-
*05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	5	1	1694	3	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2847	-0-	-129	-0-	7	1	2840	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3261	-0-	161	161	8	1	3253	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3242	-0-	342	503	8	1	3234	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3684	-0-	584	1087	9	1	3675	3	Y	-0-					-0-
04	4609	X	3522	-0-	-1087	-0-	9	1	3513	3	Y	-0-					-0-
*05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	10	1	3519	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	7	1	2644	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2869	-0-	-138	-0-	7	1	2862	3	Y	-0-					-0-
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	7	1	2840	3	Y	-0-					-0-
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	8	1	3118	3	Y	-0-					-0-
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	8	1	3040	3	Y	-0-					-0-
*05	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	9	1	3062	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	3	1	1260	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	3	1	1264	3	Y	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	3	1	1255	3	Y	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	3	1	1314	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	3	1	1157	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1095	-0-	-238	-0-	3	1	1092	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	26	1	10101	3	Y	-0-					28
01	11346	X	10184	-0-	-1162	-0-	26	1	10158	3	Y	-0-					28
02	10614	X	9343	-0-	-1271	-0-	22	1	9321	3	Y	-0-					28
03	11346	X	10463	-0-	-883	-0-	26	1	10437	3	Y	-0-					28
04	10710	X	10218	-0-	-492	-0-	27	1	10191	3	Y	-0-					28
05	10199	X	10119	-0-	-80	-0-	28	1	10091	3	Y	-0-					28

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	690	1	3045	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	690	1	3010	3	Y	-0-					-0-
02	3770	X	3109	-0-	-661	-0-	644	1	2465	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3925	-0-	-105	-0-	690	1	3235	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3760	-0-	-140	-0-	668	1	3092	3	Y	-0-					-0-
*05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	691	1	3145	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	7	1	2631	3	Y	-0-					-0-
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	7	1	2598	3	Y	-0-					-0-
02	2465	N	2432	-0-	-33	-0-	6	1	2426	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2577	-0-	-58	-0-	6	1	2571	3	Y	-0-					-0-
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	7	1	2477	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2588	-0-	-16	-0-	7	1	2581	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	2	1	605	3	Y	-0-					3
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					3
02	609	N	586	-0-	-23	-0-	1	1	585	3	Y	-0-					3
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	1	1	579	3	Y	-0-					3
04	600	N	565	-0-	-35	-0-	2	1	563	3	Y	-0-					3
05	620	N	529	-0-	-91	-0-	2	1	527	3	Y	-0-					3

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	177	1	4664	2	N	-0-					-0-
01	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	198	1	5243	2	N	-0-					-0-
02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	198	1	5251	2	N	-0-					-0-
03	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	202	1	4867	2	N	-0-					-0-
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	161	1	4251	2	N	-0-					-0-
*05	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	181	1	4714	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	3	1	1274	3	Y	-0-					-0-
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	3	1	1276	3	Y	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	3	1	1325	3	Y	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	3	1	1356	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	3	1	1260	3	Y	-0-					-0-
*05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	4	1	1312	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	5	1	2043	3	N	-0-					-0-
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	5	1	1972	3	N	-0-					-0-
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	5	1	1887	3	N	-0-					-0-
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	5	1	1911	3	N	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	5	1	1957	3	N	-0-					-0-
*05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	6	1	1972	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7110 - 10330

12	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	27	1	10845	3	N	-0-					-0-
01	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	27	1	10682	3	N	-0-					-0-
02	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	24	1	9868	3	N	-0-					-0-
03	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	26	1	10364	3	N	-0-					-0-
04	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	27	1	9946	3	N	-0-					-0-
*05	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	28	1	10225	3	N	-0-					-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

12	4061	X	260	-0-	-3801	-0-	1	1	248	3	Y	10	4	1			23
							11	9									
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	20	1			3
02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	12	1	3687	3	Y	11	1	1			13
							12	9									
03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	15	1	4384	3	Y	9					22
							10	9									
04	3780	X	17	-0-	-3763	-0-	16	3	1	9	Y	1					23
05	3968	X	612	-0-	-3356	-0-	2	1	610	3	Y	-0-					23

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

12	5022	X	4643	-0-	-379	-0-	170	1	4473	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4587	-0-	-435	-0-	167	1	4420	2	N	-0-					-0-
02	4582	X	4166	-0-	-416	-0-	151	1	4015	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4143	-0-	-693	-0-	83	1	4060	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3374	-0-	-1216	-0-	123	1	3251	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4232	-0-	-418	-0-	156	1	4076	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	4	1	1742	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	4	1	1722	3	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1618	-0-	-93	-0-	4	1	1614	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	4	1	1706	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	4	1	1661	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	5	1	1721	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	8	1	3277	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	8	1	3241	3	Y	-0-					-0-
02	3132	X	2850	-0-	-282	-0-	7	1	2843	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2977	-0-	-371	-0-	7	1	2970	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2912	-0-	-328	-0-	8	1	2904	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3151	-0-	-135	-0-	9	1	3142	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

12	10261	X	9701	-0-	-560	-0-	355	1	9346	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	9586	-0-	-644	-0-	349	1	9237	2	N	-0-					-0-
02	9483	X	8857	-0-	-626	-0-	322	1	8535	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	9377	-0-	-605	-0-	374	1	9003	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8994	-0-	-546	-0-	328	1	8666	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	9193	-0-	-510	-0-	339	1	8854	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	10	1	3930	3	Y	-0-					6
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	10	1	3896	3	Y	-0-					6
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	9	1	3639	3	Y	-0-					6
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	10	1	3872	3	Y	-0-					6
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	10	1	3740	3	Y	-0-					6
05	3875	X	3866	-0-	-9	-0-	11	1	3855	3	Y	-0-					6

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

12	5053	X	4890	-0-	-163	-0-	179	1	4711	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4896	-0-	-157	-0-	178	1	4718	2	N	-0-					-0-
02	4727	X	4519	-0-	-208	-0-	164	1	4355	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4703	-0-	-350	-0-	94	1	4609	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4527	-0-	-303	-0-	165	1	4362	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4589	-0-	-309	-0-	169	1	4420	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	172	1	4539	2	N	-0-					-0-
01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	169	1	4474	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	155	1	4101	2	N	-0-					-0-
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	90	1	4443	2	N	-0-					-0-
04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	160	1	4221	2	N	-0-					-0-
*05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	165	1	4310	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	9	1	3709	3	Y	-0-					-0-
01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	14	1	5665	3	Y	-0-					-0-
02	5162	X	4932	-0-	-230	-0-	12	1	4920	3	Y	-0-					-0-
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	13	1	5076	3	Y	-0-					-0-
04	5490	X	4866	-0-	-624	-0-	13	1	4853	3	Y	-0-					-0-
05	5673	X	5013	-0-	-660	-0-	14	1	4999	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14570	X	14029	-0-	-541	-0-	513	1	13516	2	N	-0-					-0-
01	14353	X	13910	-0-	-443	-0-	506	1	13404	2	N	-0-					-0-
02	13340	X	12873	-0-	-467	-0-	468	1	12405	2	N	-0-					-0-
03	14260	X	13613	-0-	-647	-0-	543	1	13070	2	N	-0-					-0-
04	13770	X	13003	-0-	-767	-0-	474	1	12529	2	N	-0-					-0-
05	14043	X	13325	-0-	-718	-0-	491	1	12834	2	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	5028	-0-	-149	-0-	13	1	5015	3	N	-0-					-0-
01	5022	X	4939	-0-	-83	-0-	13	1	4926	3	N	-0-					-0-
02	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	11	1	4663	3	N	-0-					-0-
03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	13	1	5146	3	N	-0-					-0-
04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	13	1	4900	3	N	-0-					-0-
*05	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	14	1	5009	3	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1220	3	21	9	Y	19					19
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-	19	1			-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1196	3	20	9	Y	18	1	1			17
03	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1102	3	3	9	Y	3	20	1			-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	970	-0-	-332	-0-	945	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1087	3	22	9	Y	20					21
01	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1032	3	1	9	Y	1	21	1			1
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1104	3	22	9	Y	20	1	1			20
03	1116	N	865	-0-	-251	-0-	861	3	4	9	Y	4	24	1			-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1027	3	23	9	Y	21					21
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1125	3	7	9	Y	6	27	1			-0-

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1223	3	24	9	Y	22					22
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1106	3	3	9	Y	3	25	1			-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1029	3	30	9	Y	27	1	1			26
03	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1137	3			Y	-0-	26	1			-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1105	3	25	9	Y	23					23
*05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1155	3	4	9	Y	4	27	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	822	-0-	-294	-0-	2	1	818	3	Y	2					22
							2	9									
01	1054	N	680	-0-	-374	-0-	2	1	678	3	Y	-0-					22
02	1044	N	978	-0-	-66	-0-	2	1	970	3	Y	5	21	1			6
							6	9									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	3	1	1249	3	Y	11	1	1			16
							12	9									
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	3	1	1096	3	Y	1					17
							1	9									
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	3	1	1117	3	Y	-0-					17

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	434	1	3424	2	N	-0-					-0-
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	440	1	3359	2	N	-0-					-0-
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	417	1	2904	2	N	-0-					-0-
*03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	437	1	3231	2	N	-0-					-0-
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	426	1	3127	2	N	-0-					-0-
*05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	469	1	3963	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	370	1	3830	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	4121	-0-	-64	-0-	364	1	3757	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3796	-0-	-90	-0-	324	1	3472	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4058	-0-	-127	-0-	341	1	3717	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3947	-0-	-103	-0-	326	1	3621	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4068	-0-	-117	-0-	328	1	3740	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	211	1	5552	2	N	-0-					-0-
01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	207	1	5474	2	N	-0-					-0-
02	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	187	1	4969	2	N	-0-					-0-
03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	108	1	5300	2	N	-0-					-0-
04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	192	1	5063	2	N	-0-					-0-
*05	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	196	1	5118	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	1289	-0-	-1904	-0-	3	1	1286	3	Y	-0-					-0-
01	1736	X	1070	-0-	-666	-0-	3	1	1047	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	1305	X	950	-0-	-355	-0-	2	1	947	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1395	X	1099	-0-	-296	-0-	3	1	1096	3	Y	-0-					-0-
04	1350	X	1162	-0-	-188	-0-	3	1	1159	3	Y	-0-					-0-
05	1302	X	1176	-0-	-126	-0-	3	1	1161	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	207	1	5015	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	212	1	5027	2	N	-0-					-0-
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	202	1	4609	2	N	-0-					-0-
03	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	206	1	4859	2	N	-0-					-0-
04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	193	1	4554	2	N	-0-					-0-
*05	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	198	1	4771	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	8468	-0-	-26	-0-	21	1	8447	3	Y	-0-					
01	8494	X	8361	-0-	-133	-0-	21	1	8339	3	Y	1					3
							1	9									
02	8178	X	7542	-0-	-636	-0-	18	1	7524	3	Y	-0-					3
03	8742	X	8285	-0-	-457	-0-	20	1	8265	3	Y	-0-					3
04	8460	X	7961	-0-	-499	-0-	21	1	7940	3	Y	-0-					3
05	8463	X	8290	-0-	-173	-0-	23	1	8222	3	Y	41					44
							45	9									

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6372	-0-	-603	-0-	233	1	6139	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	5974	-0-	-1001	-0-	217	1	5757	2	N	-0-					-0-
02	6525	X	5613	-0-	-912	-0-	204	1	5409	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	5887	-0-	-1088	-0-	117	1	5770	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5839	-0-	-341	-0-	213	1	5626	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5779	-0-	-607	-0-	213	1	5566	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	440	1	2228	3	N	-0-					-0-
*05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	242	1	1225	3	N	-0-					-0-
*05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	3	1	1321	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	3	1	1247	3	N	-0-					-0-
02	1276	N	1127	-0-	-149	-0-	3	1	1124	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	3	1	1149	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	3	1	1129	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	3	1	1147	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	7	1	2721	3	N	-0-					-0-
01	2852	X	2715	-0-	-137	-0-	7	1	2708	3	N	-0-					-0-
02	2639	X	2479	-0-	-160	-0-	6	1	2473	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	2640	-0-	-181	-0-	7	1	2633	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	2524	-0-	-206	-0-	7	1	2517	3	N	-0-					-0-
05	2728	X	2593	-0-	-135	-0-	7	1	2586	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	3	1	1303	3	Y	-0-					5
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	3	1	1310	3	Y	-0-					5
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	3	1	1221	3	Y	-0-					5
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	3	1	1273	3	Y	-0-					5
04	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	3	1	1196	3	Y	-0-					5
05	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	3	1	1187	3	Y	-0-					5

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	8	1	3314	3	N	-0-					-0-
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	9	1	3439	3	N	-0-					-0-
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	8	1	3229	3	N	-0-					-0-
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	9	1	3438	3	N	-0-					-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	9	1	3262	3	N	-0-					-0-
*05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	9	1	3277	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2647	-0-	-453	127	7	1	2640	3	Y	-0-					-0-
01	2692	N	2565	-0-	-127	-0-	7	1	2558	3	Y	-0-					-0-
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	6	1	2480	3	Y	-0-					-0-
03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	7	1	2828	3	Y	-0-					-0-
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	7	1	2660	3	Y	-0-					-0-
*05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	7	1	2637	3	Y	-0-					-0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	2	N	-0-					-0-
01	465	N	372	-0-	-93	-0-	14	1	358	2	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	2	N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	335	2	N	-0-					-0-
04	360	N	294	-0-	-66	-0-	8	1	286	2	N	-0-					-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	9	1	317	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	983	-0-	-102	-0-	970	3	13	9	Y	12					18
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	872	3	7	9	Y	6					24
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	768	3	2	9	Y	2	24	1			2
03	992	N	796	-0-	-196	-0-	792	3	4	9	Y	4	1	1			5
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	775	3	2	9	Y	2					7
05	837	N	694	-0-	-143	-0-	691	3	3	9	Y	3					10

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1198	3	9	9	Y	8					36
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1180	3	3	9	Y	3					39
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1071	3	4	9	Y	4	37	1			6
03	1209	N	1037	-0-	-172	-0-	1025	3	12	9	Y	11	2	1			15
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1238	3	6	9	Y	5					20
*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1247	3	12	9	Y	11					31

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	348	2	N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	2	N	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	9	1	353	2	N	-0-					-0-
*04	390	N	344	-0-	-46	-0-	7	1	337	2	N	-0-					-0-
05	434	N	329	-0-	-105	-0-	5	1	324	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	3	2	9	Y	2					19
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1020	3	4	9	Y	4					23
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	967	3	8	9	Y	7	27	1			3
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	822	3	3	9	Y	3	1	1			5
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	930	3	3	9	Y	3					8
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1048	3	3	9	Y	3					11

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	5	1	1427	3	N	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	5	1	1403	3	N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	4	1	1309	3	N	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	5	1	1442	3	N	-0-					-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	4	1	1501	3	N	-0-					-0-
*05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	4	1	1560	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	3	1	1185	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	3	1	1203	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1118	-0-	-13	-0-	3	1	1115	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	3	1	1091	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	3	1	1039	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	3	1	1178	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3372	-0-	272	272	123	1	3249	2	N	-0-					-0-
01	3611	X	3339	-0-	-272	-0-	121	1	3218	2	N	-0-					-0-
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	112	1	2974	2	N	-0-					-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	66	1	3252	2	N	-0-					-0-
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	118	1	3119	2	N	-0-					-0-
*05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	124	1	3228	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	1	1	526	3	Y	-0-					2
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	2	1	803	3	Y	-0-					2
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	2	1	713	3	Y	-0-					2
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	2	1	750	3	Y	-0-					2
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	2	1	765	3	Y	-0-					2
*05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	2	1	771	3	Y	-0-					2

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	6888	3	Y	3					3
01	7099	X	6903	-0-	-196	-0-	17 63	1 9	6823	3	Y	57	59	1			1
02	6583	X	6385	-0-	-198	-0-	15 4	1 9	6366	3	Y	4	3	1			2
03	7037	X	6742	-0-	-295	-0-	17 26	1 9	6699	3	Y	24	25	1			1
04	6750	X	6423	-0-	-327	-0-	17 3	1 9	6403	3	Y	3					4
05	6913	X	6668	-0-	-245	-0-	18 2	1 9	6648	3	Y	2					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	85	1	2069	2	N	-0-					-0-
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	87	1	2063	2	N	-0-					-0-
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	80	1	1811	2	N	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	87	1	2043	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1671	-0-	-219	-0-	68	1	1603	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	75	1	1830	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	1	1	366	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	1	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	2	1	751	3	Y	-0-					-0-
*05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	2	1	671	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	13	1	5177	3	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4926	-0-	-127	-0-	12	1	4914	3	Y	-0-					-0-
02	4727	X	4300	-0-	-427	-0-	10	1	4290	3	Y	-0-					-0-
03	5053	X	4380	-0-	-673	-0-	11	1	4369	3	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4025	-0-	-865	-0-	11	1	4014	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	3956	-0-	-1097	-0-	11	1	3924	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21917	X	20966	-0-	-951	-0-	767	1	20199	2	N	-0-					-0-
01	21607	X	20742	-0-	-865	-0-	754	1	19988	2	N	-0-					-0-
02	20126	X	19285	-0-	-841	-0-	700	1	18585	2	N	-0-					-0-
03	21421	X	20618	-0-	-803	-0-	822	1	19796	2	N	-0-					-0-
04	20490	X	19880	-0-	-610	-0-	725	1	19155	2	N	-0-					-0-
05	20956	X	20477	-0-	-479	-0-	755	1	19722	2	N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1261	-0-	-258	-0-	3	1	1256	3	Y	2					33
							2	9									
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	4	1	1687	3	Y	6					39
							7	9									
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	4	1	1545	3	Y	-0-	23	1			16
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	4	1	1623	3	Y	15	1	1			30
							17	9									
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	4	1	1500	3	Y	6					36
							7	9									
05	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	4	1	1295	3	Y	2					38
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3796	-0-	-141	-0-	157	1	3639	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	159	1	3587	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3467	-0-	-216	-0-	149	1	3318	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3599	-0-	-276	-0-	155	1	3444	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	140	1	3298	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3506	-0-	-276	-0-	128	1	3378	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	9480	-0-	-409	-0-	347	1	9133	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	8117	-0-	-1772	-0-	295	1	7822	2	N	-0-					-0-
02	9251	X	8151	-0-	-1100	-0-	296	1	7855	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	9602	-0-	-39	-0-	192	1	9410	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	7762	-0-	-1418	-0-	283	1	7479	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	7980	-0-	-1506	-0-	294	1	7686	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	75	1	1983	2	N	-0-					-0-
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	81	1	2156	2	N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	74	1	1965	2	N	-0-					-0-
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	71	1	2090	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2033	-0-	-127	-0-	74	1	1959	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2056	-0-	-114	-0-	76	1	1980	2	N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	186	1	4897	2	N	-0-					-0-
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	181	1	4799	2	N	-0-					-0-
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	164	1	4340	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4472	-0-	-271	-0-	97	1	4375	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4054	-0-	-536	-0-	148	1	3906	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4133	-0-	-610	-0-	152	1	3981	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	14	1	5368	3	Y	-0-					-0-
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	14	1	5356	3	Y	-0-					-0-
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	12	1	5061	3	Y	-0-					-0-
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	13	1	5358	3	Y	-0-					-0-
04	5190	X	5163	-0-	-27	-0-	14	1	5149	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	5307	-0-	-56	-0-	15	1	5292	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1594	-0-	-545	-0-	58	1	1536	2	N	-0-					-0-
01	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	97	1	2578	2	N	-0-					-0-
02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	80	1	2135	2	N	-0-					-0-
03	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	96	1	2311	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2130	-0-	-450	-0-	78	1	2052	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2049	-0-	-617	-0-	76	1	1973	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	2	1	851	3	Y	-0-					-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	2	1	836	3	Y	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	2	1	759	3	Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	2	1	645	3	Y	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	2	1	770	3	Y	-0-					-0-
*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	2	1	699	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	214	1	2951	2	N	-0-					-0-
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	221	1	3067	2	N	-0-					-0-
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	214	1	2977	2	N	-0-					-0-
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	208	1	2981	2	N	-0-					-0-
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	202	1	2872	2	N	-0-					-0-
*05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	193	1	2818	2	N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	715	1	479	3	Y	34	1	1			58
							37	9									
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	717	1	1092	3	Y	35	70	1			23
							39	9									
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	671	1	1115	3	Y	46	4	1			65
							51	9									
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	717	1	1208	3	Y	28	62	1			31
							31	9									
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	694	1	1126	3	Y	46	56	1			21
							51	9									
*05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	717	1	1112	3	Y	38	54	1			5
							42	9									

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	62	1	1530	2	N	-0-					-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	61	1	1438	2	N	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	57	1	1340	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1291	-0-	-290	-0-	55	1	1236	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	62	1	1184	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	64	1	1397	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	99	1	2620	2	N	-0-					-0-
01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	101	1	2678	2	N	-0-					-0-
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	94	1	2501	2	N	-0-					-0-
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	90	1	2681	2	N	-0-					-0-
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	96	1	2546	2	N	-0-					-0-
*05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	102	1	2651	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	11	1	4399	3	Y	-0-					-0-
01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	11	1	4250	3	Y	-0-					-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	10	1	3991	3	Y	-0-					-0-
03	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	11	1	4368	3	Y	-0-					-0-
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	11	1	4229	3	Y	-0-					-0-
05	4247	X	4190	-0-	-57	-0-	12	1	4178	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	60	1	1575	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	62	1	1632	2	N	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	59	1	1576	2	N	-0-					-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	56	1	1646	2	N	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	62	1	1634	2	N	-0-					-0-
*05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	65	1	1692	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7222 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	489	1	12030	2	N	-0-					-0-
01	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	503	1	11915	2	N	-0-					-0-
02	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	474	1	10825	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	484	1	11606	2	N	-0-					-0-
04	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	468	1	11085	2	N	-0-					-0-
*05	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	448	1	11022	2	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	4075	-0-	-203	-0-	10	1	4065	3	N	-0-					-0-
01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	11	1	4323	3	N	-0-					-0-
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	10	1	4026	3	N	-0-					-0-
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	10	1	4197	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	3999	-0-	-201	-0-	11	1	3988	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	4126	-0-	-214	-0-	11	1	4115	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7970 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	426	1	11210	2	N	-0-					-0-
01	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	417	1	11064	2	N	-0-					-0-
02	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	383	1	10161	2	N	-0-					-0-
03	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	226	1	11117	2	N	-0-					-0-
04	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	392	1	10366	2	N	-0-					-0-
*05	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	402	1	10500	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	36	-0-	-138	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	3	1	1152	3	N	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	3	1	1105	3	N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	2	1	905	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	754	-0-	-393	-0-	2	1	752	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	3	1	1039	3	N	-0-					-0-
*05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	3	1	1080	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3263	-0-	-550	-0-	8	1	3255	3	N	-0-					-0-
01	3162	X	3085	-0-	-77	-0-	8	1	3077	3	N	-0-					-0-
02	3074	X	3042	-0-	-32	-0-	7	1	3035	3	N	-0-					-0-
03	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	8	1	3146	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	2707	-0-	-473	-0-	7	1	2700	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	8	1	2968	3	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	449	1	5273	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5625	-0-	-79	-0-	451	1	5174	2	N	-0-					-0-
02	5307	X	5235	-0-	-72	-0-	447	1	4788	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5612	-0-	-92	-0-	455	1	5157	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5476	-0-	-44	-0-	435	1	5041	2	N	-0-					-0-
*05	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	441	1	5287	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	2	N	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	56	1	1188	2	N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	55	1	1088	2	N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	54	1	1110	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	55	1	1110	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	47	1	1059	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	1	1	400	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	1	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	365	-0-	-12	-0-	1	1	364	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	1	1	401	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	1	1	388	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	4	1	1385	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	4	1	1376	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1305	N	1237	-0-	-68	-0-	3	1	1234	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	3	1	1280	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1146	-0-	-204	-0-	3	1	1143	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	3	1	1233	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	356	-0-	-78	-0-	1	1	355	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	1	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	457	3	Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	1	1	574	3	Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					-0-
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	659	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	4	1	1420	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	4	1	1406	3	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1323	-0-	-11	-0-	3	1	1320	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	3	1	1387	3	Y	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	4	1	1381	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	4	1	1416	3	Y	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	5777	-0-	-547	-0-	211	1	5566	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5804	-0-	-520	-0-	211	1	5593	2	N	-0-					-0-
02	5916	X	5449	-0-	-467	-0-	198	1	5251	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5904	-0-	-420	-0-	192	1	5712	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5724	-0-	-96	-0-	209	1	5515	2	N	-0-					-0-
*05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	218	1	5694	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	10	1	4087	3	N	-0-					-0-
01	3782	X	3756	-0-	-26	-0-	10	1	3746	3	N	-0-					-0-
02	3538	X	3495	-0-	-43	-0-	8	1	3487	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3648	-0-	-134	-0-	9	1	3639	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	3420	-0-	-240	-0-	9	1	3411	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	3772	-0-	-10	-0-	10	1	3762	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7310 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	480	1	11728	2	N	-0-					-0-
01	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	480	1	11387	2	N	-0-					-0-
02	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	463	1	10450	2	N	-0-					-0-
03	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	460	1	10841	2	N	-0-					-0-
04	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	435	1	10419	2	N	-0-					-0-
*05	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	432	1	10490	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	893	-0-	-6	-0-	34	1	859	2	N	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	36	1	873	2	N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	35	1	801	2	N	-0-					-0-
*03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	36	1	876	2	N	-0-					-0-
*04	840	N	763	-0-	-77	-0-	32	1	731	2	N	-0-					-0-
05	899	N	887	-0-	-12	-0-	33	1	854	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5480	-0-	-162	-0-	14	1	5453	3	Y	12	12	1			31
							13	9									
01	5642	X	5605	-0-	-37	-0-	14	1	5580	3	Y	10	1	1			40
							11	9									
02	5278	X	5068	-0-	-210	-0-	12	1	5054	3	Y	2					42
							2	9									
03	5642	X	5462	-0-	-180	-0-	14	1	5438	3	Y	9					51
							10	9									
04	5460	X	5180	-0-	-280	-0-	14	1	5164	3	Y	2					53
							2	9									
05	5611	X	5393	-0-	-218	-0-	15	1	5377	3	Y	1					54
							1	9									

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	11	1	4362	3	Y	-0-					12
01	4805	X	4382	-0-	-423	-0-	11	1	4371	3	Y	-0-					12
02	4495	X	4229	-0-	-266	-0-	10	1	4219	3	Y	-0-					12
03	4805	X	4574	-0-	-231	-0-	11	1	4563	3	Y	-0-					12
04	4650	X	4382	-0-	-268	-0-	12	1	4370	3	Y	-0-					12
05	4526	X	4435	-0-	-91	-0-	12	1	4423	3	Y	-0-					12

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1949	-0-	-314	-0-	5	1	1944	3	N	-0-					-0-
01	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	5	1	2114	3	N	-0-					-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	5	1	1946	3	N	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	5	1	2089	3	N	-0-					-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	5	1	2004	3	N	-0-					-0-
*05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	6	1	2109	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4415	-0-	-452	-0-	173	1	4242	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4385	-0-	-482	-0-	176	1	4209	2	N	-0-					-0-
02	4553	X	4355	-0-	-198	-0-	181	1	4174	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4698	-0-	-107	-0-	193	1	4505	2	N	-0-					-0-
04	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	193	1	4654	2	N	-0-					-0-
*05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	213	1	5149	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	157	1	3831	2	N	-0-					-0-
01	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	224	1	5276	2	N	-0-					-0-
02	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	211	1	4880	2	N	-0-					-0-
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	218	1	5105	2	N	-0-					-0-
04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	199	1	4774	2	N	-0-					-0-
*05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	200	1	4762	2	N	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	10	1	3756	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	9	1	3639	3	N	-0-					-0-
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	9	1	3528	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	3600	-0-	-151	-0-	9	1	3591	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3367	-0-	-263	-0-	9	1	3358	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	3444	-0-	-338	-0-	10	1	3434	3	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	73	1	1840	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	77	1	1862	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	75	1	1709	2	N	-0-					-0-
*03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	78	1	1869	2	N	-0-					-0-
*04	1830	N	1627	-0-	-203	-0-	68	1	1559	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	72	1	1823	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	3148	-0-	-1750	-0-	115	1	3033	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	3322	-0-	-1514	-0-	267	1	3055	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	4448	-0-	-76	-0-	162	1	4286	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4588	-0-	-217	-0-	149	1	4439	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	160	1	4216	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4488	-0-	-255	-0-	166	1	4322	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4482	-0-	-106	-0-	11	1	4471	3	N	-0-					-0-
01	4774	X	4398	-0-	-376	-0-	11	1	4387	3	N	-0-					-0-
02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	11	1	4582	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	4766	-0-	-8	-0-	12	1	4754	3	N	-0-					-0-
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	12	1	4510	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	4641	-0-	-257	-0-	13	1	4628	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	3	1	1312	3	Y	-0-					-0-
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	3	1	1306	3	Y	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	3	1	1219	3	Y	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	3	1	1240	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	3	1	1156	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	3	1	1194	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	4	1	1618	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	4	1	1616	3	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1495	-0-	-42	-0-	4	1	1491	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	4	1	1600	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	4	1	1530	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	4	1	1544	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	4	1	1736	3	N	-0-					-0-
01	2077	N	1514	-0-	-563	-0-	4	1	1510	3	N	-0-					-0-
02	1711	N	1434	-0-	-277	-0-	3	1	1431	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1502	-0-	-234	-0-	4	1	1498	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1337	-0-	-133	-0-	4	1	1333	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	4	1	1349	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	10	1	3760	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3571	-0-	-180	-0-	9	1	3562	3	Y	-0-					-0-
02	3509	X	3464	-0-	-45	-0-	8	1	3456	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3648	-0-	-103	-0-	9	1	3639	3	Y	-0-					-0-
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	11	1	3956	3	Y	-0-					-0-
*05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	10	1	3744	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	8	1	2969	3	Y	-0-					-0-
01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	7	1	2856	3	Y	-0-					-0-
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	7	1	2697	3	Y	-0-					-0-
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	7	1	2913	3	Y	-0-					-0-
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	9	1	3184	3	Y	-0-					-0-
*05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	9	1	3293	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	14	1	5454	3	Y	-0-					-0-
01	6665	X	4987	-0-	-1678	-0-	13	1	4974	3	Y	-0-					-0-
02	6235	X	4387	-0-	-1848	-0-	11	1	4376	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	4488	-0-	-1929	-0-	11	1	4477	3	Y	-0-					-0-
04	5670	X	4169	-0-	-1501	-0-	11	1	4158	3	Y	-0-					-0-
05	5456	X	4105	-0-	-1351	-0-	11	1	4094	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	381	1	3635	3	Y	-0-					-0-
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	381	1	3468	3	Y	-0-					-0-
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	356	1	3235	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3656	-0-	-64	-0-	380	1	3276	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3531	-0-	-69	-0-	368	1	3163	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3692	-0-	-28	-0-	381	1	3311	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	1	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	69	-0-	-134	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	1	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	2	1	593	3	Y	-0-					-0-
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	3	1	1066	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	4	1	1601	3	Y	-0-					-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	4	1	1586	3	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1486	-0-	-22	-0-	4	1	1482	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	4	1	1586	3	Y	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	4	1	1528	3	Y	-0-					-0-
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	4	1	1590	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	3	1	1091	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	982	-0-	-165	-0-	3	1	979	3	Y	-0-					-0-
02	1073	N	1063	-0-	-10	-0-	3	1	1060	3	Y	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	3	1	1125	3	Y	-0-					-0-
*05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	3	1	1161	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	3	1	1062	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	3	1	1056	3	Y	-0-					-0-
02	986	N	985	-0-	-1	-0-	2	1	983	3	Y	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	3	1	1064	3	Y	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	3	1	1064	3	Y	-0-					-0-
*05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	3	1	1057	3	Y	-0-					-0-
							22	9									

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	4	1	1504	3	Y	20	89	1			10
							22	9									
01	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	4	1	1494	3	Y	44	7	1			47
							48	9									
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	3	1	1399	3	Y	21	44	1			24
							23	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	4	1	1498	3	Y	28	2	1			50
							31	9									
04	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	4	1	1465	3	Y	10	60	1			-0-
							11	9									
*05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	4	1	1519	3	Y	32					32
							35	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	7391	-0-	-49	-0-	19	1	7372	3	N	-0-					-0-
01	7440	X	7285	-0-	-155	-0-	18	1	7267	3	N	-0-					-0-
02	6960	X	6775	-0-	-185	-0-	16	1	6759	3	N	-0-					-0-
03	7440	X	7197	-0-	-243	-0-	18	1	7179	3	N	-0-					-0-
04	7170	X	7019	-0-	-151	-0-	19	1	7000	3	N	-0-					-0-
05	7378	X	7245	-0-	-133	-0-	20	1	7225	3	N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		660	-0-	660	660	2	1	658	3	Y	-0-					35
01	T. A.		891	-0-	891	1551	2	1	864	3	Y	23					58
							25	9									
02	T. A.		453	-0-	453	2004	1	1	452	3	Y	-0-	46	1			12
03	T. A.		290	-0-	290	2294	1	1	287	3	Y	2	2	1			12
							2	9									
04	T. A.		307	-0-	307	2601	1	1	306	3	Y	-0-					12
05	T. A.		362	-0-	362	2963	1	1	361	3	Y	-0-					12

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	8	1	3184	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	8	1	3192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	7	1	2977	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	3193	X	3190	-0-	-3	-0-	8	1	3181	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	8	1	3108	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	9	1	3131	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3197	-0-	-461	-0-	348	1	2849	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3572	-0-	-86	-0-	349	1	3213	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	327	1	3375	3	Y	-0-					-0-
03	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	350	1	3742	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	340	1	3650	3	Y	-0-					-0-
*05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	351	1	3753	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	1					18
							673	3	1	9							
01	837	N	818	-0-	-19	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					18
							708	3									
02	783	N	782	-0-	-1	-0-	2	1	103	2	Y	-0-					18
							677	3									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	Y	-0-					18
							720	3									
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	Y	1	6	1			13
							695	3	1	9							
05	837	N	826	-0-	-11	-0-	2	1	110	2	Y	-0-					13
							714	3									

LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	13	1	4987	3	Y	12	44	1			34
							13	9									
01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	13	1	4928	3	Y	12	4	1			42
							13	9									
02	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	11	1	4387	3	Y	22	57	1			7
							24	9									
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	12	1	4930	3	Y	25	2	1			30
							28	9									
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	13	1	4779	3	Y	5	35	1			-0-
							6	9									
*05	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	14	1	4934	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	2	1	897	3	N	-0-					-0-
01	930	N	902	-0-	-28	-0-	2	1	900	3	N	-0-					-0-
02	841	N	838	-0-	-3	-0-	2	1	836	3	N	-0-					-0-
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	2	1	854	3	N	-0-					-0-
04	870	N	788	-0-	-82	-0-	2	1	786	3	N	-0-					-0-
05	899	N	801	-0-	-98	-0-	2	1	799	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	5	1	2082	3	N	-0-					-0-
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	5	1	2081	3	N	-0-					-0-
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	5	1	1867	3	N	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	5	1	2025	3	N	-0-					-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	5	1	1921	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	5	1	1876	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3257	-0-	-122	-0-	11	1	3246	3	Y	-0-					3
01	3286	X	3221	-0-	-65	-0-	11	1	3210	3	Y	-0-					3
02	3074	X	2997	-0-	-77	-0-	10	1	2968	3	Y	17					20
							19	9									
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	11	1	3265	3	Y	3					23
							3	9									
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	11	1	3141	3	Y	19	42	1			-0-
							21	9									
05	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	12	1	3194	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	4	1	1557	3	Y	-0-					24
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	4	1	1622	3	Y	-0-					24
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	4	1	1441	3	Y	-0-					24
03	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	4	1	1406	3	Y	-0-					24
04	1470	N	1212	-0-	-258	-0-	3	1	1209	3	Y	-0-					24
05	1519	N	1140	-0-	-379	-0-	3	1	1137	3	Y	-0-					24

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	665	-0-	-2900	-0-	353	1	312	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	155	-0-	-3379	-0-	155	1			N	-0-					-0-
02	3306	X	319	-0-	-2987	-0-	319	1			N	-0-					-0-
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
04	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	86	1	2270	2	N	-0-					-0-
*05	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	417	1	1973	2	N	-0-					-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	689	1	2795	3	N	-0-					-0-
01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	689	1	2935	3	N	-0-					-0-
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	643	1	2264	3	N	-0-					-0-
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	689	1	2950	3	N	-0-					-0-
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	668	1	2965	3	N	-0-					-0-
*05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	690	1	3010	3	N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	7	1	415	2	Y	25	35	1			12
							2747	3	28	9							
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	7	1	426	2	Y	28	3	1			37
							2790	3	31	9							
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	6	1	400	2	Y	17	41	1			13
							2616	3	19	9							
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	7	1	427	2	Y	25	2	1			36
							2799	3	28	9							
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	7	1	413	2	Y	15	32	1			19
							2705	3	17	9							
*05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	8	1	427	2	Y	9					28
							2783	3	10	9							

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	5	1	1824	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1609	-0-	-220	-0-	4	1	1605	3	N	-0-					-0-
02	1711	N	1686	-0-	-25	-0-	4	1	1682	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	5	1	1823	3	N	-0-					-0-
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	5	1	1769	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	5	1	1763	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3584	-0-	-12	-0-	143	1	3441	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3534	-0-	-62	-0-	143	1	3391	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3443	-0-	-37	-0-	144	1	3299	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	154	1	3475	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3480	-0-	-120	-0-	147	1	3333	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3557	-0-	-132	-0-	139	1	3418	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	7	1	2875	3	Y	-0-					-0-
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	7	1	2874	3	Y	-0-					-0-
02	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	7	1	2688	3	Y	-0-					-0-
03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	7	1	2933	3	Y	-0-					-0-
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	8	1	2890	3	Y	-0-					-0-
*05	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	8	1	2933	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	4	1	1413	3	Y	-0-					-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	4	1	1516	3	Y	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	4	1	1439	3	Y	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	4	1	1502	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1060	-0-	-410	-0-	3	1	1057	3	Y	-0-					-0-
*05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	4	1	1596	3	Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	95	1	2120	2	N	-0-					-0-
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	88	1	1945	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	1724	-0-	-335	-0-	73	1	1651	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1896	-0-	-305	-0-	64	1	1832	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	62	1	1765	2	N	-0-					-0-
*05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	64	1	1822	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	7	1	2752	3	Y	-0-					-0-
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	7	1	2756	3	Y	-0-					-0-
02	2581	N	2560	-0-	-21	-0-	6	1	2554	3	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2731	-0-	-28	-0-	7	1	2724	3	Y	-0-					-0-
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	7	1	2607	3	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2694	-0-	-34	-0-	8	1	2686	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	61	1	1523	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	60	1	1447	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1404	-0-	-75	-0-	59	1	1345	2	N	-0-					-0-
*03	1581	N	1465	-0-	-116	-0-	59	1	1406	2	N	-0-					-0-
*04	1500	N	1239	-0-	-261	-0-	51	1	1188	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	54	1	1375	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7645 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	4	1	1502	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	4	1	1379	3	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1307	-0-	-143	-0-	3	1	1304	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	3	1	1346	3	Y	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	3	1	1262	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	4	1	1271	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	259	1	5414	2	N	-0-					-0-
01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	269	1	5705	2	N	-0-					-0-
02	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	237	1	5168	2	N	-0-					-0-
03	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	250	1	5295	2	N	-0-					-0-
04	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	252	1	4991	2	N	-0-					-0-
*05	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	249	1	5124	2	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14415	X	14197	-0-	-218	-0-	36	1	14161	3	Y	-0-					-0-
01	14508	X	14035	-0-	-473	-0-	36	1	13999	3	Y	-0-					-0-
02	13572	X	13153	-0-	-419	-0-	32	1	13121	3	Y	-0-					-0-
03	14508	X	13908	-0-	-600	-0-	34	1	13874	3	Y	-0-					-0-
04	13800	X	13394	-0-	-406	-0-	36	1	13358	3	Y	-0-					-0-
05	14198	X	13671	-0-	-527	-0-	38	1	13633	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	17	1	4923	3	Y	-0-					-0-
01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	16	1	4815	3	Y	-0-					-0-
02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	15	1	4581	3	Y	-0-					-0-
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	16	1	4777	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	16	1	4587	3	Y	-0-					-0-
*05	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	18	1	4776	3	Y	-0-					-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	97	1	2531	2	N	-0-					-0-
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	98	1	2586	2	N	-0-					-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	99	1	2409	2	N	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	97	1	2504	2	N	-0-					-0-
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	94	1	2450	2	N	-0-					-0-
*05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	97	1	2492	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	14	1	5532	3	N	-0-					-0-
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	14	1	5443	3	N	-0-					-0-
02	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	12	1	4987	3	N	-0-					-0-
03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	13	1	5345	3	N	-0-					-0-
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	14	1	5164	3	N	-0-					-0-
*05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	15	1	5376	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	40	1	16014	3	Y	-0-					-0-
01	15500	X	15316	-0-	-184	-0-	39	1	15277	3	Y	-0-					-0-
02	14500	X	14256	-0-	-244	-0-	34	1	14222	3	Y	-0-					-0-
03	15500	X	15119	-0-	-381	-0-	37	1	15082	3	Y	-0-					-0-
04	15000	X	14232	-0-	-768	-0-	38	1	14194	3	Y	-0-					-0-
*05	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	43	1	15514	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	3	1	1121	3	Y	-0-					12
01	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	3	1	1110	3	Y	-0-					12
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	3	1	1043	3	Y	-0-					12
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	3	1	1124	3	Y	-0-					12
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	3	1	1086	3	Y	-0-					12
*05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	3	1	1114	3	Y	-0-					12

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	6	1	2399	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	6	1	2249	3	Y	-0-					-0-
02	2146	N	2123	-0-	-23	-0-	5	1	2118	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2202	-0-	-216	-0-	5	1	2177	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	2190	N	1992	-0-	-198	-0-	5	1	1987	3	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1967	-0-	-296	-0-	5	1	1962	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8025 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	181	1	923	2	N	-0-					-0-
*05	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	172	1	986	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	12	1	4744	3	N	-0-					-0-
01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	12	1	4755	3	N	-0-					-0-
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	11	1	4480	3	N	-0-					-0-
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	12	1	4755	3	N	-0-					-0-
04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	12	1	4605	3	N	-0-					-0-
*05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	13	1	4604	3	N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	10	1	4120	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	4084	-0-	-101	-0-	10	1	4074	3	Y	-0-					-0-
02	3915	X	3815	-0-	-100	-0-	9	1	3806	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4152	-0-	-33	-0-	10	1	4142	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	11	1	3992	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	12	1	4323	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	3	1	1321	3	N	-0-					2
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	3	1	1224	3	N	-0-					2
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	3	1	1151	3	N	-0-					2
03	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	3	1	1219	3	N	-0-					2
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	3	1	1146	3	N	-0-					2
05	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	3	1	1166	3	N	-0-					2

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	8	1	2957	3	Y	-0-					-0-
01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	7	1	2824	3	Y	-0-					-0-
02	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	6	1	2417	3	Y	-0-					-0-
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	6	1	2593	3	Y	-0-					-0-
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	7	1	2642	3	Y	-0-					-0-
*05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	8	1	2851	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3257	-0-	-215	-0-	8	1	3249	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	3186	-0-	-255	-0-	8	1	3178	3	N	-0-					-0-
02	3103	X	3020	-0-	-83	-0-	7	1	3013	3	N	-0-					-0-
03	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	8	1	3199	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	3097	-0-	-53	-0-	8	1	3089	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	3184	-0-	-71	-0-	9	1	3175	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	6	1	2363	3	Y	-0-					-0-
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	6	1	2361	3	Y	-0-					-0-
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	5	1	2175	3	Y	-0-					-0-
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	6	1	2582	3	Y	-0-					-0-
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	7	1	2529	3	Y	-0-					-0-
*05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	7	1	2576	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	10	1	3013	3	N	107					124
							118	9									
01	3131	X	2819	-0-	-312	-0-	9	1	2749	3	N	55	162	1			17
							61	9									
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	9	1	2833	3	N	-0-					17
03	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	9	1	2798	3	N	162	162	1			17
							178	9									
04	3030	X	2703	-0-	-327	-0-	10	1	2693	3	N	-0-					17
05	3131	X	2926	-0-	-205	-0-	10	1	2733	3	N	166					183
							183	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	5	1	1816	3	N	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	4	1	1612	3	N	-0-					-0-
02	1595	N	1415	-0-	-180	-0-	3	1	1412	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1451	-0-	-378	-0-	4	1	1447	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1367	-0-	-193	-0-	4	1	1363	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	4	1	1351	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	5270	-0-	-62	-0-	13	1	5257	3	Y	-0-					-0-
01	5301	X	5160	-0-	-141	-0-	13	1	5147	3	Y	-0-					-0-
02	4959	X	4669	-0-	-290	-0-	11	1	4658	3	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4968	-0-	-333	-0-	12	1	4956	3	Y	-0-					-0-
04	5130	X	4731	-0-	-399	-0-	13	1	4718	3	Y	-0-					-0-
05	5270	X	4914	-0-	-356	-0-	14	1	4900	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	3	1	1157	3	Y	-0-					7
01	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	3	1	1102	3	Y	-0-					7
02	1102	N	1072	-0-	-30	-0-	3	1	1069	3	Y	-0-					7
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	3	1	1195	3	Y	1					8
							1	9									
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	3	1	1105	3	Y	2					10
							2	9									
*05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	3	1	1167	3	Y	-0-					10

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	2	1	641	3	Y	-0-					7
01	682	N	608	-0-	-74	-0-	2	1	606	3	Y	-0-					7
02	638	N	558	-0-	-80	-0-	1	1	557	3	Y	-0-					7
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	2	1	611	3	Y	-0-					7
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	2	1	554	3	Y	-0-					7
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	2	1	551	3	Y	-0-					7

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	3	1	971	3	Y	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	2	1	952	3	Y	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	2	1	892	3	Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	2	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	2	1	900	3	Y	-0-					-0-
*05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	3	1	933	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8070 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18352	X	17488	-0-	-864	-0-	44	1	17444	3	N	-0-					-0-
01	18011	X	17198	-0-	-813	-0-	44	1	17154	3	N	-0-					-0-
02	16675	X	15876	-0-	-799	-0-	38	1	15838	3	N	-0-					-0-
03	17825	X	16796	-0-	-1029	-0-	42	1	16754	3	N	-0-					-0-
04	17010	X	16086	-0-	-924	-0-	43	1	16043	3	N	-0-					-0-
05	17484	X	16479	-0-	-1005	-0-	46	1	16433	3	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4415	-0-	-49	-0-	722	1	3693	3	Y	-0-					35
01	4464	X	4229	-0-	-235	-0-	722	1	3507	3	Y	-0-					35
02	4176	X	3845	-0-	-331	-0-	675	1	3170	3	Y	-0-					35
03	4402	X	4124	-0-	-278	-0-	721	1	3403	3	Y	-0-					35
04	4260	X	4001	-0-	-259	-0-	699	1	3221	3	Y	74	74	1			35
							81	9									
05	4402	X	3952	-0-	-450	-0-	722	1	3230	3	Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	970	-0-	-53	-0-	36	1	934	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	37	1	975	2	N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	33	1	873	2	N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	39	1	940	2	N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	34	1	904	2	N	-0-					-0-
*05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	36	1	935	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	9240	-0-	-835	-0-	23	1	9217	3	N	-0-					-0-
01	10013	X	8517	-0-	-1496	-0-	22	1	8495	3	N	-0-					-0-
02	9367	X	8109	-0-	-1258	-0-	20	1	8089	3	N	-0-					-0-
03	9486	X	8697	-0-	-789	-0-	22	1	8675	3	N	-0-					-0-
04	9090	X	8236	-0-	-854	-0-	22	1	8214	3	N	-0-					-0-
05	9238	X	8717	-0-	-521	-0-	24	1	8693	3	N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	113	1	2982	2	N	-0-					-0-
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	114	1	3024	2	N	-0-					-0-
02	2871	X	2746	-0-	-125	-0-	100	1	2646	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	120	1	2889	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2972	-0-	-58	-0-	108	1	2864	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	3026	-0-	-105	-0-	112	1	2914	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4523	-0-	-313	-0-	183	1	4340	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4379	-0-	-457	-0-	179	1	4200	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	4149	-0-	-375	-0-	172	1	3977	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4379	-0-	-271	-0-	182	1	4197	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4210	-0-	-170	-0-	176	1	4034	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4301	-0-	-225	-0-	168	1	4133	2	N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	7	1	1937	3	Y	7					12
							8	9									
01	2170	X	1964	-0-	-206	-0-	7	1	1947	3	Y	9					21
							10	9									
02	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	6	1	1884	3	Y	10					31
							11	9									
03	1984	X	1762	-0-	-222	-0-	6	1	1756	3	Y	-0-	28	1			3
04	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	8	1	2111	3	Y	12					15
							13	9									
*05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	8	1	2109	3	Y	7	19	1			3
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1588	-0-	-334	-0-	140	1	1448	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	158	1	1629	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1639	-0-	-43	-0-	140	1	1499	2	Y	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	163	1	1778	2	Y	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	138	1	1535	2	Y	-0-					-0-
*05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	144	1	1642	2	Y	-0-					-0-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6562	-0-	-444	-0-	728	1	5834	3	Y	-0-					-0-
01	7006	X	6743	-0-	-263	-0-	728	1	6015	3	Y	-0-					-0-
02	6438	X	5872	-0-	-566	-0-	680	1	5192	3	Y	-0-					-0-
03	6758	X	6571	-0-	-187	-0-	727	1	5793	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
04	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	708	1	6848	3	Y	-0-					-0-
*05	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	734	1	7477	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	17	1	6834	3	Y	-0-					-0-
01	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	20	1	8069	3	Y	-0-					-0-
02	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	18	1	7653	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
03	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	20	1	8226	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	21	1	8008	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*05	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	23	1	8224	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	3	1	1058	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	3	1	1177	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1154	-0-	-6	-0-	3	1	1151	3	N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	3	1	1211	3	N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	3	1	1141	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	3	1	1196	3	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	433	1	4950	3	Y	-0-					-0-
01	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	882	1	5500	3	Y	-0-					-0-
02	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	824	1	5016	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	881	1	5264	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	5940	X	5839	-0-	-101	-0-	853	1	4941	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
05	6138	X	5849	-0-	-289	-0-	882	1	4967	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	17	1	6586	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	8711	X	6283	-0-	-2428	-0-	16	1	6267	3	Y	-0-					-0-
02	7511	X	5508	-0-	-2003	-0-	13	1	5495	3	Y	-0-					-0-
03	7192	X	5476	-0-	-1716	-0-	14	1	5462	3	Y	-0-					-0-
04	6570	X	4875	-0-	-1695	-0-	13	1	4862	3	Y	-0-					-0-
05	6603	X	4592	-0-	-2011	-0-	13	1	4579	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	132	1	3299	2	N	-0-					-0-
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	128	1	3219	2	N	-0-					-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	142	1	3114	2	N	-0-					-0-
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	138	1	3313	2	N	-0-					-0-
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	140	1	3298	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3283	-0-	-189	-0-	129	1	3154	2	N	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

12	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	33	1	13101	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	15469	X	12154	-0-	-3315	-0-	31	1	12123	3	Y	-0-					-0-
02	14471	X	11055	-0-	-3416	-0-	27	1	11028	3	Y	-0-					-0-
03	13485	X	11281	-0-	-2204	-0-	28	1	11253	3	Y	-0-					-0-
04	12720	X	10228	-0-	-2492	-0-	27	1	10201	3	Y	-0-					-0-
05	13144	X	10018	-0-	-3126	-0-	28	1	9990	3	Y	-0-					-0-

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

12	1364	X	1319	-0-	-45	-0-	3	1	1316	3	Y	-0-					-0-
01	1364	X	1321	-0-	-43	-0-	3	1	1305	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	1276	X	1218	-0-	-58	-0-	3	1	1212	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1333	X	1302	-0-	-31	-0-	3	1	1299	3	Y	-0-					-0-
04	1290	X	1279	-0-	-11	-0-	3	1	1276	3	Y	-0-					-0-
05	1333	X	1313	-0-	-20	-0-	4	1	1309	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	5	1	2043	3	Y	-0-					-0-
01	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	5	1	2003	3	Y	-0-					-0-
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	4	1	1709	3	Y	-0-					-0-
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	5	1	2108	3	Y	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	5	1	2028	3	Y	-0-					-0-
*05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	6	1	1976	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

12	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	28	1	11229	3	Y	-0-					-0-
01	11780	X	10479	-0-	-1301	-0-	27	1	10452	3	Y	-0-					-0-
02	11020	X	9220	-0-	-1800	-0-	22	1	9198	3	Y	-0-					-0-
03	11780	X	9309	-0-	-2471	-0-	23	1	9286	3	Y	-0-					-0-
04	11220	X	8593	-0-	-2627	-0-	23	1	8570	3	Y	-0-					-0-
05	11253	X	8386	-0-	-2867	-0-	23	1	8363	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

12	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	17	1	5142	3	Y	3	1	1			16
							3	9									
01	6200	X	4727	-0-	-1473	-0-	16	1	4676	3	Y	32	39	1			9
							35	9									
02	5800	X	4305	-0-	-1495	-0-	14	1	4272	3	Y	17	2	1			24
							19	9									
03	6138	X	4456	-0-	-1682	-0-	15	1	4422	3	Y	17	25	1			16
							19	9									
04	5250	X	4048	-0-	-1202	-0-	14	1	4021	3	Y	12	23	1			5
							13	9									
05	5177	X	4528	-0-	-649	-0-	17	1	4499	3	Y	11					16
							12	9									

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

12	4743	X	4239	-0-	-504	-0-	155	1	4084	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4367	-0-	-252	-0-	159	1	4208	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	4053	-0-	-268	-0-	147	1	3906	2	N	-0-					-0-
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	187	1	4489	2	N	-0-					-0-
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	165	1	4364	2	N	-0-					-0-
*05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	170	1	4429	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

12	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	909	1	4055	3	Y	-0-					40
01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	909	1	4044	3	Y	28	28	1			40
							31	9									
02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	850	1	3778	3	Y	1	1	1			40
							1	9									
03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	909	1	4015	3	Y	24	24	1			40
							26	9									
04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	880	1	3692	3	Y	-0-					40
*05	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	852	1	3863	3	Y	27	27	1			40
							30	9									

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

12	310	N	136	-0-	-174	-0-	5	1	131	2	N	-0-					-0-
01	279	N	128	-0-	-151	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-
02	174	N	145	-0-	-29	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	6058	-0-	-18	-0-	15	1	6043	3	Y	-0-					-0-
01	6076	X	5865	-0-	-211	-0-	15	1	5850	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5597	-0-	-87	-0-	13	1	5584	3	Y	-0-					-0-
03	6076	X	5921	-0-	-155	-0-	15	1	5906	3	Y	-0-					-0-
04	5880	X	5660	-0-	-220	-0-	15	1	5645	3	Y	-0-					-0-
05	6045	X	5837	-0-	-208	-0-	16	1	5821	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	5	1	1911	3	Y	-0-					-0-
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	5	1	1909	3	Y	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	4	1	1781	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	5	1	1886	3	Y	-0-					-0-
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	5	1	1819	3	Y	-0-					-0-
*05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	5	1	1886	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	7	1	2601	3	Y	-0-					-0-
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	7	1	2598	3	Y	-0-					-0-
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	6	1	2431	3	Y	-0-					-0-
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	6	1	2570	3	Y	-0-					-0-
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	7	1	2452	3	Y	-0-					-0-
*05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	7	1	2543	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2790	-0-	-31	-0-	246	1	2544	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	243	1	2507	2	N	-0-					-0-
02	2581	N	2560	-0-	-21	-0-	218	1	2342	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2730	-0-	-60	-0-	229	1	2501	2	N	-0-					-0-
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	218	1	2423	2	N	-0-					-0-
*05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	220	1	2509	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	5	1	2058	3	Y	2					7
							2	9									
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	5	1	2090	3	Y	-0-					7
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	5	1	2116	3	Y	-0-					7
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	5	1	2176	3	Y	-0-					7
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	6	1	2086	3	Y	-0-					7
*05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	6	1	2120	3	Y	-0-					7

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	683	-0-	-123	-0-	2	1	681	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	667	-0-	-108	-0-	2	1	665	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	609	-0-	-58	-0-	2	1	607	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	2	1	651	3	Y	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	2	1	675	3	Y	-0-					-0-
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	2	1	663	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	1679	-0-	-2661	-0-	61	1	1618	2	N	-0-					-0-
01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	641	1	4677	2	N	-0-					-0-
02	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	509	1	4432	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4066	-0-	-274	-0-	162	1	3904	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4062	-0-	-138	-0-	148	1	3914	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4272	-0-	-68	-0-	158	1	4114	2	N	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	63	1	1652	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	62	1	1643	3	N	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	61	1	1609	3	N	-0-					-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	70	1	1675	3	N	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	49	1	1299	3	N	-0-					-0-
*05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	450	1	1820	3	N	-0-					-0-

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	8 36	1 9	3066	3	Y	33	56	1			3
01	3162	X	3062	-0-	-100	-0-	8 23	1 9	3031	3	Y	21	4	1			20
02	2958	X	2905	-0-	-53	-0-	7 29	1 9	2869	3	Y	26	37	1			9
03	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	8 31	1 9	3083	3	Y	28	2	1			35
04	3000	X	2994	-0-	-6	-0-	8 17	1 9	2969	3	Y	15	41	1			9
05	3100	X	3091	-0-	-9	-0-	9 24	1 9	3058	3	Y	22					31

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	188	1	4948	2	N	-0-					-0-
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	184	1	4876	2	N	-0-					-0-
02	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	188	1	4975	2	N	-0-					-0-
03	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	233	1	5597	2	N	-0-					-0-
04	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	195	1	5155	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	5021	-0-	-125	-0-	185	1	4836	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	848	1	4348	3	Y	-0-					17
01	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	848	1	4238	3	Y	-0-					17
02	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	792	1	3891	3	Y	-0-					17
03	4929	X	4911	-0-	-18	-0-	847	1	4064	3	Y	-0-					17
04	4770	X	4695	-0-	-75	-0-	820	1	3875	3	Y	-0-					17
05	4929	X	4772	-0-	-157	-0-	848	1	3924	3	Y	-0-					17

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	5	1	1930	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	5	1	1871	3	N	-0-					-0-
02	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	4	1	1730	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	5	1	1846	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1760	-0-	-70	-0-	5	1	1755	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	5	1	1787	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	6287	-0-	-192	-0-	230	1	6057	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	6175	-0-	-118	-0-	225	1	5950	2	N	-0-					-0-
02	5887	X	4959	-0-	-928	-0-	180	1	4779	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	6107	-0-	-186	-0-	244	1	5863	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5354	-0-	-736	-0-	195	1	5159	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5549	-0-	-744	-0-	205	1	5344	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

12	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	15	1	5890	3	Y	-0-					-0-
01	7285	X	5205	-0-	-2080	-0-	13	1	5192	3	Y	-0-					-0-
02	6815	X	4500	-0-	-2315	-0-	11	1	4489	3	Y	-0-					-0-
03	7285	X	4613	-0-	-2672	-0-	11	1	4602	3	Y	-0-					-0-
04	6510	X	4276	-0-	-2234	-0-	11	1	4265	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	4085	-0-	-1805	-0-	11	1	4053	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	6	1	2354	3	N	-0-					-0-
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	5	1	2079	3	N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	5	1	2014	3	N	-0-					-0-
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	6	1	2259	3	N	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	6	1	2234	3	N	-0-					-0-
*05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	7	1	2340	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

12	12555	X	12200	-0-	-355	-0-	474	1	11726	2	N	-0-					-0-
01	12431	X	12114	-0-	-317	-0-	491	1	11623	2	N	-0-					-0-
02	11629	X	11264	-0-	-365	-0-	473	1	10791	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	11907	-0-	-493	-0-	474	1	11433	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	11450	-0-	-490	-0-	458	1	10992	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	11695	-0-	-519	-0-	471	1	11224	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					8
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					8
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					8
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					8
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					8
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	3	Y	-0-					8

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	6	1	3436	3	Y	-0-					-0-
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	9	1	3448	3	Y	-0-					-0-
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	8	1	3358	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	9	1	3627	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	10	1	3860	3	Y	-0-					-0-
*05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	11	1	3909	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8550 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21237	X	21237	-0-	-0-	-0-	54	1	21183	3	N	-0-					-0-
01	20750	X	20750	-0-	-0-	-0-	52	1	20698	3	N	-0-					-0-
02	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	46	1	19133	3	N	-0-					-0-
03	20254	X	20254	-0-	-0-	-0-	50	1	20204	3	N	-0-					-0-
04	19356	X	19356	-0-	-0-	-0-	51	1	19305	3	N	-0-					-0-
*05	19714	X	19714	-0-	-0-	-0-	55	1	19659	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	104	1	2523	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	2552	-0-	-207	-0-	104	1	2448	2	N	-0-					-0-
02	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	113	1	2559	2	N	-0-					-0-
03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	118	1	2774	2	N	-0-					-0-
04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	111	1	2611	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2630	-0-	-160	-0-	104	1	2526	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	476	1	11327	2	N	-0-					-0-
01	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	476	1	11128	2	N	-0-					-0-
02	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	440	1	10050	2	N	-0-					-0-
03	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	449	1	10702	2	N	-0-					-0-
04	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	402	1	7894	2	N	-0-					-0-
*05	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	917	1	6402	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	6	1	2371	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	6	1	2418	3	N	-0-					-0-
02	2262	N	2197	-0-	-65	-0-	5	1	2192	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2212	-0-	-175	-0-	6	1	2206	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2206	-0-	-134	-0-	6	1	2200	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	7	1	2338	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	10	1	3976	3	N	-0-					-0-
01	3751	X	3652	-0-	-99	-0-	9	1	3643	3	N	-0-					-0-
02	3712	X	3418	-0-	-294	-0-	8	1	3410	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3375	-0-	-624	-0-	8	1	3367	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3509	-0-	-361	-0-	9	1	3500	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	3538	-0-	-461	-0-	10	1	3528	3	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	11	1	4183	3	Y	-0-					-0-
01	4464	X	4246	-0-	-218	-0-	11	1	4235	3	Y	-0-					-0-
02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	10	1	4264	3	Y	-0-					-0-
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	11	1	4415	3	Y	-0-					-0-
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	11	1	4259	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4380	-0-	-177	-0-	12	1	4368	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	23 17	1 9	9135	3	Y	15	3	1			160
01	9083	X	9029	-0-	-54	-0-	23 39	1 9	8967	3	Y	35	45	1			150
02	8555	X	8327	-0-	-228	-0-	20 2	1 9	8305	3	Y	2	2	1			150
03	9176	X	8680	-0-	-496	-0-	21 43	1 9	8616	3	Y	39	41	1			148
04	8880	X	8469	-0-	-411	-0-	23	1	8446	3	Y	-0-					148
05	9176	X	8686	-0-	-490	-0-	24 57	1 9	8605	3	Y	52	52	1			148

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	6	1	2420	3	Y	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	6	1	2367	3	Y	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	5	1	2222	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	6	1	2217	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2173	-0-	-77	-0-	6	1	2167	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	6	1	2223	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	8	1	3129	3	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2492	-0-	-298	-0-	6	1	2486	3	Y	-0-					-0-
02	2610	X	2358	-0-	-252	-0-	6	1	2352	3	Y	-0-					-0-
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	7	1	2966	3	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2659	-0-	-41	-0-	7	1	2652	3	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2216	-0-	-574	-0-	6	1	2210	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	1935	-0-	-638	-0-	5	1	1910	3	Y	18	45	1			-0-
							20	9									
01	2046	X	1595	-0-	-451	-0-	4	1	1587	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1682	X	1668	-0-	-14	-0-	4	1	1664	3	Y	-0-					-0-
03	1922	X	1637	-0-	-285	-0-	4	1	1633	3	Y	-0-					-0-
04	1860	X	1628	-0-	-232	-0-	4	1	1624	3	Y	-0-					-0-
05	1922	X	1607	-0-	-315	-0-	4	1	1603	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	3	1	1195	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	4	1	1546	3	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	4	1	1475	3	Y	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	4	1	1544	3	Y	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	4	1	1403	3	Y	-0-					-0-
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	4	1	1580	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	9	1	3636	3	N	-0-					-0-
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	8	1	3215	3	N	-0-					-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	8	1	3205	3	N	-0-					-0-
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	7	1	2977	3	N	-0-					-0-
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	7	1	2686	3	N	-0-					-0-
*05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	8	1	2857	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	10469	-0-	-319	-0-	26	1	10443	3	N	-0-					-0-
01	10850	X	10308	-0-	-542	-0-	26	1	10282	3	N	-0-					-0-
02	10150	X	9772	-0-	-378	-0-	24	1	9748	3	N	-0-					-0-
03	10850	X	10310	-0-	-540	-0-	25	1	10285	3	N	-0-					-0-
04	10320	X	9620	-0-	-700	-0-	26	1	9594	3	N	-0-					-0-
05	10478	X	10154	-0-	-324	-0-	28	1	10126	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	8	1	3337	3	N	-0-					-0-
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	8	1	3299	3	N	-0-					-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	7	1	3001	3	N	-0-					-0-
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	8	1	3176	3	N	-0-					-0-
04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	8	1	3025	3	N	-0-					-0-
*05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	8	1	3027	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	7	1	2785	3	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2801	-0-	-20	-0-	7	1	2794	3	Y	-0-					-0-
02	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	7	1	2685	3	Y	-0-					-0-
03	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	7	1	2912	3	Y	-0-					-0-
04	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	8	1	2811	3	Y	-0-					-0-
05	2852	N	2776	-0-	-76	-0-	8	1	2768	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4684	-0-	-90	-0-	12	1	4672	3	Y	-0-					-0-
01	4774	X	4641	-0-	-133	-0-	12	1	4629	3	Y	-0-					-0-
02	4466	X	4249	-0-	-217	-0-	10	1	4239	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4712	-0-	-31	-0-	12	1	4700	3	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4522	-0-	-8	-0-	12	1	4510	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4603	-0-	-78	-0-	13	1	4590	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	359	1	5265	3	Y	-0-					-0-
01	6665	X	4843	-0-	-1822	-0-	330	1	4513	3	Y	-0-					-0-
02	6235	X	4497	-0-	-1738	-0-	327	1	4170	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	4838	-0-	-773	-0-	356	1	4482	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	4539	-0-	-891	-0-	345	1	4194	3	Y	-0-					-0-
05	5611	X	4643	-0-	-968	-0-	348	1	4238	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	10	1	3778	3	Y	21					151
							23	9									
01	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	10	1	3760	3	Y	71	186	1			36
							78	9									
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	8	1	3493	3	Y	82					118
							90	9									
03	3720	X	3702	-0-	-18	-0-	9	1	3690	3	Y	3					121
							3	9									
04	3600	X	3493	-0-	-107	-0-	9	1	3444	3	Y	36					157
							40	9									
*05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	10	1	3730	3	Y	6					163
							7	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	425	1	4723	2	N	-0-					-0-
01	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	448	1	4824	2	N	-0-					-0-
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	441	1	4665	2	N	-0-					-0-
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	433	1	4838	2	N	-0-					-0-
04	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	462	1	4951	2	N	-0-					-0-
*05	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	476	1	5274	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	10	1	3835	3	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3872	-0-	-34	-0-	10	1	3862	3	Y	-0-					-0-
02	3654	X	3613	-0-	-41	-0-	9	1	3604	3	Y	-0-					-0-
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	10	1	3883	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3732	-0-	-18	-0-	10	1	3722	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3851	-0-	-24	-0-	11	1	3840	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	17	1	6843	3	Y	-0-					-0-
01	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	18	1	7011	3	Y	-0-					-0-
02	6554	X	6330	-0-	-224	-0-	15	1	6315	3	Y	-0-					-0-
03	6975	X	6930	-0-	-45	-0-	17	1	6913	3	Y	-0-					-0-
04	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	19	1	7021	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
*05	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	20	1	7141	3	Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	688	1	2495	3	Y	27	1	1			32
							30	9									
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	688	1	2522	3	Y	27					59
							30	9									
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	644	1	2375	3	Y	17	66	1			10
							19	9									
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	688	1	2564	3	Y	40	3	1			47
							44	9									
04	3060	X	3050	-0-	-10	-0-	666	1	2364	3	Y	18	47	1			18
							20	9									
*05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	689	1	2563	3	Y	30					48
							33	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	10	1	3906	3	Y	22	55	1			5
							24	9									
01	4061	X	4021	-0-	-40	-0-	10	1	3999	3	Y	11	4	1			12
							12	9									
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	9	1	3904	3	Y	26	32	1			6
							29	9									
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	10	1	4097	3	Y	16	1	1			21
							18	9									
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	11	1	3974	3	Y	14	27	1			8
							15	9									
05	4092	X	4055	-0-	-37	-0-	11	1	4025	3	Y	17					25
							19	9									

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3227	-0-	-338	-0-	118	1	3109	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3027	-0-	-538	-0-	110	1	2917	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	3049	-0-	-286	-0-	111	1	2938	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2898	-0-	-667	-0-	116	1	2782	2	N	-0-					-0-
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	124	1	3282	2	N	-0-					-0-
*05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	126	1	3298	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1121	-0-	-39	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	235	1	1189	3	N	-0-					-0-
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	12	1	4691	3	N	-0-					-0-
01	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	12	1	4541	3	N	-0-					-0-
02	4234	X	4153	-0-	-81	-0-	10	1	4143	3	N	-0-					-0-
03	4557	X	4554	-0-	-3	-0-	11	1	4543	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	4391	-0-	-19	-0-	12	1	4379	3	N	-0-					-0-
05	4557	X	4465	-0-	-92	-0-	12	1	4453	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	1	1	320	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	234	-0-	-76	-0-	1	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	2	1	902	3	Y	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	3	1	1205	3	Y	-0-					-0-
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	3	1	1202	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	4	1	1468	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	3	1	1299	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1127	-0-	-91	-0-	3	1	1124	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	3	1	1161	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	3	1	1153	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	3	1	1120	3	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	3	1	1043	3	Y	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	3	1	1016	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	2	1	930	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	2	1	895	3	Y	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	2	1	873	3	Y	-0-					-0-
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	3	1	896	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	216	1	5691	2	N	-0-					-0-
01	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	219	1	5799	2	N	-0-					-0-
02	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	212	1	5626	2	N	-0-					-0-
03	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	209	1	5021	2	N	-0-					-0-
04	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	212	1	5610	2	N	-0-					-0-
*05	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	226	1	5914	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4399	-0-	-127	-0-	8	1	1077	2	Y	-0-					-0-
							3314	3									
01	4495	X	4350	-0-	-145	-0-	8	1	1074	2	Y	-0-					-0-
							3268	3									
02	4234	X	4062	-0-	-172	-0-	7	1	1004	2	Y	-0-					-0-
							3051	3									
03	4526	X	4307	-0-	-219	-0-	8	1	1063	2	Y	-0-					-0-
							3236	3									
04	4380	X	4135	-0-	-245	-0-	8	1	1021	2	Y	-0-					-0-
							3106	3									
05	4402	X	4227	-0-	-175	-0-	9	1	1048	2	Y	-0-					-0-
							3170	3									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

12	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	5	1	2042	3	Y	-0-					-0-
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	6	1	2308	3	Y	-0-					-0-
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	6	1	2481	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	6	1	2257	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2135	-0-	-115	-0-	6	1	2129	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2203	-0-	-184	-0-	6	1	2197	3	Y	-0-					-0-

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

12	5239	X	4868	-0-	-371	-0-	178	1	4690	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4789	-0-	-295	-0-	174	1	4615	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	4229	-0-	-469	-0-	154	1	4075	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4468	-0-	-554	-0-	178	1	4290	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4311	-0-	-519	-0-	157	1	4154	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4415	-0-	-452	-0-	163	1	4252	2	N	-0-					-0-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

12	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	5	1	688	2	Y	6					7
							2117	3	7	9							
01	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	6	1	719	2	Y	-0-					7
							2189	3									
02	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	5	1	667	2	Y	-0-					7
							2030	3									
03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	5	1	719	2	Y	-0-					7
							2189	3									
04	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	6	1	703	2	Y	-0-					7
							2138	3									
*05	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	6	1	712	2	Y	11					18
							2154	3	12	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	4	1	494	2	Y	-0-					8
							1521	3									
01	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	4	1	497	2	Y	-0-					8
							1513	3									
02	1914	N	1896	-0-	-18	-0-	3	1	469	2	Y	-0-					8
							1424	3									
03	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	4	1	491	2	Y	-0-					8
							1495	3									
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	4	1	474	2	Y	-0-					8
							1443	3									
05	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	4	1	498	2	Y	-0-					8
							1509	3									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

12	6014	X	5779	-0-	-235	-0-	211	1	5568	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5721	-0-	-262	-0-	208	1	5513	2	N	-0-					-0-
02	5539	X	5329	-0-	-210	-0-	194	1	5135	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5657	-0-	-264	-0-	226	1	5431	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5454	-0-	-246	-0-	199	1	5255	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5591	-0-	-175	-0-	206	1	5385	2	N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

12	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	767	1	1874	2	N	-0-					-0-
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	802	1	2463	2	N	-0-					-0-
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	744	1	2164	2	N	-0-					-0-
03	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	786	1	1220	2	N	-0-					-0-
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	771	1	2441	2	N	-0-					-0-
*05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	795	1	2396	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

12	3937	X	3871	-0-	-66	-0-	10	1	3855	3	Y	5					45
							6	9									
01	3937	X	3837	-0-	-100	-0-	10	1	3827	3	Y	-0-					45
02	3683	X	3615	-0-	-68	-0-	9	1	3606	3	Y	-0-					45
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	10	1	3962	3	Y	5					50
							6	9									
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	10	1	3862	3	Y	13	63	1			-0-
							14	9									
*05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	11	1	4071	3	Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

12	19949	X	19949	-0-	-0-	-0-	730	1	19219	2	N	-0-					-0-
01	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	707	1	18747	2	N	-0-					-0-
02	18038	X	17906	-0-	-132	-0-	650	1	17256	2	N	-0-					-0-
03	19964	X	18877	-0-	-1087	-0-	753	1	18124	2	N	-0-					-0-
04	19320	X	18022	-0-	-1298	-0-	657	1	17365	2	N	-0-					-0-
05	19964	X	18157	-0-	-1807	-0-	670	1	17487	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2424	-0-	-180	-0-	214	1	2210	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2491	-0-	-20	-0-	220	1	2271	2	N	-0-					-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	198	1	2119	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	202	1	2205	2	N	-0-					-0-
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	191	1	2129	2	N	-0-					-0-
*05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	192	1	2182	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	14	1	5545	3	N	-0-					-0-
01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	14	1	5440	3	N	-0-					-0-
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	12	1	5105	3	N	-0-					-0-
03	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	13	1	5360	3	N	-0-					-0-
04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	14	1	5130	3	N	-0-					-0-
*05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	15	1	5247	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	9	1	3672	3	N	-0-					-0-
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	9	1	3674	3	N	-0-					-0-
02	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	8	1	3420	3	N	-0-					-0-
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	9	1	3609	3	N	-0-					-0-
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	9	1	3483	3	N	-0-					-0-
*05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	10	1	3555	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	4	1	1516	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	4	1	1498	3	N	-0-					-0-
02	1508	N	1311	-0-	-197	-0-	3	1	1308	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	3	1	1281	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1164	-0-	-276	-0-	3	1	1161	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	4	1	1333	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	5	1	1980	3	Y	-0-					-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	6	1	2196	3	Y	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	5	1	2136	3	Y	-0-					-0-
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	5	1	2172	3	Y	-0-					-0-
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	6	1	2060	3	Y	-0-					-0-
*05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	6	1	2184	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	4	1	1420	3	N	-0-					-0-
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	4	1	1425	3	N	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	3	1	1346	3	N	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	4	1	1433	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	4	1	1351	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	4	1	1403	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	5	1	2102	3	N	-0-					-0-
01	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	5	1	2076	3	N	-0-					-0-
02	1972	N	1876	-0-	-96	-0-	5	1	1871	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	5	1	1964	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1798	-0-	-212	-0-	5	1	1793	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	5	1	1844	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2671	-0-	-584	-0-	98	1	2573	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3020	-0-	-235	-0-	110	1	2910	2	N	-0-					-0-
*02	2987	X	2109	-0-	-878	-0-	77	1	2032	2	N	-0-					-0-
*03	3007	X	2225	-0-	-782	-0-	89	1	2136	2	N	-0-					-0-
*04	2880	X	2824	-0-	-56	-0-	103	1	2721	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2522	-0-	-485	-0-	93	1	2429	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

12	4061	X	4043	-0-	-18	-0-	148	1	3895	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	4030	-0-	-31	-0-	147	1	3883	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	3740	-0-	-59	-0-	136	1	3604	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	4005	-0-	-56	-0-	160	1	3845	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3851	-0-	-79	-0-	140	1	3711	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3956	-0-	-74	-0-	146	1	3810	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	7 22	1 9	2804	3	Y	20	31	1			18
01	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	7 21	1 9	2727	3	Y	19	2	1			35
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	6 11	1 9	2491	3	Y	10	28	1			17
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	7 24	1 9	2666	3	Y	22	1	1			38
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	7 23	1 9	2556	3	Y	21	34	1			25
05	2635	N	2541	-0-	-94	-0-	7 19	1 9	2515	3	Y	17					42

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

12	6324	X	6304	-0-	-20	-0-	967	1	5337	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	6168	-0-	-156	-0-	965	1	5203	2	N	-0-					-0-
02	5916	X	5912	-0-	-4	-0-	917	1	4995	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	6196	-0-	-128	-0-	966	1	5230	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5866	-0-	-254	-0-	839	1	5027	2	N	-0-					-0-
*05	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	628	1	5899	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	10	1	3810	3	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3801	-0-	-136	-0-	10	1	3791	3	Y	-0-					-0-
02	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	9	1	3521	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3788	-0-	-56	-0-	9	1	3779	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	10	1	3648	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3726	-0-	-87	-0-	10	1	3716	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	263	1	1330	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	153	1	4034	2	N	-0-					-0-
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	149	1	3954	2	N	-0-					-0-
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	141	1	3746	2	N	-0-					-0-
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	160	1	3844	2	N	-0-					-0-
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	143	1	3778	2	N	-0-					-0-
*05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	147	1	3840	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	383	1	4422	3	Y	-0-					-0-
01	5208	X	4366	-0-	-842	-0-	347	1	4019	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4534	-0-	-338	-0-	348	1	4186	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4735	-0-	-473	-0-	344	1	4391	3	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4607	-0-	-403	-0-	371	1	4236	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4764	-0-	-72	-0-	384	1	4380	3	Y	-0-					-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	8 19	1 9	3307	3	Y	17					61
01	3286	X	3282	-0-	-4	-0-	8 12	1 9	3262	3	Y	11	36	1			36
02	3074	X	3045	-0-	-29	-0-	7 13	1 9	3025	3	Y	12	2	1			46
03	3348	X	3164	-0-	-184	-0-	8 1	1 9	3155	3	Y	1	18	1			29
04	3240	X	3157	-0-	-83	-0-	8 8	1 9	3141	3	Y	7					36
05	3348	X	3203	-0-	-145	-0-	9 7	1 9	3187	3	Y	6	13	1			29

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	8	1	3019	3	N	-0-					-0-
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	7	1	2863	3	N	-0-					-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	7	1	2722	3	N	-0-					-0-
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	8	1	3023	3	N	-0-					-0-
04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	7	1	2795	3	N	-0-					-0-
*05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	8	1	2942	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	4003	-0-	-120	-0-	10	1	3993	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3899	-0-	-224	-0-	10	1	3889	3	Y	-0-					-0-
02	3828	X	3541	-0-	-287	-0-	9	1	3532	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3613	-0-	-448	-0-	9	1	3604	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3794	-0-	-136	-0-	10	1	3784	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3815	-0-	-184	-0-	11	1	3804	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	4	1	1637	3	Y	-0-					2
01	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	4	1	1600	3	Y	-0-					2
02	1566	N	1474	-0-	-92	-0-	4	1	1470	3	Y	-0-					2
03	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	4	1	1588	3	Y	-0-					2
04	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	4	1	1513	3	Y	-0-					2
05	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	4	1	1528	3	Y	-0-					2

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	379	1	2909	3	Y	33	72	1			3
							36	9									
01	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	379	1	2805	3	Y	22	6	1			19
							24	9									
02	3103	X	2966	-0-	-137	-0-	354	1	2582	3	Y	27					46
							30	9									
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	379	1	2896	3	Y	39					85
							43	9									
04	3210	X	3123	-0-	-87	-0-	367	1	2737	3	Y	17	98	1			4
							19	9									
05	3317	X	3206	-0-	-111	-0-	380	1	2796	3	Y	27					31
							30	9									

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

12	2821	N	2787	-0-	-34	-0-	5	1	681	2	Y	4	41	1			16
							2097	3	4	9							
01	2821	N	2805	-0-	-16	-0-	5	1	689	2	Y	14	3	1			27
							2096	3	15	9							
02	2639	N	2610	-0-	-29	-0-	5	1	642	2	Y	9					36
							1953	3	10	9							
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	5	1	688	2	Y	9					45
							2095	3	10	9							
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	5	1	668	2	Y	5	43	1			7
							2030	3	6	9							
*05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	6	1	689	2	Y	9					16
							2088	3	10	9							

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

12	4030	X	3805	-0-	-225	-0-	10	1	3795	3	N	-0-					-0-
01	3937	X	3747	-0-	-190	-0-	10	1	3737	3	N	-0-					-0-
02	3654	X	3490	-0-	-164	-0-	8	1	3482	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	3716	-0-	-190	-0-	9	1	3707	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	3574	-0-	-116	-0-	10	1	3564	3	N	-0-					-0-
05	3813	X	3577	-0-	-236	-0-	10	1	3567	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	9177	-0-	-30	-0-	23 75	1 9	9079	3	Y	68	2	1			85
01	9145	X	9065	-0-	-80	-0-	23 57	1 9	8985	3	Y	52	121	1			16
02	8555	X	7501	-0-	-1054	-0-	18 59	1 9	7424	3	Y	54	6	1			64
03	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	23 62	1 9	9197	3	Y	56	69	1			51
04	8880	X	8837	-0-	-43	-0-	23 54	1 9	8760	3	Y	49	73	1			27
05	9176	X	8997	-0-	-179	-0-	25 61	1 9	8911	3	Y	55					82

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3854	-0-	-796	-0-	10	1	3844	3	N	-0-					-0-
01	4650	X	3624	-0-	-1026	-0-	9	1	3615	3	N	-0-					-0-
02	4060	X	3143	-0-	-917	-0-	8	1	3135	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	3721	-0-	-433	-0-	9	1	3712	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3695	-0-	-325	-0-	10	1	3685	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	3795	-0-	-49	-0-	11	1	3784	3	N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7892 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	20	1	7886	3	N	-0-					-0-
01	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	19	1	7430	3	N	-0-					-0-
02	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	16	1	6819	3	N	-0-					-0-
03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	17	1	7041	3	N	-0-					-0-
04	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	18	1	6642	3	N	-0-					-0-
*05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	19	1	6687	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	4758	-0-	-791	-0-	12	1	4746	3	N	-0-					-0-
01	5146	X	4922	-0-	-224	-0-	12	1	4910	3	N	-0-					-0-
02	4785	X	4561	-0-	-224	-0-	11	1	4550	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	4710	-0-	-374	-0-	12	1	4698	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	4581	-0-	-189	-0-	12	1	4569	3	N	-0-					-0-
05	4929	X	4779	-0-	-150	-0-	13	1	4766	3	N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	7 19	1 9	2637	3	Y	17	1	1			29
01	3162	X	2660	-0-	-502	-0-	7 18	1 9	2635	3	Y	16	37	1			8
02	2581	X	2487	-0-	-94	-0-	6 28	1 9	2453	3	Y	25	2	1			31
03	2759	X	2677	-0-	-82	-0-	7 8	1 9	2662	3	Y	7	30	1			8
04	2670	X	2619	-0-	-51	-0-	7 26	1 9	2586	3	Y	24	26	1			6
05	2666	X	2440	-0-	-226	-0-	7 13	1 9	2420	3	Y	12					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	12	1	4556	3	N	-0-					-0-
01	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	12	1	4632	3	N	-0-					-0-
02	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	13	1	5218	3	N	-0-					-0-
03	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	14	1	5775	3	N	-0-					-0-
04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	15	1	5503	3	N	-0-					-0-
*05	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	16	1	5738	3	N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	841	1	1528	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2224	-0-	-194	-0-	839	1	1385	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2082	-0-	-151	-0-	783	1	1299	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2201	-0-	-155	-0-	912	1	1289	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1236	-0-	-924	-0-	601	1	635	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	536	1	1595	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	8101	-0-	-269	-0-	320	1	7781	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	7942	-0-	-366	-0-	323	1	7619	2	N	-0-					-0-
02	7772	X	7268	-0-	-504	-0-	307	1	6961	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	8054	-0-	-254	-0-	330	1	7724	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7790	-0-	-220	-0-	319	1	7471	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7686	-0-	-405	-0-	304	1	7382	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	11	1	4211	3	N	-0-					-0-
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	11	1	4359	3	N	-0-					-0-
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	9	1	3887	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	3878	-0-	-338	-0-	10	1	3868	3	N	-0-					-0-
04	4230	X	3610	-0-	-620	-0-	10	1	3600	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	3810	-0-	-561	-0-	11	1	3799	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3237	-0-	137	137	348	1	2889	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3471	-0-	371	508	338	1	3133	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3346	-0-	446	954	326	1	3020	3	Y	-0-					-0-
03	4474	X	3520	-0-	-954	-0-	349	1	3171	3	Y	-0-					-0-
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	306	1	2895	3	Y	-0-					-0-
*05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	350	1	3122	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	2	1	776	3	Y	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	2	1	806	3	Y	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	2	1	786	3	Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	2	1	689	3	Y	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	2	1	686	3	Y	-0-					-0-
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	2	1	667	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	2	1	864	3	Y	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	2	1	821	3	Y	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	3	1	1280	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4419	-0-	1319	1319	262	1	4157	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4807	-0-	1807	3126	372	1	4435	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3954	-0-	854	3980	382	1	3572	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	4	1	1684	3	Y	13	58	1			8
							14	9									
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	3	1	1041	3	Y	5	5	1			8
							6	9									
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	3	1	1173	3	Y	37	37	1			8
							41	9									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	4	1	1526	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
04	930	N	820	-0-	-110	-0-	2	1	795	3	Y	21	21	1			8
							23	9									
05	961	N	812	-0-	-149	-0-	2	1	810	3	Y	-0-					8

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	4	1	1639	3	N	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	4	1	1612	3	N	-0-					-0-
02	1450	N	1381	-0-	-69	-0-	3	1	1378	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	4	1	1509	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	4	1	1525	3	N	-0-					-0-
*05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	5	1	1675	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	121	1	3189	2	N	-0-					-0-
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	118	1	3127	2	N	-0-					-0-
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	111	1	2943	2	N	-0-					-0-
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	130	1	3121	2	N	-0-					-0-
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	114	1	3021	2	N	-0-					-0-
*05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	120	1	3141	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

12	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	3	1	1154	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	3	1	1153	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1050	-0-	-52	-0-	3	1	1047	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	3	1	1104	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	3	1	1067	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	3	1	1084	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

12	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	41	1	1089	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	41	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	1043	-0-	-30	-0-	38	1	1005	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	43	1	1046	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	39	1	1030	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	40	1	1050	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4946	-0-	-14	-0-	181	1	4765	2	N	-0-					-0-
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	183	1	4853	2	N	-0-					-0-
02	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	170	1	4514	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4908	-0-	-52	-0-	196	1	4712	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4683	-0-	-177	-0-	171	1	4512	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4855	-0-	-167	-0-	179	1	4676	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	7	1	2648	3	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	7	1	2616	3	Y	-0-					-0-
02	2494	N	2436	-0-	-58	-0-	6	1	2430	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2504	-0-	-162	-0-	6	1	2498	3	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2459	-0-	-91	-0-	7	1	2452	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2433	-0-	-171	-0-	7	1	2426	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	8 15	1 9	2962	3	Y	14					21
01	3286	X	2823	-0-	-463	-0-	7 10	1 9	2806	3	Y	9	25	1			5
02	3074	X	2549	-0-	-525	-0-	6 14	1 9	2529	3	Y	13	1	1			17
03	3286	X	1854	-0-	-1432	-0-	5 6	1 9	1843	3	Y	5	17	1			5
04	3000	X	5	-0-	-2995	-0-	5	3			Y	-0-					5
05	2976	X	5	-0-	-2971	-0-	5	3			Y	-0-					5

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	20 54	1 9	5815	3	Y	49	3	1			46
01	5766	X	5670	-0-	-96	-0-	19 10	1 9	5641	3	Y	9	55	1			-0-
02	5481	X	5352	-0-	-129	-0-	17 3	1 9	5332	3	Y	3	3	1			-0-
03	5890	X	5716	-0-	-174	-0-	19 45	1 9	5652	3	Y	41	41	1			-0-
04	5700	X	5403	-0-	-297	-0-	19	1	5384	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5576	-0-	-314	-0-	21	1	5555	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	14	1	5527	3	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5599	-0-	-74	-0-	14	1	5585	3	Y	-0-					-0-
02	5249	X	5059	-0-	-190	-0-	12	1	5047	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5323	-0-	-288	-0-	13	1	5310	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5057	-0-	-373	-0-	13	1	5044	3	Y	-0-					-0-
05	5611	X	5169	-0-	-442	-0-	14	1	5155	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7110 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15996	X	15418	-0-	-578	-0-	564	1	14854	2	N	-0-					-0-
01	15841	X	15200	-0-	-641	-0-	553	1	14647	2	N	-0-					-0-
02	14645	X	13962	-0-	-683	-0-	507	1	13455	2	N	-0-					-0-
03	15655	X	14662	-0-	-993	-0-	585	1	14077	2	N	-0-					-0-
04	15150	X	14098	-0-	-1052	-0-	514	1	13584	2	N	-0-					-0-
05	15407	X	14291	-0-	-1116	-0-	527	1	13764	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3319	-0-	-29	-0-	74	1	3245	3	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3242	-0-	-106	-0-	46	1	3196	3	Y	-0-					-0-
02	3132	X	2946	-0-	-186	-0-	35	1	2911	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3146	-0-	-171	-0-	49	1	3097	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3025	-0-	-185	-0-	42	1	2954	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
05	3317	X	3097	-0-	-220	-0-	41	1	3056	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	4	1	1661	3	N	-0-					-0-
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	5	1	1797	3	N	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	4	1	1660	3	N	-0-					-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	4	1	1706	3	N	-0-					-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	4	1	1622	3	N	-0-					-0-
*05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	5	1	1700	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	15	1	5794	3	N	-0-					-0-
01	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	15	1	5844	3	N	-0-					-0-
02	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	13	1	5369	3	N	-0-					-0-
03	5797	X	5472	-0-	-325	-0-	14	1	5458	3	N	-0-					-0-
04	5610	X	5330	-0-	-280	-0-	14	1	5316	3	N	-0-					-0-
05	5859	X	5526	-0-	-333	-0-	15	1	5511	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2532	-0-	-10	-0-	6	1	2526	3	N	-0-					-0-
01	2511	N	2510	-0-	-1	-0-	6	1	2504	3	N	-0-					-0-
02	2378	N	2346	-0-	-32	-0-	6	1	2340	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	6	1	2485	3	N	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	6	1	2402	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2447	-0-	-64	-0-	7	1	2440	3	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	171	1	4512	2	N	-0-					-0-
01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	169	1	4465	2	N	-0-					-0-
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	156	1	4138	2	N	-0-					-0-
03	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	181	1	4356	2	N	-0-					-0-
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	158	1	4165	2	N	-0-					-0-
*05	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	163	1	4259	2	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1580	-0-	-218	-0-	4	1	1576	3	Y	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	5	1	1783	3	Y	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	4	1	1677	3	Y	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	4	1	1672	3	Y	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	4	1	1630	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	5	1	1629	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	5	1	1922	3	Y	1					4
							1	9									
01	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	5	1	1907	3	Y	4					8
							4	9									
02	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	4	1	1758	3	Y	3	11	1			-0-
							3	9									
03	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	5	1	1850	3	Y	7					7
							8	9									
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	5	1	1794	3	Y	-0-					7
05	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	5	1	1850	3	Y	-0-					7

VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	6	1	2444	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
01	3720	X	2869	-0-	-851	-0-	7	1	2860	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3480	X	2720	-0-	-760	-0-	7	1	2713	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2937	-0-	-659	-0-	7	1	2930	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2511	-0-	-669	-0-	7	1	2504	3	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2735	-0-	-179	-0-	8	1	2727	3	Y	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	4	1	1762	3	N	-0-					-0-
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	4	1	1731	3	N	-0-					-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	4	1	1611	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	4	1	1669	3	N	-0-					-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	4	1	1533	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	4	1	1470	3	N	-0-					-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3883	-0-	-240	-0-	342	1	3541	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	4009	-0-	-114	-0-	354	1	3655	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	3620	-0-	-237	-0-	309	1	3311	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3831	-0-	-168	-0-	322	1	3509	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3732	-0-	-78	-0-	308	1	3424	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3901	-0-	-98	-0-	315	1	3586	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3232	-0-	-54	-0-	127	1	3105	2	N	-0-					-0-
01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	139	1	3287	2	N	-0-					-0-
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	136	1	3079	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	130	1	3036	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3080	-0-	-250	-0-	126	1	2954	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3037	-0-	-404	-0-	120	1	2917	2	N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	N	-0-					-0-
01	403	N	90	-0-	-313	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
02	377	N	34	-0-	-343	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
03	186	N	40	-0-	-146	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4134	-0-	-113	-0-	151	1	3983	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3962	-0-	-285	-0-	144	1	3818	2	N	-0-					-0-
02	3973	X	3745	-0-	-228	-0-	136	1	3609	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4040	-0-	-207	-0-	161	1	3879	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3899	-0-	-151	-0-	142	1	3757	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3962	-0-	-161	-0-	146	1	3816	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	108	1	2839	2	N	-0-					-0-
01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	102	1	2711	2	N	-0-					-0-
02	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	100	1	2640	2	N	-0-					-0-
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	115	1	2759	2	N	-0-					-0-
04	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	104	1	2748	2	N	-0-					-0-
*05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	106	1	2780	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	3	1	1099	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	936	-0-	-211	-0-	2	1	934	3	Y	-0-					-0-
02	1015	N	767	-0-	-248	-0-	2	1	765	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	657	-0-	-459	-0-	2	1	655	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	589	-0-	-311	-0-	2	1	587	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	633	-0-	-173	-0-	2	1	631	3	Y	-0-					-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4184	-0-	-249	-0-	153	1	4031	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3941	-0-	-492	-0-	143	1	3798	2	N	-0-					-0-
02	3973	X	3752	-0-	-221	-0-	136	1	3616	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3736	-0-	-511	-0-	149	1	3587	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3577	-0-	-533	-0-	130	1	3447	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3584	-0-	-601	-0-	132	1	3452	2	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	6	1	2355	3	N	-0-					-0-
01	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	6	1	2319	3	N	-0-					-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	5	1	2213	3	N	-0-					-0-
03	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	6	1	2324	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2201	-0-	-49	-0-	6	1	2195	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2175	-0-	-181	-0-	6	1	2169	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	4	1	1583	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	4	1	1514	3	N	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	4	1	1507	3	N	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	4	1	1640	3	N	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	4	1	1581	3	N	-0-					-0-
*05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	5	1	1670	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	6	1	2401	3	N	-0-					-0-
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	6	1	2378	3	N	-0-					-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	6	1	2314	3	N	-0-					-0-
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	6	1	2341	3	N	-0-					-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	6	1	2369	3	N	-0-					-0-
*05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	6	1	2285	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	5	1	2038	3	N	-0-			-0-
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	5	1	2032	3	N	-0-			-0-
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	5	1	1878	3	N	-0-			-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	5	1	1873	3	N	-0-			-0-
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	5	1	1913	3	N	-0-			-0-
*05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	5	1	1925	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	914	-0-	-202	-0-	2	1	912	3	N	-0-			-0-
01	1085	N	901	-0-	-184	-0-	2	1	899	3	N	-0-			-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	2	1	991	3	N	-0-			-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	3	1	1008	3	N	-0-			-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	3	1	989	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	3	1	1035	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	40	1	1043	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	39	1	1032	2	N	-0-			-0-
02	1015	N	975	-0-	-40	-0-	35	1	940	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	42	1	1018	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	38	1	995	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	39	1	1010	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3967	-0-	-63	-0-	10	1	3957	3	N	-0-			-0-
01	4030	X	3850	-0-	-180	-0-	10	1	3840	3	N	-0-			-0-
02	3712	X	3558	-0-	-154	-0-	9	1	3549	3	N	-0-			-0-
03	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	9	1	3761	3	N	-0-			-0-
04	3840	X	3515	-0-	-325	-0-	9	1	3506	3	N	-0-			-0-
05	3968	X	3657	-0-	-311	-0-	10	1	3647	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	1822	-0-	-2270	-0-	291	1	1531	3	N	-0-			-0-
01	3999	X	209	-0-	-3790	-0-	209	1			N	-0-			-0-
02	3190	X	414	-0-	-2776	-0-	286	1	128	3	N	-0-			-0-
03	3410	X	6	-0-	-3404	-0-	6	3			N	-0-			-0-
04	2550	X	3	-0-	-2547	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05	1829	X	1	-0-	-1828	-0-	1	3			N	-0-			-0-

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	1006	1	3633	2	N	-0-			-0-
01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	1021	1	4047	2	N	-0-			-0-
02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	929	1	3097	2	N	-0-			-0-
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	945	1	3773	2	N	-0-			-0-
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	975	1	3563	2	N	-0-			-0-
*05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	1002	1	3512	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	7511	-0-	-828	-0-	19	1	7492	3	N	-0-			-0-
01	8060	X	7407	-0-	-653	-0-	19	1	7388	3	N	-0-			-0-
02	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	18	1	7430	3	N	-0-			-0-
03	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	20	1	8037	3	N	-0-			-0-
04	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	20	1	7640	3	N	-0-			-0-
05	7967	X	7824	-0-	-143	-0-	22	1	7802	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2413	-0-	-98	-0-	88	1	2325	2	N	-0-			-0-
01	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	86	1	2286	2	N	-0-			-0-
02	2291	N	2221	-0-	-70	-0-	81	1	2140	2	N	-0-			-0-
03	2418	N	2307	-0-	-111	-0-	92	1	2215	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	82	1	2160	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	2306	-0-	-81	-0-	85	1	2221	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	868	1	4075	2	N	-0-			-0-
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	849	1	4064	2	N	-0-			-0-
02	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	805	1	3665	2	N	-0-			-0-
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	885	1	4136	2	N	-0-			-0-
04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	839	1	4004	2	N	-0-			-0-
*05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	849	1	3667	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	975	1	2803	2	N	-0-			-0-
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	958	1	3100	2	N	-0-			-0-
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	870	1	3192	2	N	-0-			-0-
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	911	1	3387	2	N	-0-			-0-
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	874	1	3124	2	N	-0-			-0-
*05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	906	1	3409	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	6328	-0-	-27	-0-	16	1	6312	3	N	-0-			-0-
01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	16	1	6183	3	N	-0-			-0-
02	5974	X	5907	-0-	-67	-0-	14	1	5893	3	N	-0-			-0-
03	6386	X	6332	-0-	-54	-0-	16	1	6316	3	N	-0-			-0-
04	6180	X	6046	-0-	-134	-0-	16	1	6030	3	N	-0-			-0-
05	6324	X	6224	-0-	-100	-0-	17	1	6207	3	N	-0-			-0-

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	5	1	1862	3	Y	-0-			-0-
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	5	1	1880	3	Y	-0-			-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	5	1	2109	3	Y	-0-			-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	6	1	2238	3	Y	-0-			-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	6	1	2125	3	Y	-0-			-0-
*05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	6	1	2147	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	992	N	551	-0-	-441	-0-	20	1	531	2	Y	-0-			-0-
01	899	N	610	-0-	-289	-0-	22	1	588	2	Y	-0-			-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	21	1	570	2	Y	-0-			-0-
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	22	1	526	2	Y	-0-			-0-
04	600	N	512	-0-	-88	-0-	19	1	493	2	Y	-0-			-0-
05	620	N	532	-0-	-88	-0-	20	1	512	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3253	-0-	-2	-0-	8	1	3245	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2588	-0-	-574	-0-	7	1	2581	3	Y	-0-					-0-
02	3190	X	2243	-0-	-947	-0-	5	1	2238	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2545	-0-	-865	-0-	6	1	2539	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2390	-0-	-910	-0-	6	1	2384	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	2493	-0-	-762	-0-	7	1	2486	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	8786	-0-	-886	-0-	22	1	8764	3	N	-0-					-0-
01	9362	X	8791	-0-	-571	-0-	22	1	8769	3	N	-0-					-0-
02	8758	X	8024	-0-	-734	-0-	19	1	8005	3	N	-0-					-0-
03	8959	X	8674	-0-	-285	-0-	21	1	8653	3	N	-0-					-0-
04	8520	X	8408	-0-	-112	-0-	22	1	8386	3	N	-0-					-0-
05	8804	X	8773	-0-	-31	-0-	24	1	8749	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	68	1	1778	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	66	1	1746	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1667	-0-	-44	-0-	61	1	1606	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	71	1	1714	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	63	1	1675	2	N	-0-					-0-
*05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	66	1	1710	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	136	1	3594	2	N	-0-					-0-
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	135	1	3568	2	N	-0-					-0-
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	127	1	3363	2	N	-0-					-0-
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	146	1	3513	2	N	-0-					-0-
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	129	1	3397	2	N	-0-					-0-
*05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	128	1	3330	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	3	1	1259	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	3	1	1242	3	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1157	-0-	-32	-0-	3	1	1154	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	3	1	1209	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	3	1	1151	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	3	1	1171	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	2	1	822	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	3	1	1310	3	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1207	-0-	-446	-0-	3	1	1204	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	218	-0-	-619	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	3	1	1292	3	Y	-0-					-0-
*05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	5	1	1858	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	69	-0-	-2659	-0-	17	2	52	3	Y	-0-					-0-
01	2697	N	944	-0-	-1753	-0-	2	1	205	2	Y	102	102	1			-0-
							625	3	112	9							
02	899	N	151	-0-	-748	-0-	36	2	109	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	Y	-0-					-0-
							661	3									
*05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	2	1	190	2	Y	-0-					-0-
							577	3									

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

12	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	4	1	1423	3	Y	-0-					-0-
01	7440	X	3175	-0-	-4265	-0-	8	1	3167	3	Y	-0-					-0-
02	6960	X	3384	-0-	-3576	-0-	8	1	3376	3	Y	-0-					-0-
03	7440	X	3156	-0-	-4284	-0-	8	1	3148	3	Y	-0-					-0-
04	6030	X	2967	-0-	-3063	-0-	8	1	2959	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3591	-0-	-36	-0-	10	1	3581	3	Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

12	5890	X	5752	-0-	-138	-0-	211	1	5541	2	Y	-0-					-0-
01	5890	X	5561	-0-	-329	-0-	203	1	5358	2	Y	-0-					-0-
02	5539	X	5252	-0-	-287	-0-	191	1	5061	2	Y	-0-					-0-
03	5921	X	5603	-0-	-318	-0-	223	1	5380	2	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5323	-0-	-407	-0-	193	1	5130	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	5438	-0-	-328	-0-	200	1	5238	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	4	1	461	2	Y	12					12
							1421	3	13	9							
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	4	1	456	2	Y	-0-	12	1			-0-
							1387	3									
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	3	1	432	2	Y	1	1	1			-0-
							1312	3	1	9							
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	3	1	452	2	Y	-0-					-0-
							1374	3									
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	4	1	442	2	Y	-0-					-0-
							1345	3									
05	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	4	1	443	2	Y	26	26	1			-0-
							1341	3	29	9							

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	60	1	1585	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1189	-0-	-609	-0-	43	1	1146	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	984	-0-	-640	-0-	36	1	948	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1048	-0-	-595	-0-	42	1	1006	2	Y	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	44	1	1162	2	Y	-0-					-0-
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	53	1	1387	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	9099	-0-	-542	-0-	333	1	8766	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	8977	-0-	-509	-0-	326	1	8651	2	N	-0-					-0-
02	8787	X	8332	-0-	-455	-0-	303	1	8029	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	8809	-0-	-522	-0-	351	1	8458	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8450	-0-	-490	-0-	308	1	8142	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	8663	-0-	-451	-0-	319	1	8344	2	N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	6	1	2389	3	Y	-0-					-0-
01	2325	X	2128	-0-	-197	-0-	5	1	2089	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	5	1	2182	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	7	1	3010	3	Y	24	1	1			23
							26	9									
04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	7	1	2471	3	Y	12	35	1			-0-
							13	9									
05	2387	X	2311	-0-	-76	-0-	6	1	2287	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	7	1	2679	3	N	-0-			-0-
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	7	1	2758	3	N	-0-			-0-
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	7	1	2687	3	N	-0-			-0-
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	7	1	2899	3	N	-0-			-0-
04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	7	1	2799	3	N	-0-			-0-
*05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	8	1	2889	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

12	6417	X	5741	-0-	-676	-0-	15	1	5726	3	N	-0-			-0-
01	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	16	1	6361	3	N	-0-			-0-
02	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	12	1	5037	3	N	-0-			-0-
03	5735	X	5241	-0-	-494	-0-	13	1	5228	3	N	-0-			-0-
04	6180	X	5063	-0-	-1117	-0-	13	1	5050	3	N	-0-			-0-
05	6386	X	5295	-0-	-1091	-0-	15	1	5280	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

12	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	14	1	5711	3	Y	-0-			8
01	5859	X	5733	-0-	-126	-0-	15	1	5718	3	Y	-0-			8
02	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	13	1	5329	3	Y	-0-			8
03	5735	X	5558	-0-	-177	-0-	14	1	5544	3	Y	-0-			8
04	5550	X	5368	-0-	-182	-0-	14	1	5354	3	Y	-0-			8
05	5735	X	5547	-0-	-188	-0-	15	1	5532	3	Y	-0-			8

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

12	4557	X	4553	-0-	-4	-0-	167	1	4386	2	Y	-0-			-0-
01	4557	X	4294	-0-	-263	-0-	157	1	4137	2	Y	-0-			-0-
02	4234	X	4114	-0-	-120	-0-	149	1	3965	2	Y	-0-			-0-
03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	184	1	4423	2	Y	-0-			-0-
04	4410	X	4179	-0-	-231	-0-	152	1	4027	2	Y	-0-			-0-
05	4557	X	4161	-0-	-396	-0-	154	1	4007	2	Y	-0-			-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8260 - 10650

12	13981	X	13619	-0-	-362	-0-	34	1	13585	3	N	-0-			-0-
01	13981	X	13303	-0-	-678	-0-	34	1	13269	3	N	-0-			-0-
02	13079	X	12228	-0-	-851	-0-	29	1	12199	3	N	-0-			-0-
03	13795	X	12406	-0-	-1389	-0-	31	1	12375	3	N	-0-			-0-
04	13350	X	12717	-0-	-633	-0-	34	1	12683	3	N	-0-			-0-
05	13609	X	12739	-0-	-870	-0-	35	1	12704	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7515 - 10700

12	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	20	1	7792	3	Y	-0-			-0-
01	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	22	1	8687	3	Y	-0-			-0-
02	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	20	1	8307	3	Y	-0-			-0-
03	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	21	1	8629	3	Y	-0-			-0-
04	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	22	1	8144	3	Y	-0-			-0-
*05	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	22	1	8027	3	Y	-0-			-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

12	6169	X	5779	-0-	-390	-0-	211	1	5568	2	N	-0-			-0-
01	6138	X	5785	-0-	-353	-0-	210	1	5575	2	N	-0-			-0-
02	5742	X	5251	-0-	-491	-0-	191	1	5060	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	5484	-0-	-375	-0-	219	1	5265	2	N	-0-			-0-
04	5670	X	5291	-0-	-379	-0-	193	1	5098	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	5357	-0-	-440	-0-	198	1	5159	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2362	-0-	-645	-0-	6	1	2356	3	N	-0-			-0-
01	3007	X	2329	-0-	-678	-0-	6	1	2323	3	N	-0-			-0-
02	2320	X	2071	-0-	-249	-0-	5	1	2066	3	N	-0-			-0-
03	2356	X	2335	-0-	-21	-0-	6	1	2329	3	N	-0-			-0-
04	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	6	1	2284	3	N	-0-			-0-
*05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	7	1	2391	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	3	Y	-0-			-0-
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	1	1	298	3	Y	-0-			-0-
02	319	N	259	-0-	-60	-0-	1	1	258	3	Y	-0-			-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	1	1	282	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	1	1	275	3	Y	-0-			-0-
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	6686	-0-	-630	-0-	17	1	6669	3	N	-0-			-0-
01	7161	X	6684	-0-	-477	-0-	17	1	6667	3	N	-0-			-0-
02	6699	X	6270	-0-	-429	-0-	15	1	6255	3	N	-0-			-0-
03	7161	X	6435	-0-	-726	-0-	16	1	6419	3	N	-0-			-0-
04	6690	X	6189	-0-	-501	-0-	16	1	6173	3	N	-0-			-0-
05	6696	X	6368	-0-	-328	-0-	18	1	6350	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	9	1	3528	3	N	-0-			-0-
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	9	1	3500	3	N	-0-			-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	7	1	3015	3	N	-0-			-0-
03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	8	1	3078	3	N	-0-			-0-
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	8	1	2857	3	N	-0-			-0-
*05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	8	1	2914	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	5	1	1897	3	N	-0-			-0-
01	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	5	1	1853	3	N	-0-			-0-
02	1769	N	1728	-0-	-41	-0-	4	1	1724	3	N	-0-			-0-
03	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	5	1	1819	3	N	-0-			-0-
04	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	5	1	1785	3	N	-0-			-0-
*05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	5	1	1873	3	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	2	1	867	3	N	-0-			-0-
01	868	N	864	-0-	-4	-0-	2	1	862	3	N	-0-			-0-
02	841	N	787	-0-	-54	-0-	2	1	785	3	N	-0-			-0-
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	2	1	808	3	N	-0-			-0-
04	840	N	702	-0-	-138	-0-	2	1	700	3	N	-0-			-0-
05	837	N	770	-0-	-67	-0-	2	1	768	3	N	-0-			-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	2	1	944	3	N	-0-			3
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	2	1	918	3	N	-0-			3
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	2	1	866	3	N	-0-			3
03	961	N	906	-0-	-55	-0-	2	1	904	3	N	-0-			3
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	2	1	870	3	N	-0-			3
05	930	N	912	-0-	-18	-0-	3	1	909	3	N	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	98	1	2573	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2376	-0-	-197	-0-	86	1	2290	2	N	-0-					-0-
02	2407	N	2273	-0-	-134	-0-	83	1	2190	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2457	-0-	-209	-0-	98	1	2359	2	N	-0-					-0-
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	92	1	2418	2	N	-0-					-0-
*05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	96	1	2496	2	N	-0-					-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

12	9455	X	9265	-0-	-190	-0-	339	1	8926	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	9029	-0-	-426	-0-	328	1	8701	2	N	-0-					-0-
02	8787	X	8262	-0-	-525	-0-	300	1	7962	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	8709	-0-	-684	-0-	347	1	8362	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8330	-0-	-670	-0-	304	1	8026	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	8588	-0-	-681	-0-	317	1	8271	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

12	6727	X	6424	-0-	-303	-0-	235	1	6189	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6510	-0-	-217	-0-	237	1	6273	2	N	-0-					-0-
02	6293	X	6045	-0-	-248	-0-	220	1	5825	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6428	-0-	-113	-0-	256	1	6172	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	6197	-0-	-103	-0-	226	1	5971	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	6323	-0-	-187	-0-	233	1	6090	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	2	1	801	3	N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	2	1	785	3	N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	718	3	N	-0-					-0-
03	806	N	780	-0-	-26	-0-	2	1	778	3	N	-0-					-0-
04	750	N	619	-0-	-131	-0-	2	1	617	3	N	-0-					-0-
05	775	N	589	-0-	-186	-0-	2	1	587	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450

12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	14	1	5690	3	N	-0-					-0-
01	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	15	1	5867	3	N	-0-					-0-
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	13	1	5549	3	N	-0-					-0-
03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	14	1	5604	3	N	-0-					-0-
04	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	14	1	5333	3	N	-0-					-0-
*05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	15	1	5400	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	3	1	1154	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	3	1	1020	3	Y	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	2	1	999	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	916	-0-	-107	-0-	2	1	914	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	918	-0-	-72	-0-	2	1	916	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	977	-0-	-46	-0-	3	1	974	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

12	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	112	1	2960	2	N	-0-					-0-
01	3038	N	3031	-0-	-7	-0-	110	1	2921	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2932	-0-	32	32	107	1	2825	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3106	-0-	6	38	124	1	2982	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2998	-0-	-2	36	109	1	2889	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2508	-0-	-530	-0-	93	1	2415	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	9	1	3457	3	Y	-0-					-0-
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	9	1	3413	3	Y	-0-					-0-
02	3132	X	3128	-0-	-4	-0-	8	1	3120	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3327	-0-	-21	-0-	8	1	3319	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3110	-0-	-130	-0-	8	1	3102	3	Y	-0-					-0-
*05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	9	1	3342	3	Y	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

12	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	140	1	3445	2	N	-0-					-0-
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	167	1	4041	2	N	-0-					-0-
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	167	1	3716	2	N	-0-					-0-
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	158	1	3893	2	N	-0-					-0-
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	154	1	3727	2	N	-0-					-0-
*05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	159	1	3794	2	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	5	1	643	2	Y	36	1	1			35
							1981	3	40	9							
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	5	1	670	2	Y	25	40	1			20
							2038	3	28	9							
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	4	1	601	2	Y	14	34	1			-0-
							1827	3	15	9							
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	5	1	623	2	Y	31	21	1			10
							1900	3	34	9							
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	5	1	598	2	Y	13					23
							1821	3	14	9							
05	2542	N	2500	-0-	-42	-0-	5	1	616	2	Y	13	26	1			10
							1865	3	14	9							

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

12	2821	X	2514	-0-	-307	-0-	92	1	2422	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2585	-0-	-236	-0-	94	1	2491	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2279	-0-	-331	-0-	83	1	2196	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	96	1	2318	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2314	-0-	-176	-0-	84	1	2230	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	89	1	2313	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

12	5766	X	5763	-0-	-3	-0-	1045	1	4718	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5119	-0-	-461	-0-	973	1	4146	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	4794	-0-	-426	-0-	955	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5134	-0-	-632	-0-	1038	1	4096	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5024	-0-	-556	-0-	991	1	4033	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5091	-0-	-675	-0-	1024	1	4067	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1591	3	15	9	Y	14					22
01	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1551	3			Y	-0-	22	1			-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1468	3	14	9	Y	13	1	1			12
03	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1587	3	7	9	Y	6	18	1			-0-
*04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1469	3	22	9	Y	20					20
05	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	1522	3			Y	-0-	20	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	6	1	2302	3	N	-0-			-0-
01	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	6	1	2281	3	N	-0-			-0-
02	2117	N	1975	-0-	-142	-0-	5	1	1970	3	N	-0-			-0-
03	2294	N	1884	-0-	-410	-0-	5	1	1879	3	N	-0-			-0-
04	2220	N	1705	-0-	-515	-0-	5	1	1700	3	N	-0-			-0-
05	2108	N	1620	-0-	-488	-0-	5	1	1615	3	N	-0-			-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	15	1	5941	3	Y	-0-			-0-
01	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	15	1	5908	3	Y	-0-			-0-
02	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	13	1	5521	3	Y	-0-			-0-
03	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	15	1	5891	3	Y	-0-			-0-
04	5700	X	5685	-0-	-15	-0-	15	1	5670	3	Y	-0-			-0-
05	5890	X	5848	-0-	-42	-0-	16	1	5832	3	Y	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	109	1	2870	2	N	-0-			-0-
01	2759	X	2506	-0-	-253	-0-	91	1	2415	2	N	-0-			-0-
02	2581	X	2256	-0-	-325	-0-	82	1	2174	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2388	-0-	-588	-0-	95	1	2293	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	2352	-0-	-528	-0-	86	1	2266	2	N	-0-			-0-
05	2976	X	2391	-0-	-585	-0-	88	1	2303	2	N	-0-			-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

12	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	4	1	1740	3	Y	-0-			-0-
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	4	1	1704	3	Y	-0-			-0-
02	1653	N	1607	-0-	-46	-0-	4	1	1603	3	Y	-0-			-0-
03	1736	N	1547	-0-	-189	-0-	4	1	1543	3	Y	-0-			-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	5	1	1674	3	Y	-0-			-0-
05	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	5	1	1682	3	Y	-0-			-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

12	775	N	746	-0-	-29	-0-	2	1	744	3	N	-0-			-0-
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	2	1	640	3	N	-0-			-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	2	1	642	3	N	-0-			-0-
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	2	1	717	3	N	-0-			-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	2	1	644	3	N	-0-			-0-
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	2	1	712	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	13	1	5291	3	N	-0-			-0-
01	5456	X	5386	-0-	-70	-0-	14	1	5372	3	N	-0-			-0-
02	5104	X	5081	-0-	-23	-0-	12	1	5069	3	N	-0-			-0-
03	5456	X	5455	-0-	-1	-0-	14	1	5441	3	N	-0-			-0-
04	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	14	1	5272	3	N	-0-			-0-
05	5425	X	5360	-0-	-65	-0-	15	1	5345	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	770	-0-	-160	-0-	2	1	188	2	Y	-0-					3
							580	3									
01	868	N	737	-0-	-131	-0-	1	1	182	2	Y	-0-					3
							554	3									
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	2	1	207	2	Y	-0-					3
							630	3									
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	2	1	234	2	Y	-0-					3
							712	3									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	Y	-0-					3
							653	3									
05	899	N	868	-0-	-31	-0-	2	1	215	2	Y	-0-					3
							651	3									

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148

12	8773	X	8370	-0-	-403	-0-	28	1	8342	3	Y	-0-					5
01	8680	X	8517	-0-	-163	-0-	29	1	8488	3	Y	-0-					5
02	8091	X	7909	-0-	-182	-0-	25	1	7881	3	Y	3					8
							3	9									
03	8494	X	8401	-0-	-93	-0-	28	1	8373	3	Y	-0-					8
04	8250	X	8130	-0-	-120	-0-	29	1	8075	3	Y	24	32	1			-0-
							26	9									
05	8525	X	8331	-0-	-194	-0-	31	1	8300	3	Y	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

12	3100	N	3172	-0-	72	72	8	1	3113	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
01	2790	N	2603	-0-	-187	-0-	7	1	2593	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	7	1	2741	3	Y	-0-					-0-
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	8	1	3285	3	Y	-0-					-0-
*04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	9	1	3201	3	Y	-0-					-0-
*05	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	8	1	2788	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	7	1	1941	3	Y	1					25
							1	9									
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	6	1	1692	3	Y	18	43	1			-0-
							20	9									
02	1711	N	1596	-0-	-115	-0-	5	1	1562	3	Y	26	2	1			24
							29	9									
03	1953	N	1693	-0-	-260	-0-	6	1	1673	3	Y	13	24	1			13
							14	9									
04	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	6	1	1536	3	Y	5	18	1			-0-
							6	9									
*05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	8	1	2075	3	Y	22	21	1			1
							24	9									

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

12	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	12	1	4908	3	N	-0-					-0-
01	4867	X	4795	-0-	-72	-0-	12	1	4783	3	N	-0-					-0-
02	4698	X	4382	-0-	-316	-0-	11	1	4371	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	4661	-0-	-361	-0-	12	1	4649	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	4435	-0-	-425	-0-	12	1	4423	3	N	-0-					-0-
05	4929	X	4701	-0-	-228	-0-	13	1	4688	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	17	1	6746	3	N	-0-					-0-
01	6696	X	6517	-0-	-179	-0-	17	1	6500	3	N	-0-					-0-
02	6264	X	5951	-0-	-313	-0-	14	1	5937	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	6341	-0-	-417	-0-	16	1	6325	3	N	-0-					-0-
04	6540	X	6118	-0-	-422	-0-	16	1	6102	3	N	-0-					-0-
05	6758	X	6277	-0-	-481	-0-	17	1	6260	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5994	-0-	-113	-0-	15	1	5979	3	Y	-0-					-0-
01	6107	X	6004	-0-	-103	-0-	15	1	5989	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5665	-0-	-19	-0-	14	1	5651	3	Y	-0-					-0-
03	6076	X	5886	-0-	-190	-0-	15	1	5871	3	Y	-0-					-0-
04	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	16	1	5876	3	Y	-0-					-0-
*05	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	18	1	6618	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	10	1	2867	3	Y	15	37	1			7
							17	9									
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	10	1	2843	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
02	2726	N	2693	-0-	-33	-0-	9	1	2648	3	Y	33					40
							36	9									
03	2883	N	2881	-0-	-2	-0-	9	1	2847	3	Y	23	56	1			7
							25	9									
04	2760	N	2732	-0-	-28	-0-	10	1	2721	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
05	2883	N	2826	-0-	-57	-0-	10	1	2816	3	Y	-0-					7

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12245	X	11752	-0-	-493	-0-	430	1	11322	2	N	-0-					-0-
01	12090	X	11711	-0-	-379	-0-	426	1	11285	2	N	-0-					-0-
02	11310	X	10875	-0-	-435	-0-	395	1	10480	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	11572	-0-	-487	-0-	462	1	11110	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	11061	-0-	-459	-0-	403	1	10658	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	11523	-0-	-226	-0-	425	1	11098	2	N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	6	1	2228	3	N	-0-					-0-
01	2263	N	2136	-0-	-127	-0-	5	1	2131	3	N	-0-					-0-
02	2117	N	2080	-0-	-37	-0-	5	1	2075	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	5	1	2173	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	2047	-0-	-23	-0-	5	1	2042	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2007	-0-	-225	-0-	6	1	2001	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	3	1	1244	3	N	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	3	1	1208	3	N	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	3	1	1118	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	3	1	1191	3	N	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	3	1	1135	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	3	1	1166	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1203	-0-	-471	-0-	3	1	1200	3	N	-0-					-0-
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	4	1	1709	3	N	-0-					-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	4	1	1535	3	N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	4	1	1513	3	N	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	4	1	1542	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	4	1	1603	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	21	1	8321	3	Y	-0-					-0-
01	8587	X	8007	-0-	-580	-0-	20	1	7956	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	7946	X	7576	-0-	-370	-0-	18	1	7557	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	8494	X	8011	-0-	-483	-0-	20	1	7991	3	Y	-0-					-0-
04	8130	X	7581	-0-	-549	-0-	20	1	7561	3	Y	-0-					-0-
05	8339	X	7337	-0-	-1002	-0-	20	1	7317	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	1	1	510	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	1	1	514	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	419	-0-	-74	-0-	1	1	418	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	1	1	452	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	1	1	455	3	Y	-0-					-0-
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	1	1	452	3	Y	-0-					-0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	1	1	228	3	N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	3	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	1	1	251	3	N	-0-					-0-
05	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	3			N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	12	1	4707	3	Y	-0-					-0-
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	12	1	4797	3	Y	-0-					-0-
02	4495	X	4379	-0-	-116	-0-	11	1	4368	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4543	-0-	-262	-0-	11	1	4532	3	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4386	-0-	-264	-0-	12	1	4374	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4477	-0-	-328	-0-	12	1	4465	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	155	1	4094	2	N	-0-					-0-
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	134	1	3551	2	N	-0-					-0-
02	3509	X	3299	-0-	-210	-0-	120	1	3179	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3109	-0-	-642	-0-	62	1	3047	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3124	-0-	-506	-0-	114	1	3010	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3113	-0-	-638	-0-	115	1	2998	2	N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	153	1	4019	2	N	-0-					-0-
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	161	1	4259	2	N	-0-					-0-
02	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	147	1	3903	2	N	-0-					-0-
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	169	1	4075	2	N	-0-					-0-
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	148	1	3906	2	N	-0-					-0-
*05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	155	1	4055	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	2774	-0-	-1039	-0-	7	1	2767	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	7	1	2826	3	N	-0-					-0-
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	7	1	2940	3	N	-0-					-0-
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	9	1	3758	3	N	-0-					-0-
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	9	1	3364	3	N	-0-					-0-
*05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	10	1	3484	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	13	1	4954	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
01	5208	X	5169	-0-	-39	-0-	13	1	5138	3	Y	16					21
							18	9									
02	4872	X	4843	-0-	-29	-0-	12	1	4821	3	Y	9					30
							10	9									
03	5177	X	5108	-0-	-69	-0-	13	1	5070	3	Y	23	52	1			1
							25	9									
04	5010	X	4776	-0-	-234	-0-	13	1	4762	3	Y	1					2
							1	9									
05	5177	X	5034	-0-	-143	-0-	14	1	5017	3	Y	3					5
							3	9									

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
01	6045	X	4652	-0-	-1393	-0-	169	1	4483	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	4047	-0-	-1231	-0-	147	1	3900	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	4043	-0-	-1599	-0-	161	1	3882	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4097	-0-	-403	-0-	149	1	3948	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	3688	-0-	-962	-0-	136	1	3552	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	10208	-0-	-146	-0-	373	1	9835	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	10311	-0-	-136	-0-	375	1	9936	2	N	-0-					-0-
02	9773	X	9593	-0-	-180	-0-	348	1	9245	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	10318	-0-	-129	-0-	412	1	9906	2	N	-0-					-0-
04	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	365	1	9638	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	10300	-0-	-23	-0-	380	1	9920	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	7082	-0-	-234	-0-	259	1	6823	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	7023	-0-	-293	-0-	255	1	6768	2	N	-0-					-0-
02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	259	1	6873	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	7506	-0-	-27	-0-	299	1	7207	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	7012	-0-	-278	-0-	256	1	6756	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	7426	-0-	-107	-0-	274	1	7152	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	348	1	2892	3	N	-0-					-0-
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	348	1	2794	3	N	-0-					-0-
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	325	1	2532	3	N	-0-					-0-
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	348	1	2747	3	N	-0-					-0-
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	337	1	2511	3	N	-0-					-0-
*05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	348	1	2461	3	N	-0-					-0-

DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5777	-0-	-144	-0-	15	1	5762	3	N	-0-					-0-
01	5859	X	5848	-0-	-11	-0-	15	1	5833	3	N	-0-					-0-
02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	13	1	5589	3	N	-0-					-0-
03	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	15	1	5959	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	5655	-0-	-15	-0-	15	1	5640	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	5816	-0-	-167	-0-	16	1	5800	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18507	X	18240	-0-	-267	-0-	667	1	17573	2	N	-0-					-0-
01	18414	X	18070	-0-	-344	-0-	657	1	17413	2	N	-0-					-0-
02	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	633	1	16786	2	N	-0-					-0-
03	18383	X	18153	-0-	-230	-0-	724	1	17429	2	N	-0-					-0-
04	17790	X	17543	-0-	-247	-0-	639	1	16904	2	N	-0-					-0-
05	18631	X	17636	-0-	-995	-0-	650	1	16986	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3190	-0-	-189	-0-	8 28	1 9	3154	3	Y	25	25	1			-0-
01	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	8 2	1 9	3117	3	Y	2	2	1			-0-
02	2987	X	2890	-0-	-97	-0-	7	1	2883	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3097	-0-	-96	-0-	8	1	3089	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2940	-0-	-150	-0-	8	1	2932	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2907	-0-	-286	-0-	8	1	2899	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	19	1	7314	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
01	7688	X	7366	-0-	-322	-0-	19	1	7343	3	Y	4					12
							4	9									
02	7018	X	6992	-0-	-26	-0-	17	1	6969	3	Y	5	17	1			-0-
							6	9									
03	7471	X	7245	-0-	-226	-0-	18	1	7225	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	7140	X	6970	-0-	-170	-0-	18	1	6944	3	Y	7					8
							8	9									
05	7471	X	7091	-0-	-380	-0-	20	1	7069	3	Y	2					10
							2	9									

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

12	2883	X	2547	-0-	-336	-0-	6	1	2541	3	N	-0-					-0-
01	2883	X	2117	-0-	-766	-0-	5	1	2112	3	N	-0-					-0-
02	2697	X	2015	-0-	-682	-0-	5	1	2010	3	N	-0-					-0-
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	7	1	2614	3	N	-0-					-0-
04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	8	1	2846	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3222	-0-	122	122	9	1	3213	3	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

12	8091	X	7899	-0-	-192	-0-	289	1	7610	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7856	-0-	-173	-0-	286	1	7570	2	N	-0-					-0-
02	7511	X	7280	-0-	-231	-0-	264	1	7016	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	7725	-0-	-304	-0-	308	1	7417	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7442	-0-	-328	-0-	271	1	7171	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7603	-0-	-302	-0-	280	1	7323	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	8	1	3162	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	8	1	3121	3	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2926	-0-	-61	-0-	7	1	2919	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3075	-0-	-118	-0-	8	1	3067	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2970	-0-	-90	-0-	8	1	2962	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3019	-0-	-143	-0-	8	1	3011	3	Y	-0-					-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	5	1	2148	3	N	-0-					-0-
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	5	1	2088	3	N	-0-					-0-
02	1972	N	1838	-0-	-134	-0-	4	1	1834	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3463	-0-	363	363	388	1	3075	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3319	-0-	319	682	553	1	2766	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3939	-0-	839	1521	598	1	3341	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	19	1	7429	3	Y	-0-					-0-
01	7316	X	7311	-0-	-5	-0-	19	1	7292	3	Y	-0-					-0-
02	6844	X	6316	-0-	-528	-0-	15	1	6295	3	Y	5					5
							6	9									
03	7316	X	6768	-0-	-548	-0-	17	1	6719	3	Y	29	34	1			-0-
							32	9									
04	7080	X	4762	-0-	-2318	-0-	13	1	4749	3	Y	-0-					-0-
05	7316	X	5691	-0-	-1625	-0-	16	1	5675	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5832	-0-	-337	-0-	214	1	5618	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	6011	-0-	-189	-0-	219	1	5792	2	N	-0-					-0-
02	5800	X	5550	-0-	-250	-0-	202	1	5348	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5515	-0-	-685	-0-	220	1	5295	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5438	-0-	-412	-0-	198	1	5240	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5842	-0-	-172	-0-	216	1	5626	2	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	6	1	2220	3	Y	-0-					-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	6	1	2243	3	Y	-0-					-0-
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	5	1	2167	3	Y	-0-					-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	6	1	2287	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2178	-0-	-12	-0-	6	1	2172	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2171	-0-	-123	-0-	6	1	2165	3	Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3274	-0-	-105	-0-	120	1	3154	2	N	-0-					-0-
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	125	1	3302	2	N	-0-					-0-
02	3161	X	3054	-0-	-107	-0-	111	1	2943	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3273	-0-	-44	-0-	131	1	3142	2	N	-0-					-0-
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	130	1	3436	2	N	-0-					-0-
*05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	130	1	3405	2	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	11	1	3334	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2725	-0-	-654	-0-	9	1	2716	3	Y	-0-					-0-
02	3161	X	2876	-0-	-285	-0-	9	1	2867	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3081	-0-	-298	-0-	10	1	3071	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2920	-0-	-350	-0-	10	1	2910	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2715	-0-	-633	-0-	10	1	2705	3	Y	-0-					-0-

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	700	1	7118	3	Y	-0-					5
01	7812	X	7627	-0-	-185	-0-	700	1	6927	3	Y	-0-					5
02	7308	X	6906	-0-	-402	-0-	653	1	6253	3	Y	-0-					5
03	7812	X	7015	-0-	-797	-0-	698	1	6317	3	Y	-0-					5
04	7560	X	6420	-0-	-1140	-0-	675	1	5745	3	Y	-0-					5
05	7812	X	6795	-0-	-1017	-0-	699	1	6096	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	10206	-0-	-55	-0-	25	1	10072	3	N	99					160
							109	9									
01	10261	X	10246	-0-	-15	-0-	26	1	10100	3	N	109	181	1			88
							120	9									
02	9599	X	9167	-0-	-432	-0-	22	1	9049	3	N	87					175
							96	9									
03	10230	X	10091	-0-	-139	-0-	25	1	9980	3	N	78	171	1			82
							86	9									
04	9930	X	9559	-0-	-371	-0-	25	1	9534	3	N	-0-					82
05	10261	X	10079	-0-	-182	-0-	28	1	9911	3	N	127	177	1			32
							140	9									

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	12	1	4487	3	Y	-0-					-0-
01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	12	1	4847	3	Y	-0-					-0-
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	11	1	4455	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4131	-0-	-488	-0-	10	1	4121	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	3715	-0-	-785	-0-	10	1	3705	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	3482	-0-	-1168	-0-	10	1	3472	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

12	5053	X	4838	-0-	-215	-0-	600	1	4238	3	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4900	-0-	-153	-0-	600	1	4300	3	Y	-0-					-0-
02	4640	X	4322	-0-	-318	-0-	560	1	3762	3	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4766	-0-	-132	-0-	599	1	4167	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4591	-0-	-89	-0-	581	1	4010	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4689	-0-	-209	-0-	600	1	4089	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	8	1	3230	3	Y	-0-					-0-
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	9	1	3598	3	Y	-0-					-0-
02	3364	X	2832	-0-	-532	-0-	7	1	2825	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2591	-0-	-1005	-0-	6	1	2585	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2241	-0-	-1239	-0-	6	1	2235	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	2356	-0-	-1240	-0-	7	1	2349	3	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

12	4061	X	3857	-0-	-204	-0-	141	1	3716	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3877	-0-	-215	-0-	141	1	3736	2	N	-0-					-0-
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	155	1	4099	2	N	-0-					-0-
03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	178	1	4277	2	N	-0-					-0-
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	155	1	4088	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4363	-0-	-163	-0-	161	1	4202	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7975 - 8060

12	4836	X	3028	-0-	-1808	-0-	8	1	3020	3	N	-0-					-0-
01	4278	X	2778	-0-	-1500	-0-	7	1	2771	3	N	-0-					-0-
02	3683	X	2404	-0-	-1279	-0-	6	1	2398	3	N	-0-					-0-
03	3627	X	2410	-0-	-1217	-0-	6	1	2404	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	2153	-0-	-1027	-0-	6	1	2147	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2184	-0-	-854	-0-	6	1	2178	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	781	1	2268	3	Y	-0-					10
01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	800	1	2254	3	Y	-0-					10
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	777	1	2156	3	Y	-0-					10
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	778	1	2479	3	Y	-0-					10
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	443	1	2031	3	Y	-0-					10
*05	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	735	1	1846	3	Y	-0-					10

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4678	-0-	-127	-0-	12	1	4666	3	N	-0-					-0-
01	4805	X	4616	-0-	-189	-0-	12	1	4604	3	N	-0-					-0-
02	4495	X	4320	-0-	-175	-0-	10	1	4310	3	N	-0-					-0-
03	4712	X	4602	-0-	-110	-0-	11	1	4591	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	4460	-0-	-70	-0-	12	1	4448	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	4410	-0-	-271	-0-	12	1	4398	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	4	1	1638	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	4	1	1639	3	N	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	4	1	1484	3	N	-0-					-0-
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	4	1	1654	3	N	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	4	1	1568	3	N	-0-					-0-
*05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	4	1	1565	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	11	1	4282	3	Y	-0-					-0-
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	11	1	4128	3	Y	-0-					-0-
02	3886	X	3803	-0-	-83	-0-	9	1	3794	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	4012	-0-	-142	-0-	10	1	4002	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3947	-0-	-73	-0-	11	1	3936	3	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	11	1	3951	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	5	1	1946	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	5	1	1944	3	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1770	-0-	-86	-0-	4	1	1766	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	5	1	1839	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1618	-0-	-272	-0-	4	1	1614	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	5	1	1747	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	2	1	949	3	Y	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	2	1	922	3	Y	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	2	1	845	3	Y	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	2	1	924	3	Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	2	1	806	3	Y	-0-					-0-
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	3	1	972	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	5	1	1888	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	5	1	1852	3	N	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	4	1	1717	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	4	1	1773	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	5	1	1712	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	5	1	1741	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	5	1	2108	3	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	5	1	2045	3	Y	-0-					-0-
02	2001	N	1849	-0-	-152	-0-	4	1	1845	3	Y	-0-					-0-
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	5	1	2188	3	Y	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	6	1	2072	3	Y	-0-					-0-
*05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	6	1	2117	3	Y	-0-					-0-

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	5	1	638	2	Y	24	42	1			3
							1964	3	26	9							
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	5	1	648	2	Y	19	3	1			19
							1973	3	21	9							
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	4	1	597	2	Y	20	34	1			5
							1813	3	22	9							
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	5	1	635	2	Y	22	1	1			26
							1933	3	24	9							
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	6	1	673	2	Y	14	29	1			11
							2050	3	15	9							
*05	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	6	1	685	2	Y	16					27
							2073	3	18	9							

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	5	1	1940	3	Y	18					39
							20	9									
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	5	1	1904	3	Y	20					59
							22	9									
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	4	1	1771	3	Y	8	56	1			11
							9	9									
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	5	1	1909	3	Y	26	2	1			35
							29	9									
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	5	1	1804	3	Y	9	32	1			12
							10	9									
*05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	5	1	1804	3	Y	7					19
							8	9									

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	3	1	1921	3	Y	-0-					-0-
01	2790	X	1556	-0-	-1234	-0-	4	1	1552	3	Y	-0-					-0-
02	2610	X	2164	-0-	-446	-0-	5	1	2150	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2790	X	2282	-0-	-508	-0-	6	1	2276	3	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1736	-0-	-244	-0-	5	1	1731	3	Y	-0-					-0-
*05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	8	1	2706	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	10 129	1 9	3901	3	Y	117	117	1			-0-
01	4340	X	3875	-0-	-465	-0-	10 10	1 9	3855	3	Y	9	9	1			-0-
02	4060	X	3936	-0-	-124	-0-	9 76	1 9	3851	3	Y	69	69	1			-0-
03	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	10 3	1 9	4142	3	Y	3	3	1			-0-
04	4200	X	4013	-0-	-187	-0-	11	1	4002	3	Y	-0-					-0-
05	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	12	1	4139	3	Y	-0-					-0-

PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	350 25	1 9	2589	3	Y	23	1	1			51
01	3100	X	3017	-0-	-83	-0-	350 40	1 9	2627	3	Y	36	57	1			30
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	328 65	1 9	2679	3	Y	59	3	1			86
03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	351 44	1 9	2922	3	Y	40	76	1			50
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	340 34	1 9	2904	3	Y	31	69	1			12
05	3100	X	2819	-0-	-281	-0-	350 18	1 9	2451	3	Y	16	28	1			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14322	X	13639	-0-	-683	-0-	499	1	13140	2	N	-0-					-0-
01	14167	X	13448	-0-	-719	-0-	489	1	12959	2	N	-0-					-0-
02	13137	X	12405	-0-	-732	-0-	451	1	11954	2	N	-0-					-0-
03	13981	X	13126	-0-	-855	-0-	524	1	12602	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	12640	-0-	-770	-0-	461	1	12179	2	N	-0-					-0-
05	13640	X	12800	-0-	-840	-0-	472	1	12328	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	5994	-0-	-51	-0-	219	1	5775	2	N	-0-					-0-
01	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	224	1	5937	2	N	-0-					-0-
02	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	209	1	5552	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5953	-0-	-30	-0-	237	1	5716	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5803	-0-	-47	-0-	212	1	5591	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5792	-0-	-253	-0-	214	1	5578	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7150 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	258	1	6788	2	N	-0-					-0-
01	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	269	1	7117	2	N	-0-					-0-
02	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	242	1	6424	2	N	-0-					-0-
03	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	276	1	6642	2	N	-0-					-0-
04	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	241	1	6367	2	N	-0-					-0-
*05	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	246	1	6428	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	629	-0-	-487	-0-	2	1	627	3	N	-0-					-0-
01	744	N	614	-0-	-130	-0-	2	1	612	3	N	-0-					-0-
02	609	N	544	-0-	-65	-0-	1	1	543	3	N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	3	1	1109	3	N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	3	1	1036	3	N	-0-					-0-
*05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	2	1	738	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3343	-0-	-67	-0-	8	1	3335	3	N	-0-					-0-
01	3410	X	3308	-0-	-102	-0-	8	1	3300	3	N	-0-					-0-
02	3190	X	3067	-0-	-123	-0-	7	1	3060	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	3204	-0-	-206	-0-	8	1	3196	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	3036	-0-	-264	-0-	8	1	3028	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	9	1	3052	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3283	-0-	-530	-0-	120	1	3163	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3338	-0-	-258	-0-	121	1	3217	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	3040	-0-	-295	-0-	110	1	2930	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2972	-0-	-500	-0-	59	1	2913	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	143	1	3787	2	N	-0-					-0-
*05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	143	1	3731	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	7	1	2578	3	Y	31	85	1			15
							34	9									
01	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	6	1	2183	3	Y	24	7	1			32
							26	9									
02	1972	N	1870	-0-	-102	-0-	4	1	1845	3	Y	19	45	1			6
							21	9									
03	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	5	1	2094	3	Y	27	2	1			31
							30	9									
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	5	1	1987	3	Y	13	30	1			14
							14	9									
*05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	6	1	2052	3	Y	23					37
							25	9									

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	411	1	10818	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	11106	-0-	-488	-0-	404	1	10702	2	N	-0-					-0-
02	10846	X	10282	-0-	-564	-0-	373	1	9909	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	10896	-0-	-698	-0-	435	1	10461	2	N	-0-					-0-
04	11010	X	10535	-0-	-475	-0-	384	1	10151	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10774	-0-	-448	-0-	397	1	10377	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	180	1	4737	2	N	-0-					-0-
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	174	1	4607	2	N	-0-					-0-
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	162	1	4309	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4583	-0-	-346	-0-	183	1	4400	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3918	-0-	-852	-0-	143	1	3775	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4423	-0-	-506	-0-	163	1	4260	2	N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5953	-0-	-123	-0-	218	1	5735	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5927	-0-	-149	-0-	216	1	5711	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5502	-0-	-182	-0-	200	1	5302	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5656	-0-	-420	-0-	226	1	5430	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5506	-0-	-344	-0-	201	1	5305	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5593	-0-	-359	-0-	206	1	5387	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	5358	-0-	-191	-0-	14	1	5344	3	N	-0-					-0-
01	5549	X	5296	-0-	-253	-0-	13	1	5283	3	N	-0-					-0-
02	5046	X	4973	-0-	-73	-0-	12	1	4961	3	N	-0-					-0-
03	5363	X	5235	-0-	-128	-0-	13	1	5222	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	5027	-0-	-163	-0-	13	1	5014	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	5179	-0-	-184	-0-	14	1	5165	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	297	1	7828	2	N	-0-					-0-
01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	282	1	7484	2	N	-0-					-0-
02	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	268	1	7105	2	N	-0-					-0-
03	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	303	1	7300	2	N	-0-					-0-
04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	268	1	7076	2	N	-0-					-0-
*05	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	289	1	7539	2	N	-0-					-0-

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	357	1	4734	3	N	-0-					-0-
01	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	357	1	4731	3	N	-0-					-0-
02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	334	1	4666	3	N	-0-					-0-
03	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	357	1	4753	3	N	-0-					-0-
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	345	1	4242	3	N	-0-					-0-
*05	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	358	1	4666	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14973	X	14650	-0-	-323	-0-	37 20	1 9	14593	3	Y	18					18
01	14942	X	14406	-0-	-536	-0-	36 2	1 9	14368	3	Y	2					20
02	13949	X	13557	-0-	-392	-0-	33 19	1 9	13505	3	Y	17					37
03	14694	X	14414	-0-	-280	-0-	36 40	1 9	14338	3	Y	36	73	1			-0-
04	14220	X	13670	-0-	-550	-0-	36 1	1 9	13633	3	Y	1	1	1			-0-
05	14663	X	13816	-0-	-847	-0-	38	1	13778	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	6243	-0-	-143	-0-	16	1	6227	3	N	-0-					-0-
01	6355	X	6319	-0-	-36	-0-	16	1	6303	3	N	-0-					-0-
02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	16	1	6448	3	N	-0-					-0-
03	6386	X	6159	-0-	-227	-0-	15	1	6144	3	N	-0-					-0-
04	6180	X	6019	-0-	-161	-0-	16	1	6003	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	5946	-0-	-967	-0-	17	1	5929	3	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	159	1	4177	2	N	-0-					-0-
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	157	1	4166	2	N	-0-					-0-
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	153	1	4059	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4309	-0-	-31	-0-	172	1	4137	2	N	-0-					-0-
04	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	154	1	4068	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4287	-0-	-208	-0-	158	1	4129	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13485	X	12884	-0-	-601	-0-	471	1	12413	2	N	-0-					-0-
01	13330	X	12811	-0-	-519	-0-	466	1	12345	2	N	-0-					-0-
02	12325	X	11870	-0-	-455	-0-	431	1	11439	2	N	-0-					-0-
03	13113	X	12499	-0-	-614	-0-	499	1	12000	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	12124	-0-	-446	-0-	442	1	11682	2	N	-0-					-0-
05	12896	X	12351	-0-	-545	-0-	455	1	11896	2	N	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	2	1	714	3	Y	15	32	1			1
							17	9									
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	3	1	982	3	Y	8	3	1			6
							9	9									
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	2	1	989	3	Y	12					18
							13	9									
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	3	1	1013	3	Y	20					38
							22	9									
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	2	1	880	3	Y	10	42	1			6
							11	9									
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	2	1	779	3	Y	8					14
							9	9									

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	9716	-0-	-452	-0-	355	1	9361	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	10029	-0-	-139	-0-	365	1	9664	2	N	-0-					-0-
02	9512	X	9424	-0-	-88	-0-	342	1	9082	2	N	-0-					-0-
03	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	402	1	9670	2	N	-0-					-0-
04	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	356	1	9416	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9768	-0-	-307	-0-	360	1	9408	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

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

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	2	1	730	3	Y	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	2	1	738	3	Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	115	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	21	1	961	3	Y	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	2	1	820	3	Y	-0-					-0-
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	2	1	872	3	Y	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	4	1	1465	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	4	1	1470	3	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1346	-0-	-46	-0-	3	1	1343	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	4	1	1409	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1318	-0-	-122	-0-	4	1	1314	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	4	1	1299	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	15	1	5869	3	Y	-0-					-0-
01	6200	X	5910	-0-	-290	-0-	15	1	5895	3	Y	-0-					-0-
02	5771	X	5464	-0-	-307	-0-	13	1	5451	3	Y	-0-					-0-
03	6169	X	5777	-0-	-392	-0-	14	1	5763	3	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5536	-0-	-284	-0-	15	1	5521	3	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5638	-0-	-283	-0-	16	1	5622	3	Y	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	8 24	1 9	3312	3	Y	22					36
01	3534	X	3238	-0-	-296	-0-	8 13	1 9	3217	3	Y	12	36	1			12
02	3248	X	3014	-0-	-234	-0-	7 21	1 9	2986	3	Y	19	24	1			7
03	3441	X	3160	-0-	-281	-0-	8 7	1 9	3145	3	Y	6	1	1			12
04	3300	X	2519	-0-	-781	-0-	7 6	1 9	2506	3	Y	5					17
05	3348	X	1692	-0-	-1656	-0-	5 1	1 9	1686	3	Y	1					18

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7620 - 10750

12	22063	X	22063	-0-	-0-	-0-	807	1	21256	2	N	-0-					-0-
01	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-	788	1	20891	2	N	-0-					-0-
02	20019	X	20019	-0-	-0-	-0-	727	1	19292	2	N	-0-					-0-
03	21248	X	21248	-0-	-0-	-0-	848	1	20400	2	N	-0-					-0-
04	20349	X	20349	-0-	-0-	-0-	742	1	19607	2	N	-0-					-0-
*05	20622	X	20622	-0-	-0-	-0-	760	1	19862	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

12	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	20	1	7730	3	N	-0-					-0-
01	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	19	1	7636	3	N	-0-					-0-
02	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	17	1	7100	3	N	-0-					-0-
03	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	19	1	7494	3	N	-0-					-0-
04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	19	1	7019	3	N	-0-					-0-
*05	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	19	1	6970	3	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	222	1	4206	2	N	-0-					-0-
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	191	1	4129	2	N	-0-					-0-
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	205	1	3986	2	N	-0-					-0-
03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	230	1	4225	2	N	-0-					-0-
04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	218	1	4034	2	N	-0-					-0-
*05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	214	1	4024	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

12	2821	X	2396	-0-	-425	-0-	6	1	2390	3	N	-0-					-0-
01	2821	X	2488	-0-	-333	-0-	6	1	2482	3	N	-0-					-0-
02	2465	N	2109	-0-	-356	-0-	5	1	2104	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2165	-0-	-222	-0-	5	1	2160	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2056	-0-	-344	-0-	6	1	2050	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	2043	-0-	-220	-0-	6	1	2037	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	2080	-0-	-90	-0-	104	1	1976	2	N	-0-					-0-
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	127	1	2752	2	N	-0-					-0-
02	2030	X	1593	-0-	-437	-0-	78	1	1515	2	N	-0-					-0-
*03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	141	1	2588	2	N	-0-					-0-
04	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	117	1	2151	2	N	-0-					-0-
*05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	147	1	2759	2	N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	9622	-0-	-143	-0-	352	1	9270	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	9590	-0-	-113	-0-	349	1	9241	2	N	-0-					-0-
02	9077	X	8911	-0-	-166	-0-	324	1	8587	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	9395	-0-	-215	-0-	375	1	9020	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8656	-0-	-644	-0-	316	1	8340	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	9205	-0-	-405	-0-	339	1	8866	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	585	1	15421	2	N	-0-					-0-
01	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	563	1	14929	2	N	-0-					-0-
02	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	525	1	13921	2	N	-0-					-0-
03	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	604	1	14534	2	N	-0-					-0-
04	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	502	1	13263	2	N	-0-					-0-
*05	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	539	1	14074	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3922	-0-	822	822	472	1	3450	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3957	-0-	857	1679	473	1	3484	2	N	-0-					-0-
02	5377	X	3698	-0-	-1679	-0-	442	1	3256	2	N	-0-					-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	464	1	3482	2	N	-0-					-0-
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	454	1	3283	2	N	-0-					-0-
*05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	447	1	2757	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	310	1	3654	2	N	-0-					-0-
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	147	1	3904	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	3435	-0-	-567	-0-	125	1	3310	2	N	-0-					-0-
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	174	1	4191	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3529	-0-	-611	-0-	129	1	3400	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	2754	-0-	-1307	-0-	102	1	2652	2	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	10	1	3806	3	Y	-0-					-0-
01	4247	X	3477	-0-	-770	-0-	9	1	3468	3	Y	-0-					-0-
02	3944	X	3062	-0-	-882	-0-	7	1	3055	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3227	-0-	-834	-0-	8	1	3219	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3238	-0-	-542	-0-	9	1	3229	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	2784	-0-	-1029	-0-	8	1	2741	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	7	1	2611	3	N	-0-					-0-
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	6	1	2278	3	N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	5	1	2114	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	2161	-0-	-133	-0-	5	1	2156	3	N	-0-					-0-
*04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	5	1	2039	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	2092	-0-	-171	-0-	6	1	2086	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4734	-0-	-102	-0-	12	1	4722	3	N	-0-					-0-
01	4681	X	4665	-0-	-16	-0-	12	1	4653	3	N	-0-					-0-
02	4466	X	4438	-0-	-28	-0-	11	1	4427	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	12	1	4762	3	N	-0-					-0-
04	4620	X	4609	-0-	-11	-0-	12	1	4597	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	4734	-0-	-9	-0-	13	1	4721	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	19 26	1 9	7682	3	Y	24	24	1			-0-
01	9610	X	7492	-0-	-2118	-0-	19 2	1 9	7471	3	Y	2	2	1			-0-
02	8990	X	6691	-0-	-2299	-0-	16	1	6675	3	Y	-0-					-0-
03	9486	X	7456	-0-	-2030	-0-	18	1	7438	3	Y	-0-					-0-
04	7470	X	6965	-0-	-505	-0-	19	1	6946	3	Y	-0-					-0-
05	7719	X	7295	-0-	-424	-0-	20	1	7275	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	7875	-0-	-216	-0-	288	1	7587	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7687	-0-	-404	-0-	280	1	7407	2	N	-0-					-0-
02	7569	X	6947	-0-	-622	-0-	252	1	6695	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7326	-0-	-610	-0-	292	1	7034	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7032	-0-	-648	-0-	256	1	6776	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	7133	-0-	-741	-0-	263	1	6870	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5320	-0-	-260	-0-	194	1	5126	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5234	-0-	-284	-0-	190	1	5044	2	N	-0-					-0-
02	5162	X	4896	-0-	-266	-0-	178	1	4718	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5293	-0-	-194	-0-	211	1	5082	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	5114	-0-	-76	-0-	187	1	4927	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5248	-0-	-84	-0-	194	1	5054	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5725	-0-	-134	-0-	209	1	5516	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5718	-0-	-110	-0-	208	1	5510	2	N	-0-					-0-
02	5452	X	5263	-0-	-189	-0-	191	1	5072	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5654	-0-	-112	-0-	226	1	5428	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5473	-0-	-107	-0-	200	1	5273	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5636	-0-	-99	-0-	208	1	5428	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2703	-0-	-428	-0-	7	1	2696	3	N	-0-					-0-
01	3007	X	2621	-0-	-386	-0-	7	1	2614	3	N	-0-					-0-
02	2784	X	2389	-0-	-395	-0-	6	1	2383	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	2510	-0-	-342	-0-	6	1	2504	3	N	-0-					-0-
04	2670	X	2365	-0-	-305	-0-	6	1	2359	3	N	-0-					-0-
05	2697	X	2386	-0-	-311	-0-	7	1	2379	3	N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	6517	-0-	-272	-0-	790	1	5727	3	N	-0-					-0-
01	6665	X	6235	-0-	-430	-0-	789	1	5446	3	N	-0-					-0-
02	6148	X	6095	-0-	-53	-0-	738	1	5357	3	N	-0-					-0-
03	6572	X	6432	-0-	-140	-0-	789	1	5643	3	N	-0-					-0-
04	6360	X	5887	-0-	-473	-0-	764	1	5123	3	N	-0-					-0-
05	6510	X	6327	-0-	-183	-0-	790	1	5537	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	16 12	1 9	6349	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
01	6975	X	6628	-0-	-347	-0-	17 23	1 9	6588	3	Y	21	21	0			-0-
02	6525	X	6234	-0-	-291	-0-	15 21	1 9	6198	3	Y	19	19	0			-0-
03	6975	X	6046	-0-	-929	-0-	15 21	1 9	6010	3	Y	19	19	0			-0-
04	6600	X	5168	-0-	-1432	-0-	14 18	1 9	5136	3	Y	16	16	0			-0-
05	6665	X	5826	-0-	-839	-0-	16 47	1 9	5763	3	Y	43	43	0			-0-

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	9	1	3708	3	Y	-0-					1
01	3751	X	3654	-0-	-97	-0-	9	1	3645	3	Y	-0-					1
02	3509	X	3389	-0-	-120	-0-	8	1	3381	3	Y	-0-					1
03	3751	X	3616	-0-	-135	-0-	9	1	3607	3	Y	-0-					1
04	3600	X	3565	-0-	-35	-0-	10	1	3555	3	Y	-0-					1
05	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	10	1	3690	3	Y	-0-					1

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	905 7	1 9	2549	3	Y	6	39	1			7
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	905 3	1 9	2493	3	Y	3	3	1			7
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	847	1	2282	3	Y	-0-					7
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	905 28	1 9	2376	3	Y	25					32
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	876 4	1 9	2288	3	Y	4	36	1			-0-
*05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	905	1	2306	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	2	1	929	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	821	-0-	-140	-0-	2	1	819	3	Y	-0-					-0-
02	870	N	789	-0-	-81	-0-	2	1	787	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	2	1	912	3	Y	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	2	1	905	3	Y	-0-					-0-
*05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	3	1	909	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	7	1	2704	3	Y	-0-			-0-
01	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	7	1	2900	3	Y	-0-			-0-
02	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	7	1	2736	3	Y	-0-			-0-
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	7	1	2889	3	Y	-0-			-0-
04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	8	1	2887	3	Y	-0-			-0-
*05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	8	1	2719	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	4	1	1449	3	Y	-0-			-0-
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	4	1	1413	3	Y	-0-			-0-
02	1305	N	1298	-0-	-7	-0-	3	1	1295	3	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	3	1	1377	3	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	4	1	1337	3	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	4	1	1349	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	4	1	1616	3	Y	-0-			-0-
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	4	1	1654	3	Y	-0-			-0-
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	5	1	1981	3	Y	-0-			-0-
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	5	1	1933	3	Y	-0-			-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	5	1	1760	3	Y	-0-			-0-
05	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	5	1	1627	3	Y	-0-			-0-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890

12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	11	1	4489	3	N	-0-			-0-
01	4464	X	4379	-0-	-85	-0-	11	1	4368	3	N	-0-			-0-
02	4147	X	4101	-0-	-46	-0-	10	1	4091	3	N	-0-			-0-
03	4495	X	4277	-0-	-218	-0-	11	1	4266	3	N	-0-			-0-
04	4350	X	4030	-0-	-320	-0-	11	1	4019	3	N	-0-			-0-
05	4495	X	4140	-0-	-355	-0-	12	1	4128	3	N	-0-			-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350

12	8184	X	7458	-0-	-726	-0-	19	1	7439	3	N	-0-			-0-
01	8184	X	7840	-0-	-344	-0-	20	1	7820	3	N	-0-			-0-
02	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	19	1	7960	3	N	-0-			-0-
03	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	20	1	8248	3	N	-0-			-0-
04	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	21	1	7887	3	N	-0-			-0-
05	8525	X	8116	-0-	-409	-0-	23	1	8093	3	N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

12	SWR 10		11316	-0-	11316	253006	29	1	11287	3	N	-0-			-0-
01	SWR 10		11036	-0-	11036	264042	28	1	11008	3	N	-0-			-0-
02	SWR 10		10467	-0-	10467	274509	25	1	10442	3	N	-0-			-0-
03	SWR 10		10596	-0-	10596	285105	26	1	10570	3	N	-0-			-0-
04	SWR 10		10515	-0-	10515	295620	28	1	10487	3	N	-0-			-0-
05	SWR 10		10763	-0-	10763	306383	30	1	10733	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

12	4867	X	4081	-0-	-786	-0-	149	1	3932	2	N	-0-			-0-
01	4092	X	3841	-0-	-251	-0-	140	1	3701	2	N	-0-			-0-
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	139	1	3693	2	N	-0-			-0-
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	170	1	4101	2	N	-0-			-0-
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	146	1	3862	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	4030	-0-	-62	-0-	149	1	3881	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

12	7781	X	7528	-0-	-253	-0-	275	1	7253	2	N	-0-			-0-
01	7781	X	7453	-0-	-328	-0-	271	1	7182	2	N	-0-			-0-
02	7279	X	6933	-0-	-346	-0-	252	1	6681	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	7340	-0-	-379	-0-	293	1	7047	2	N	-0-			-0-
04	7380	X	7075	-0-	-305	-0-	258	1	6817	2	N	-0-			-0-
05	7533	X	7247	-0-	-286	-0-	267	1	6980	2	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7000 - 9344

12	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	579	1	15263	2	N	-0-			-0-
01	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	572	1	15167	2	N	-0-			-0-
02	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	526	1	13955	2	N	-0-			-0-
03	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	609	1	14658	2	N	-0-			-0-
04	14594	X	14594	-0-	-0-	-0-	532	1	14062	2	N	-0-			-0-
*05	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	547	1	14277	2	N	-0-			-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

12	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	16	1	6398	3	N	-0-			-0-
01	6355	X	6296	-0-	-59	-0-	16	1	6280	3	N	-0-			-0-
02	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	14	1	5930	3	N	-0-			-0-
03	6417	X	6288	-0-	-129	-0-	16	1	6272	3	N	-0-			-0-
04	6210	X	5965	-0-	-245	-0-	16	1	5949	3	N	-0-			-0-
05	6417	X	6106	-0-	-311	-0-	17	1	6089	3	N	-0-			-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

12	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	31	1	12118	3	Y	-0-			-0-
01	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	31	1	12221	3	Y	-0-			-0-
02	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	27	1	11349	3	Y	-0-			-0-
03	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	30	1	11995	3	Y	-0-			-0-
04	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	30	1	11270	3	Y	-0-			-0-
*05	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	32	1	11611	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

12	8153	X	7623	-0-	-530	-0-	19	1	7604	3	N	-0-			-0-
01	8153	X	7402	-0-	-751	-0-	19	1	7383	3	N	-0-			-0-
02	7627	X	7257	-0-	-370	-0-	17	1	7240	3	N	-0-			-0-
03	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	20	1	7939	3	N	-0-			-0-
04	7380	X	7241	-0-	-139	-0-	19	1	7222	3	N	-0-			-0-
05	7750	X	7472	-0-	-278	-0-	21	1	7451	3	N	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	4	1	1556	3	N	-0-			-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	4	1	1501	3	N	-0-			-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	4	1	1491	3	N	-0-			-0-
03	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	4	1	1528	3	N	-0-			-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	4	1	1472	3	N	-0-			-0-
05	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	4	1	1467	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	11	1	4213	3	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3966	-0-	-188	-0-	10	1	3956	3	Y	-0-					-0-
02	4002	X	3767	-0-	-235	-0-	9	1	3758	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4156	-0-	-122	-0-	10	1	4146	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3832	-0-	-308	-0-	10	1	3822	3	Y	-0-					-0-
*05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	12	1	4367	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3765	-0-	-854	-0-	10	1	3755	3	N	-0-					-0-
01	4433	X	3945	-0-	-488	-0-	10	1	3935	3	N	-0-					-0-
02	4147	X	3679	-0-	-468	-0-	9	1	3670	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	3328	-0-	-826	-0-	8	1	3320	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3198	-0-	-672	-0-	9	1	3189	3	N	-0-					-0-
05	3937	X	2902	-0-	-1035	-0-	8	1	2894	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7515 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	14	1	5615	3	Y	-0-					-0-
01	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	15	1	5706	3	Y	-0-					-0-
02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	13	1	5468	3	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5166	-0-	-228	-0-	13	1	5153	3	Y	-0-					-0-
04	5220	X	4965	-0-	-255	-0-	13	1	4952	3	Y	-0-					-0-
*05	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	16	1	5682	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7600 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22409	X	22409	-0-	-0-	-0-	820	1	21589	2	N	-0-					-0-
01	21476	X	21476	-0-	-0-	-0-	781	1	20695	2	N	-0-					-0-
02	19832	X	19832	-0-	-0-	-0-	720	1	19112	2	N	-0-					-0-
03	21003	X	21003	-0-	-0-	-0-	838	1	20165	2	N	-0-					-0-
04	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	715	1	18901	2	N	-0-					-0-
*05	20236	X	20236	-0-	-0-	-0-	746	1	19490	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	5103	-0-	-415	-0-	13 8	1 9	5082	3	Y	7					12
01	5518	X	4117	-0-	-1401	-0-	10 12	1 9	4095	3	Y	11					23
02	4959	X	4471	-0-	-488	-0-	11 22	1 9	4438	3	Y	20					43
03	5301	X	5208	-0-	-93	-0-	13 1	1 9	5194	3	Y	1	38	1			6
04	5130	X	4830	-0-	-300	-0-	13 8	1 9	4809	3	Y	7					13
05	5115	X	4854	-0-	-261	-0-	13 2	1 9	4839	3	Y	2					15

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5600	-0-	-104	-0-	14	1	5586	3	N	-0-					-0-
01	5704	X	5487	-0-	-217	-0-	14	1	5473	3	N	-0-					-0-
02	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	14	1	5615	3	N	-0-					-0-
03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	15	1	5933	3	N	-0-					-0-
04	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	15	1	5581	3	N	-0-					-0-
05	5952	X	5717	-0-	-235	-0-	16	1	5701	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	1401	1	4179	3	N	-0-					-0-
01	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	1404	1	4676	3	N	-0-					-0-
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	1309	1	4282	3	N	-0-					-0-
03	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	1403	1	4493	3	N	-0-					-0-
04	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	1356	1	4506	3	N	-0-					-0-
*05	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	1400	1	4329	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1959	-0-	-87	-0-	72	1	1887	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1881	-0-	-134	-0-	68	1	1813	2	N	-0-					-0-
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	64	1	1708	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	74	1	1787	2	N	-0-					-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	67	1	1770	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	66	1	1735	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3920	-0-	-234	-0-	143	1	3777	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3797	-0-	-357	-0-	138	1	3659	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3624	-0-	-262	-0-	132	1	3492	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3992	-0-	-162	-0-	159	1	3833	2	N	-0-					-0-
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	140	1	3705	2	N	-0-					-0-
*05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	145	1	3781	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	6207	-0-	-24	-0-	16	1	6135	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
01	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	16	1	6356	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	13	1	5539	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
03	6200	X	5996	-0-	-204	-0-	15	1	5978	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	6150	X	5771	-0-	-379	-0-	15	1	5756	3	Y	-0-					-0-
05	6355	X	5957	-0-	-398	-0-	17	1	5940	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4984	-0-	-410	-0-	182	1	4802	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	5026	-0-	-275	-0-	183	1	4843	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4188	-0-	-771	-0-	152	1	4036	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	3985	-0-	-1006	-0-	159	1	3826	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4157	-0-	-703	-0-	152	1	4005	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4512	-0-	-510	-0-	166	1	4346	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	11	1	4151	3	N	-0-			-0-
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	10	1	4114	3	N	-0-			-0-
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	9	1	3907	3	N	-0-			-0-
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	12	1	4755	3	N	-0-			-0-
04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	13	1	4848	3	N	-0-			-0-
*05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	14	1	4999	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

12	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	905	1	4511	3	N	-0-			-0-
01	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	909	1	4091	3	N	-0-			-0-
02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	850	1	3675	3	N	-0-			-0-
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	907	1	3132	3	N	-0-			-0-
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	880	1	3607	3	N	-0-			-0-
*05	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	427	1	4982	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	5	1	2140	3	Y	-0-			-0-
01	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	5	1	2118	3	Y	-0-			-0-
02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-			-0-
03	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	175	1	1618	3	Y	-0-			-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	4	1	1444	3	Y	-0-			-0-
*05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	4	1	1492	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

12	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	107	1	2813	2	N	-0-			-0-
01	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	105	1	2792	2	N	-0-			-0-
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	97	1	2570	2	N	-0-			-0-
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	114	1	2732	2	N	-0-			-0-
04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	98	1	2582	2	N	-0-			-0-
*05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	100	1	2622	2	N	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	4	1	1537	3	Y	-0-			-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	4	1	1544	3	Y	-0-			-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	4	1	1518	3	Y	-0-			-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	4	1	1607	3	Y	-0-			-0-
04	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	4	1	1417	3	Y	-0-			-0-
05	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	4	1	1429	3	Y	-0-			-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 11030

12	5952	X	5828	-0-	-124	-0-	15	1	5813	3	N	-0-			-0-
01	5921	X	5805	-0-	-116	-0-	15	1	5790	3	N	-0-			-0-
02	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	14	1	5954	3	N	-0-			-0-
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	15	1	5844	3	N	-0-			-0-
04	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	15	1	5657	3	N	-0-			-0-
05	6386	X	5901	-0-	-485	-0-	16	1	5885	3	N	-0-			-0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	9	1	3557	3	N	-0-			-0-
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	9	1	3591	3	N	-0-			-0-
02	3480	X	3225	-0-	-255	-0-	8	1	3217	3	N	-0-			-0-
03	3720	X	3485	-0-	-235	-0-	9	1	3476	3	N	-0-			-0-
04	3600	X	3576	-0-	-24	-0-	10	1	3566	3	N	-0-			-0-
*05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	10	1	3711	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	5846	-0-	-416	-0-	15	1	5831	3	N	-0-					-0-
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	15	1	5821	3	N	-0-					-0-
02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	13	1	5481	3	N	-0-					-0-
03	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	15	1	5950	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	5636	-0-	-34	-0-	15	1	5621	3	N	-0-					-0-
05	5859	X	5788	-0-	-71	-0-	16	1	5772	3	N	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3139	-0-	-581	-0-	8	1	3131	3	N	-0-					-0-
01	3379	X	3117	-0-	-262	-0-	8	1	3109	3	N	-0-					-0-
02	3161	X	2966	-0-	-195	-0-	7	1	2959	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	2995	-0-	-229	-0-	7	1	2988	3	N	-0-					-0-
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	8	1	3071	3	N	-0-					-0-
05	3162	X	3028	-0-	-134	-0-	8	1	3020	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	6621	-0-	-106	-0-	242	1	6379	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6567	-0-	-191	-0-	239	1	6328	2	N	-0-					-0-
02	6322	X	5862	-0-	-460	-0-	213	1	5649	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6324	-0-	-434	-0-	252	1	6072	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	6246	-0-	-234	-0-	228	1	6018	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6237	-0-	-397	-0-	230	1	6007	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	4	1	1497	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	4	1	1494	3	Y	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	4	1	1465	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	4	1	1475	3	Y	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	4	1	1510	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	4	1	1518	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	3	1	1033	3	Y	-0-					3
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	3	1	1057	3	Y	2					5
							2	9									
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	2	1	949	3	Y	-0-					5
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	2	1	977	3	Y	-0-					5
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	2	1	843	3	Y	1					6
							1	9									
05	930	N	838	-0-	-92	-0-	2	1	832	3	Y	4					10
							4	9									

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	8552	-0-	-593	-0-	313	1	8239	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	8363	-0-	-782	-0-	304	1	8059	2	N	-0-					-0-
02	8584	X	8276	-0-	-308	-0-	301	1	7975	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8809	-0-	-367	-0-	351	1	8458	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	8374	-0-	-506	-0-	305	1	8069	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8766	-0-	-69	-0-	323	1	8443	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7440 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	49	1	19329	3	N	-0-			-0-
01	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	46	1	18031	3	N	-0-			-0-
02	17302	X	17302	-0-	-0-	-0-	42	1	17260	3	N	-0-			-0-
03	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	45	1	18033	3	N	-0-			-0-
04	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	46	1	17283	3	N	-0-			-0-
*05	17605	X	17605	-0-	-0-	-0-	49	1	17556	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	7015	-0-	-239	-0-	18	1	6997	3	N	-0-			1
01	7254	X	6956	-0-	-298	-0-	18	1	6938	3	N	-0-			1
02	6786	X	6626	-0-	-160	-0-	16	1	6610	3	N	-0-			1
03	7006	X	6564	-0-	-442	-0-	16	1	6548	3	N	-0-			1
04	6780	X	6343	-0-	-437	-0-	17	1	6326	3	N	-0-			1
05	7068	X	6637	-0-	-431	-0-	18	1	6619	3	N	-0-			1

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	7	1	2554	3	Y	14			69
							15	9							
01	2325	N	2202	-0-	-123	-0-	6	1	2181	3	Y	14			83
							15	9							
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	5	1	2203	3	Y	27			110
							30	9							
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	6	1	2410	3	Y	20			130
							22	9							
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	6	1	2321	3	Y	18			148
							20	9							
*05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	7	1	2556	3	Y	24			172
							26	9							

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	5	1	2032	3	Y	-0-			1
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	5	1	2041	3	Y	-0-			1
02	1885	N	1754	-0-	-131	-0-	4	1	1750	3	Y	-0-			1
03	2015	N	1692	-0-	-323	-0-	4	1	1688	3	Y	-0-			1
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	6	1	2067	3	Y	-0-			1
*05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	6	1	2073	3	Y	-0-			1

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	10731	-0-	-1421	-0-	1223	1	9508	2	N	-0-			-0-
01	12152	X	10763	-0-	-1389	-0-	1228	1	9535	2	N	-0-			-0-
02	10556	X	9693	-0-	-863	-0-	1121	1	8572	2	N	-0-			-0-
03	11284	X	10660	-0-	-624	-0-	425	1	10235	2	N	-0-			-0-
04	10410	X	10314	-0-	-96	-0-	954	1	9360	2	N	-0-			-0-
05	10757	X	9747	-0-	-1010	-0-	890	1	8857	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	719	1	2502	3	Y	4	58	1			-0-
							4	9									
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	719	1	2248	3	Y	23	5	1			18
							25	9									
02	2639	X	1996	-0-	-643	-0-	670	1	1314	3	Y	11	29	1			-0-
							12	9									
03	2821	X	1752	-0-	-1069	-0-	716	1	1035	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2730	X	1841	-0-	-889	-0-	693	1	1128	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	2821	X	1843	-0-	-978	-0-	716	1	1127	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	7773	-0-	-225	-0-	284	1	7489	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7691	-0-	-245	-0-	280	1	7411	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	7053	-0-	-371	-0-	256	1	6797	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7503	-0-	-433	-0-	299	1	7204	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	7258	-0-	-332	-0-	265	1	6993	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	7408	-0-	-373	-0-	273	1	7135	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	218	1	5743	2	N	-0-					-0-
01	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	217	1	5748	2	N	-0-					-0-
02	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	206	1	5468	2	N	-0-					-0-
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	241	1	5800	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5393	-0-	-397	-0-	197	1	5196	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5359	-0-	-717	-0-	198	1	5161	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	9821	-0-	-409	-0-	359	1	9462	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	9739	-0-	-770	-0-	354	1	9385	2	N	-0-					-0-
02	9831	X	8532	-0-	-1299	-0-	310	1	8222	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	9682	-0-	-827	-0-	386	1	9296	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9354	-0-	-156	-0-	341	1	9013	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	9172	-0-	-655	-0-	338	1	8834	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2851	-0-	-280	-0-	7	1	2844	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2912	-0-	-219	-0-	7	1	2905	3	Y	-0-					-0-
02	2929	X	2751	-0-	-178	-0-	7	1	2744	3	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2947	-0-	-29	-0-	7	1	2940	3	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	8	1	2842	3	Y	-0-					-0-
*05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	8	1	2985	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	12	1	4708	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
01	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	12	1	4773	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	4350	X	4254	-0-	-96	-0-	10	1	4244	3	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4448	-0-	-202	-0-	11	1	4437	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	3951	-0-	-549	-0-	11	1	3940	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4223	-0-	-427	-0-	12	1	4211	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	386	1	10180	2	N	-0-					-0-
01	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	380	1	10076	2	N	-0-					-0-
02	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	353	1	9367	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	404	1	9733	2	N	-0-					-0-
04	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	328	1	8683	2	N	-0-					-0-
*05	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	387	1	10118	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	180	1	4752	2	N	-0-					-0-
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	178	1	4726	2	N	-0-					-0-
02	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	165	1	4380	2	N	-0-					-0-
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	191	1	4595	2	N	-0-					-0-
04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	168	1	4446	2	N	-0-					-0-
*05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	184	1	4798	2	N	-0-					-0-

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	8	1	3215	3	Y	5	70	1			-0-
							6	9									
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	9	1	3369	3	Y	40	6	1			34
							44	9									
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	8	1	3126	3	Y	8	42	1			-0-
							9	9									
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	8	1	3348	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3210	X	3177	-0-	-33	-0-	8	1	3123	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
05	3317	X	3263	-0-	-54	-0-	9	1	3254	3	Y	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	160	1	4201	2	N	-0-					-0-
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	161	1	4254	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3329	-0-	-325	-0-	121	1	3208	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3723	-0-	-648	-0-	149	1	3574	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4023	-0-	-237	-0-	147	1	3876	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3989	-0-	-413	-0-	147	1	3842	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16736	X	6797	-0-	-9939	-0-	388	1	6409	3	N	-0-					-0-
01	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	389	1	6533	3	N	-0-					-0-
02	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	362	1	5739	3	N	-0-					-0-
03	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	386	1	5581	3	N	-0-					-0-
04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	372	1	4410	3	N	-0-					-0-
*05	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	387	1	5490	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	3	1	1245	3	Y	-0-					-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	3	1	1300	3	Y	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	3	1	1286	3	Y	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	4	1	1725	3	Y	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	4	1	1528	3	Y	-0-					-0-
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	4	1	1381	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

12	4836	X	4775	-0-	-61	-0-	12	1	4763	3	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4789	-0-	-47	-0-	12	1	4777	3	Y	-0-					-0-
02	4524	X	4386	-0-	-138	-0-	11	1	4375	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4764	-0-	-72	-0-	12	1	4752	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4569	-0-	-111	-0-	12	1	4557	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4650	-0-	-124	-0-	13	1	4637	3	Y	-0-					-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

12	5208	X	5129	-0-	-79	-0-	17	1	5112	3	Y	-0-					-0-
01	5270	X	5048	-0-	-222	-0-	17	1	5031	3	Y	-0-					-0-
02	4930	X	4678	-0-	-252	-0-	15	1	4663	3	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4953	-0-	-317	-0-	16	1	4937	3	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4746	-0-	-264	-0-	17	1	4729	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4842	-0-	-273	-0-	18	1	4824	3	Y	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

12	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	4	1	2238	3	Y	-0-					-0-
01	2542	X	2428	-0-	-114	-0-	4	1	2424	3	Y	-0-					-0-
02	2581	X	2052	-0-	-529	-0-	5	1	2047	3	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2604	-0-	-155	-0-	6	1	2598	3	Y	-0-					-0-
04	2670	X	1343	-0-	-1327	-0-	4	1	1339	3	Y	-0-					-0-
05	2418	X	1198	-0-	-1220	-0-	3	1	1195	3	Y	-0-					-0-

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

12	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	910	1	4226	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	3559	-0-	-1401	-0-	906	1	2653	3	N	-0-					-0-
02	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	851	1	4282	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	5152	-0-	-180	-0-	910	1	4242	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	4931	-0-	-229	-0-	881	1	4050	3	N	-0-					-0-
05	5487	X	5015	-0-	-472	-0-	910	1	4105	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	8	1	2969	3	Y	-0-					-0-
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	8	1	3014	3	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	7	1	2709	3	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2807	-0-	-14	-0-	7	1	2800	3	Y	-0-					-0-
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	8	1	2807	3	Y	-0-					-0-
*05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	8	1	2940	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	466	1	12265	2	N	-0-			-0-
01	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	463	1	12273	2	N	-0-			-0-
02	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	430	1	11400	2	N	-0-			-0-
03	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	502	1	12089	2	N	-0-			-0-
04	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	437	1	11539	2	N	-0-			-0-
*05	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	459	1	11998	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

12	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	5	1	2052	3	N	-0-			-0-
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	6	1	2460	3	N	-0-			-0-
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	6	1	2526	3	N	-0-			-0-
03	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	8	1	3073	3	N	-0-			-0-
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	7	1	2661	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	4687	-0-	1587	1587	13	1	4674	3	N	-0-			-0-

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

12	4371	X	4116	-0-	-255	-0-	151	1	3965	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	3981	-0-	-390	-0-	145	1	3836	2	N	-0-			-0-
02	3886	X	3668	-0-	-218	-0-	133	1	3535	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	3841	-0-	-313	-0-	153	1	3688	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3062	-0-	-958	-0-	112	1	2950	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	3578	-0-	-545	-0-	132	1	3446	2	N	-0-			-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	117	1	3068	2	N	-0-			-0-
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	114	1	3024	2	N	-0-			-0-
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	107	1	2834	2	N	-0-			-0-
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	124	1	2974	2	N	-0-			-0-
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	109	1	2885	2	N	-0-			-0-
*05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	114	1	2964	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

12	4619	X	4297	-0-	-322	-0-	157	1	4140	2	N	-0-			-0-
01	4619	X	4301	-0-	-318	-0-	156	1	4145	2	N	-0-			-0-
02	4205	X	4009	-0-	-196	-0-	146	1	3863	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	4279	-0-	-123	-0-	171	1	4108	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	4103	-0-	-127	-0-	150	1	3953	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	4157	-0-	-152	-0-	153	1	4004	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	9	1	3700	3	N	-0-			-0-
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	8	1	3239	3	N	-0-			-0-
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	8	1	3336	3	N	-0-			-0-
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	9	1	3465	3	N	-0-			-0-
04	2760	X	2023	-0-	-737	-0-	5	1	2018	3	N	-0-			-0-
05	2852	X	920	-0-	-1932	-0-	3	1	917	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	13	1	4941	3	N	-0-					-0-
01	4929	X	4848	-0-	-81	-0-	12	1	4836	3	N	-0-					-0-
02	4640	X	4552	-0-	-88	-0-	11	1	4541	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4791	-0-	-169	-0-	12	1	4779	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	4595	-0-	-205	-0-	12	1	4583	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	4779	-0-	-181	-0-	13	1	4766	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	700	1	6970	3	N	-0-					-0-
01	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	700	1	7218	3	N	-0-					-0-
02	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	654	1	6635	3	N	-0-					-0-
03	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	700	1	7223	3	N	-0-					-0-
04	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	679	1	6951	3	N	-0-					-0-
*05	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	702	1	7126	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	16	1	6489	3	N	-0-					-0-
01	6417	X	6412	-0-	-5	-0-	16	1	6396	3	N	-0-					-0-
02	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	15	1	6079	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	6322	-0-	-157	-0-	16	1	6306	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	6215	-0-	-55	-0-	17	1	6198	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	6318	-0-	-161	-0-	18	1	6300	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5692	-0-	-601	-0-	225	1	5467	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5694	-0-	-599	-0-	230	1	5464	2	N	-0-					-0-
02	5887	X	5668	-0-	-219	-0-	239	1	5429	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5823	-0-	-36	-0-	237	1	5586	2	N	-0-					-0-
04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	237	1	5564	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5861	-0-	-184	-0-	233	1	5628	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3740	-0-	-228	-0-	9	1	3731	3	N	-0-					-0-
01	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	9	1	3645	3	N	-0-					-0-
02	3625	X	3459	-0-	-166	-0-	8	1	3451	3	N	-0-					-0-
03	3875	X	3667	-0-	-208	-0-	9	1	3658	3	N	-0-					-0-
04	3750	X	3518	-0-	-232	-0-	9	1	3509	3	N	-0-					-0-
05	3751	X	3523	-0-	-228	-0-	10	1	3513	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7565 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	23	1	8994	3	N	-0-					-0-
01	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	22	1	8664	3	N	-0-					-0-
02	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	19	1	7840	3	N	-0-					-0-
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	20	1	7869	3	N	-0-					-0-
04	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	19	1	7288	3	N	-0-					-0-
*05	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	20	1	7210	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2848	-0-	-97	-0-	104	1	2744	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2711	-0-	-110	-0-	99	1	2612	2	N	-0-					-0-
02	2639	X	2459	-0-	-180	-0-	89	1	2370	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2596	-0-	-256	-0-	104	1	2492	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2747	-0-	-13	-0-	100	1	2647	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2748	-0-	-104	-0-	101	1	2647	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	4689	-0-	-2565	-0-	336	1	4353	2	N	-0-					-0-
01	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	312	1	7260	2	N	-0-					-0-
02	6786	X	6088	-0-	-698	-0-	221	1	5867	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6420	-0-	-369	-0-	256	1	6164	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6194	-0-	-1126	-0-	226	1	5968	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6330	-0-	-1234	-0-	233	1	6097	2	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

12	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	17	1	6781	3	Y	-0-					3
01	6820	X	6708	-0-	-112	-0-	17	1	6691	3	Y	-0-					3
02	6380	X	6282	-0-	-98	-0-	15	1	6267	3	Y	-0-					3
03	6820	X	6375	-0-	-445	-0-	16	1	6359	3	Y	-0-					3
04	6600	X	6087	-0-	-513	-0-	16	1	6071	3	Y	-0-					3
05	6789	X	6070	-0-	-719	-0-	17	1	6053	3	Y	-0-					3

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

12	2263	N	2202	-0-	-61	-0-	81	1	2121	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	79	1	2090	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	2026	-0-	-91	-0-	74	1	1952	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	86	1	2057	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2055	-0-	-45	-0-	75	1	1980	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	77	1	2013	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7485 - 10950

12	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	41	1	16223	3	N	-0-					-0-
01	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	40	1	15819	3	N	-0-					-0-
02	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	33	1	13901	3	N	-0-					-0-
03	14792	X	14792	-0-	-0-	-0-	37	1	14755	3	N	-0-					-0-
04	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	37	1	13965	3	N	-0-					-0-
*05	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	40	1	14294	3	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

12	9176	X	8714	-0-	-462	-0-	319	1	8395	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	8687	-0-	-489	-0-	316	1	8371	2	N	-0-					-0-
02	8584	X	8137	-0-	-447	-0-	296	1	7841	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8553	-0-	-406	-0-	341	1	8212	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8262	-0-	-408	-0-	301	1	7961	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	8529	-0-	-182	-0-	315	1	8214	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	2	1	867	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	813	-0-	-24	-0-	2	1	811	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	779	-0-	-33	-0-	2	1	723	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
03	868	N	771	-0-	-97	-0-	2	1	767	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	780	N	645	-0-	-135	-0-	2	1	643	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	800	-0-	-37	-0-	2	1	798	3	Y	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	4	1	1620	3	Y	8					17
							9	9									
01	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	4	1	1642	3	Y	11					28
							12	9									
02	1595	N	1543	-0-	-52	-0-	4	1	1536	3	Y	3	28	1			3
							3	9									
03	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	4	1	1621	3	Y	10	1	1			12
							11	9									
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	4	1	1580	3	Y	9	18	1			3
							10	9									
05	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	4	1	1602	3	Y	6					9
							7	9									

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	13	1	5023	3	Y	-0-					-0-
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	13	1	5001	3	Y	-0-					-0-
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	11	1	4617	3	Y	-0-					-0-
03	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	12	1	4910	3	Y	-0-					-0-
04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	13	1	4717	3	Y	-0-					-0-
*05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	14	1	4861	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7385 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	598	1	15752	2	N	-0-					-0-
01	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	584	1	15479	2	N	-0-					-0-
02	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	542	1	14369	2	N	-0-					-0-
03	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	627	1	15085	2	N	-0-					-0-
04	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	549	1	14522	2	N	-0-					-0-
*05	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	566	1	14778	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	171	1	4506	2	N	-0-					-0-
01	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	175	1	4626	2	N	-0-					-0-
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	158	1	4197	2	N	-0-					-0-
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	181	1	4362	2	N	-0-					-0-
04	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	162	1	4276	2	N	-0-					-0-
*05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	167	1	4358	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5448	-0-	-783	-0-	199	1	5249	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5168	-0-	-1063	-0-	188	1	4980	2	N	-0-					-0-
02	5829	X	4714	-0-	-1115	-0-	171	1	4543	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	3333	-0-	-2681	-0-	133	1	3200	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	3145	-0-	-2315	-0-	115	1	3030	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	3466	-0-	-1990	-0-	128	1	3338	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	6082	-0-	-428	-0-	15	1	6067	3	Y	-0-					-0-
01	6293	X	6030	-0-	-263	-0-	15	1	6015	3	Y	-0-					-0-
02	5829	X	5616	-0-	-213	-0-	14	1	5602	3	Y	-0-					-0-
03	6107	X	6011	-0-	-96	-0-	15	1	5996	3	Y	-0-					-0-
04	5880	X	5791	-0-	-89	-0-	15	1	5734	3	Y	38					38
							42	9									
05	6076	X	5684	-0-	-392	-0-	16	1	5664	3	Y	4					42
							4	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3913	-0-	-365	-0-	143	1	3770	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3895	-0-	-383	-0-	142	1	3753	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	3377	-0-	-567	-0-	123	1	3254	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3601	-0-	-305	-0-	144	1	3457	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3760	-0-	-20	-0-	137	1	3623	2	N	-0-					-0-
*05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	145	1	3789	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	30	1	11994	3	N	-0-					-0-
01	11997	X	11831	-0-	-166	-0-	30	1	11801	3	N	-0-					-0-
02	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	27	1	11245	3	N	-0-					-0-
03	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	30	1	12019	3	N	18					18
							20	9									
04	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	31	1	11545	3	Y	73	71	1			20
							80	9									
05	12059	X	11405	-0-	-654	-0-	31	1	11290	3	Y	76					96
							84	9									

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	13	1	5021	3	Y	-0-					-0-
01	5239	X	3775	-0-	-1464	-0-	10	1	3765	3	Y	-0-					-0-
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	12	1	5093	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
03	5084	X	5005	-0-	-79	-0-	12	1	4991	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	4860	X	4657	-0-	-203	-0-	12	1	4645	3	Y	-0-					-0-
05	5518	X	4800	-0-	-718	-0-	13	1	4787	3	Y	-0-					-0-

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4569	-0-	-422	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4828	-0-	-163	-0-	53	1	4775	2	N	-0-					-0-
02	4669	X	4503	-0-	-166	-0-	39	1	4464	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4742	-0-	-218	-0-	43	1	4699	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4623	-0-	-57	-0-	39	1	4584	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4723	-0-	-113	-0-	40	1	4683	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4588	-0-	-279	-0-	12	1	4576	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4503	-0-	-85	-0-	11	1	4492	3	Y	-0-					-0-
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	11	1	4445	3	Y	-0-					-0-
03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	12	1	4761	3	Y	-0-					-0-
04	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	12	1	4646	3	Y	-0-					-0-
*05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	13	1	4800	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2569	-0-	-531	-0-	7	1	2562	3	N	-0-			-0-
01	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	8	1	2948	3	N	-0-			-0-
02	2871	X	2821	-0-	-50	-0-	7	1	2814	3	N	-0-			-0-
03	3007	X	2909	-0-	-98	-0-	7	1	2902	3	N	-0-			-0-
04	2880	X	2837	-0-	-43	-0-	8	1	2829	3	N	-0-			-0-
05	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	8	1	2816	3	N	-0-			-0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	4094	-0-	-1517	-0-	150	1	3944	2	N	-0-			-0-
01	5394	X	4808	-0-	-586	-0-	175	1	4633	2	N	-0-			-0-
02	5046	X	4379	-0-	-667	-0-	159	1	4220	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	4679	-0-	-684	-0-	187	1	4492	2	N	-0-			-0-
04	4650	X	4464	-0-	-186	-0-	163	1	4301	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	4193	-0-	-612	-0-	155	1	4038	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	115	1	3020	2	N	-0-			-0-
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	111	1	2949	2	N	-0-			-0-
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	103	1	2722	2	N	-0-			-0-
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	119	1	2863	2	N	-0-			-0-
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	114	1	3010	2	N	-0-			-0-
*05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	110	1	2861	2	N	-0-			-0-

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	4320	X	4218	-0-	-102	-0-	11	1	4207	3	Y	-0-			37
*07	4464	X	4330	-0-	-134	-0-	13	1	4317	3	Y	-0-			37
*08	4464	X	4290	-0-	-174	-0-	10	1	4280	3	Y	-0-			37
*09	4320	X	4171	-0-	-149	-0-	11	1	4160	3	Y	-0-			37
*10	4371	X	4117	-0-	-254	-0-	11	1	4106	3	Y	-0-			37
*11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	13	1	4569	3	Y	-0-			37
*12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	11	1	4436	3	Y	-0-			37
*01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	11	1	4354	3	Y	-0-			37
*02	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	10	1	4209	3	Y	-0-			37
*03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	11	1	4521	3	Y	-0-			37
*04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	11	1	4299	3	Y	-0-			37
*05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	12	1	4418	3	Y	-0-			37

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	6226	-0-	-67	-0-	16	1	6210	3	Y	-0-			-0-
01	6603	X	6178	-0-	-425	-0-	16	1	6162	3	Y	-0-			-0-
02	6177	X	5697	-0-	-480	-0-	14	1	5683	3	Y	-0-			-0-
03	6603	X	6059	-0-	-544	-0-	15	1	6044	3	Y	-0-			-0-
04	6030	X	5808	-0-	-222	-0-	15	1	5793	3	Y	-0-			-0-
05	6231	X	5990	-0-	-241	-0-	17	1	5973	3	Y	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	113	1	2726	2	N	-0-			-0-
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	112	1	2673	2	N	-0-			-0-
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	111	1	2507	2	N	-0-			-0-
03	2635	N	2235	-0-	-400	-0-	97	1	2138	2	N	-0-			-0-
04	2550	N	2217	-0-	-333	-0-	92	1	2125	2	N	-0-			-0-
05	2635	N	2434	-0-	-201	-0-	95	1	2339	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	20	1	7734	3	N	-0-					-0-
01	7905	X	7595	-0-	-310	-0-	19	1	7576	3	N	-0-					-0-
02	7395	X	7309	-0-	-86	-0-	18	1	7291	3	N	-0-					-0-
03	7905	X	7413	-0-	-492	-0-	18	1	7395	3	N	-0-					-0-
04	7500	X	7252	-0-	-248	-0-	19	1	7233	3	N	-0-					-0-
05	7812	X	7418	-0-	-394	-0-	21	1	7397	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2744	-0-	-418	-0-	7	1	2737	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2679	-0-	-421	-0-	7	1	2672	3	N	-0-					-0-
02	2668	X	2411	-0-	-257	-0-	6	1	2405	3	N	-0-					-0-
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	9	1	3722	3	N	-0-					-0-
04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	9	1	3365	3	N	-0-					-0-
*05	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	8	1	2990	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	7092	-0-	-751	-0-	18	1	7074	3	N	-0-					-0-
01	7626	X	6954	-0-	-672	-0-	18	1	6936	3	N	-0-					-0-
02	7134	X	6875	-0-	-259	-0-	17	1	6858	3	N	-0-					-0-
03	7161	X	7088	-0-	-73	-0-	18	1	7070	3	N	-0-					-0-
04	6900	X	6841	-0-	-59	-0-	18	1	6823	3	N	-0-					-0-
05	7347	X	6995	-0-	-352	-0-	19	1	6976	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	6558	-0-	-851	-0-	240	1	6318	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	6567	-0-	-842	-0-	239	1	6328	2	N	-0-					-0-
02	6670	X	6078	-0-	-592	-0-	221	1	5857	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6455	-0-	-179	-0-	258	1	6197	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5988	-0-	-372	-0-	218	1	5770	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5887	-0-	-685	-0-	217	1	5670	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	10	1	4089	3	N	-0-					-0-
01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	11	1	4178	3	N	-0-					-0-
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	9	1	3890	3	N	-0-					-0-
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	11	1	4256	3	N	-0-					-0-
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	11	1	4143	3	N	-0-					-0-
*05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	12	1	4169	3	N	-0-					-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	16	1	6470	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	6448	X	6210	-0-	-238	-0-	16	1	6114	3	Y	73	72	1			3
							80	9									
02	6206	X	4945	-0-	-1261	-0-	12	1	4887	3	Y	42	43	1			2
							46	9									
03	6634	X	4463	-0-	-2171	-0-	11	1	4423	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
04	6420	X	3298	-0-	-3122	-0-	9	1	3275	3	Y	13					15
							14	9									
05	6479	X	2716	-0-	-3763	-0-	8	1	2708	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	939	1	5965	2	N	-0-					-0-
01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	934	1	5854	2	N	-0-					-0-
02	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	883	1	5723	2	N	-0-					-0-
03	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	963	1	6025	2	N	-0-					-0-
04	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	912	1	5872	2	N	-0-					-0-
*05	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	948	1	6147	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	8	1	3065	3	Y	-0-					-0-
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	8	1	3041	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3009	-0-	109	109	7	1	3002	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3189	-0-	89	198	8	1	3181	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3101	-0-	101	299	8	1	3093	3	Y	-0-					-0-
*05	3363	X	3064	-0-	-299	-0-	9	1	3055	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	296	1	7809	2	N	-0-					-0-
01	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	286	1	7578	2	N	-0-					-0-
02	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	279	1	7402	2	N	-0-					-0-
03	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	317	1	7633	2	N	-0-					-0-
04	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	284	1	7515	2	N	-0-					-0-
*05	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	302	1	7879	2	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	19	1	7380	3	Y	-0-					-0-
01	7936	X	7227	-0-	-709	-0-	18	1	7209	3	Y	-0-					-0-
02	7395	X	6717	-0-	-678	-0-	16	1	6701	3	Y	-0-					-0-
03	7502	X	7145	-0-	-357	-0-	18	1	7127	3	Y	-0-					-0-
04	7170	X	6829	-0-	-341	-0-	18	1	6811	3	Y	-0-					-0-
05	7409	X	7080	-0-	-329	-0-	20	1	7060	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	115	1	3017	2	N	-0-					-0-
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	123	1	3269	2	N	-0-					-0-
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	138	1	3657	2	N	-0-					-0-
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	162	1	3902	2	N	-0-					-0-
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	145	1	3824	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	4055	-0-	-6	-0-	150	1	3905	2	N	-0-					-0-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	837	1	2826	2	N	-0-					-0-
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	835	1	2751	2	N	-0-					-0-
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	780	1	2189	2	N	-0-					-0-
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	835	1	1639	2	N	-0-					-0-
04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	541	1	2029	2	N	-0-					-0-
*05	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	490	1	1914	2	N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7165 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	457	1	10970	2	N	-0-					-0-
01	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	443	1	10570	2	N	-0-					-0-
02	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	422	1	9604	2	N	-0-					-0-
03	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	436	1	10265	2	N	-0-					-0-
04	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	428	1	9928	2	N	-0-					-0-
*05	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	418	1	10140	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	9	1	3403	3	Y	-0-					-0-
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	10	1	3749	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	5074	-0-	2174	2174	12	1	5062	3	Y	-0-					-0-
03	7777	X	5603	-0-	-2174	-0-	14	1	5589	3	Y	-0-					-0-
04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	14	1	5131	3	Y	-0-					-0-
*05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	14	1	5089	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	11	1	4192	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	11	1	4224	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	10	1	3936	3	Y	4	1	1			7
							4	9									
03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	13	1	5278	3	Y	30	33	1			4
							33	9									
04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	13	1	4768	3	Y	9					13
							10	9									
*05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	12	1	4440	3	Y	21					34
							23	9									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

12	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	17	1	6823	3	N	-0-					-0-
01	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	15	1	6036	3	N	-0-					-0-
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	13	1	5202	3	N	-0-					-0-
03	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	14	1	5562	3	N	-0-					-0-
04	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	14	1	5405	3	N	-0-					-0-
*05	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	17	1	5976	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

12	7037	X	6899	-0-	-138	-0-	17	1	6882	3	N	-0-					-0-
01	7068	X	6993	-0-	-75	-0-	18	1	6975	3	N	-0-					-0-
02	6815	X	6729	-0-	-86	-0-	16	1	6713	3	N	-0-					-0-
03	7285	X	6888	-0-	-397	-0-	17	1	6871	3	N	-0-					-0-
04	7050	X	6530	-0-	-520	-0-	17	1	6513	3	N	-0-					-0-
05	7192	X	6730	-0-	-462	-0-	19	1	6711	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

12	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	131	1	3441	2	N	-0-					-0-
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	115	1	3039	2	N	-0-					-0-
02	3219	X	2964	-0-	-255	-0-	108	1	2856	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3091	-0-	-474	-0-	123	1	2968	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3064	-0-	-386	-0-	112	1	2952	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3121	-0-	-444	-0-	115	1	3006	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	5	1	1981	3	Y	14	32	1			6
							15	9									
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	5	1	1975	3	Y	21	3	1			24
							23	9									
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	5	1	2017	3	Y	13	21	1			16
							14	9									
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	5	1	2113	3	Y	23	1	1			38
							25	9									
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	5	1	2028	3	Y	15	38	1			15
							17	9									
*05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	6	1	2065	3	Y	20					35
							22	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	119	1	3122	2	N	-0-					-0-
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	119	1	3143	2	N	-0-					-0-
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	110	1	2930	2	N	-0-					-0-
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	131	1	3159	2	N	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	116	1	3053	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3244	-0-	-11	-0-	120	1	3124	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

12	10633	X	10497	-0-	-136	-0-	26	1	10471	3	Y	-0-					-0-
01	10571	X	10345	-0-	-226	-0-	26	1	10319	3	Y	-0-					-0-
02	9860	X	9370	-0-	-490	-0-	23	1	9347	3	Y	-0-					-0-
03	10540	X	10450	-0-	-90	-0-	26	1	10424	3	Y	-0-					-0-
04	10200	X	9727	-0-	-473	-0-	26	1	9701	3	Y	-0-					-0-
05	10509	X	10181	-0-	-328	-0-	28	1	10153	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

12	6138	X	5970	-0-	-168	-0-	15	1	5955	3	N	-0-					-0-
01	5983	X	5864	-0-	-119	-0-	15	1	5849	3	N	-0-					-0-
02	5626	X	5618	-0-	-8	-0-	14	1	5604	3	N	-0-					-0-
03	6014	X	5910	-0-	-104	-0-	15	1	5895	3	N	-0-					-0-
04	5820	X	5671	-0-	-149	-0-	15	1	5656	3	N	-0-					-0-
05	6014	X	5833	-0-	-181	-0-	16	1	5817	3	N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

12	2201	N	2062	-0-	-139	-0-	716	1	1346	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	1410	-0-	-791	-0-	715	1	695	3	Y	-0-					-0-
02	2030	N	231	-0-	-1799	-0-	202	1	29	9	Y	26					26
03	2077	N	592	-0-	-1485	-0-	592	1			Y	-0-	25	1			1
*04	1350	N	654	-0-	-696	-0-	654	1			Y	-0-					1
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	713	1	21	3	Y	-0-					1

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7190 - 10080

12	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	547	1	14411	2	N	-0-					-0-
01	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	540	1	14301	2	N	-0-					-0-
02	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	499	1	13247	2	N	-0-					-0-
03	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	581	1	13993	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	507	1	13413	2	N	-0-					-0-
*05	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	530	1	13834	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	7	1	2723	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	3038	X	2724	-0-	-314	-0-	7	1	2717	3	Y	-0-					-0-
02	2610	N	2482	-0-	-128	-0-	6	1	2476	3	Y	-0-					-0-
03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	7	1	2823	3	Y	-0-					-0-
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	7	1	2648	3	Y	-0-					-0-
*05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	7	1	2682	3	Y	-0-					-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	906	1	2870	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3767	-0-	-108	-0-	906	1	2861	3	Y	-0-					-0-
02	3596	X	3389	-0-	-207	-0-	847	1	2490	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
03	3782	X	3571	-0-	-211	-0-	906	1	2663	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3660	X	3454	-0-	-206	-0-	877	1	2577	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3387	-0-	-395	-0-	906	1	2481	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	4152	-0-	-64	-0-	152	1	4000	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4041	-0-	-175	-0-	147	1	3894	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3744	-0-	-142	-0-	136	1	3608	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3801	-0-	-353	-0-	152	1	3649	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3644	-0-	-376	-0-	133	1	3511	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3717	-0-	-437	-0-	137	1	3580	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3420	-0-	-393	-0-	125	1	3295	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3181	-0-	-632	-0-	116	1	3065	2	N	-0-					-0-
02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	145	1	3836	2	N	-0-					-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	193	1	4633	2	N	-0-					-0-
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	166	1	4390	2	N	-0-					-0-
*05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	167	1	4354	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	5265	-0-	-346	-0-	193	1	5072	2	N	-0-					-0-
01	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	200	1	5300	2	N	-0-					-0-
02	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	185	1	4915	2	N	-0-					-0-
03	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	217	1	5222	2	N	-0-					-0-
04	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	194	1	5128	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5386	-0-	-101	-0-	199	1	5187	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	16	1	6302	3	Y	-0-					-0-
01	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	16	1	6364	3	Y	-0-					-0-
02	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	14	1	5734	3	Y	-0-					-0-
03	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	16	1	6332	3	Y	-0-					-0-
04	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	16	1	6024	3	Y	-0-					-0-
*05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	18	1	6575	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	14	1	5488	3	Y	16					18
							18	9									
01	5394	X	5222	-0-	-172	-0-	13	1	5166	3	Y	39	55	1			2
							43	9									
02	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	12	1	5153	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	5487	X	5468	-0-	-19	-0-	13	1	5410	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
04	5310	X	5141	-0-	-169	-0-	14	1	5127	3	Y	-0-					2
05	5487	X	5326	-0-	-161	-0-	15	1	5311	3	Y	-0-					2

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

12	8959	X	8739	-0-	-220	-0-	320	1	8419	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	8518	-0-	-503	-0-	310	1	8208	2	N	-0-					-0-
02	8439	X	7540	-0-	-899	-0-	274	1	7266	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	7792	-0-	-1229	-0-	311	1	7481	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	7672	-0-	-968	-0-	280	1	7392	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	7948	-0-	-794	-0-	293	1	7655	2	N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

12	4960	X	4412	-0-	-548	-0-	815	1	3597	3	N	-0-					-0-
01	4774	X	4295	-0-	-479	-0-	815	1	3480	3	N	-0-					-0-
02	4031	X	3844	-0-	-187	-0-	761	1	3083	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	4001	-0-	-401	-0-	814	1	3187	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4054	-0-	-206	-0-	789	1	3265	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	4145	-0-	-257	-0-	815	1	3330	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

12	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	351	1	4027	3	N	-0-					-0-
01	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	351	1	3746	3	N	-0-					-0-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	327	1	3405	3	N	-0-					-0-
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	350	1	3502	3	N	-0-					-0-
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	339	1	3348	3	N	-0-					-0-
*05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	350	1	3315	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

12	4743	X	4097	-0-	-646	-0-	150	1	3947	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4040	-0-	-331	-0-	147	1	3893	2	N	-0-					-0-
02	3973	X	3704	-0-	-269	-0-	135	1	3569	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3892	-0-	-355	-0-	155	1	3737	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3792	-0-	-258	-0-	138	1	3654	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3909	-0-	-183	-0-	144	1	3765	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7515 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	30	1	11894	3	N	-0-			-0-
01	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	29	1	11532	3	N	-0-			-0-
02	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	24	1	10142	3	N	-0-			-0-
03	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	27	1	10720	3	N	-0-			-0-
04	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	28	1	10359	3	N	-0-			-0-
*05	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	29	1	10387	3	N	-0-			-0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 10240

12	15128	X	12964	-0-	-2164	-0-	33	1	12931	3	N	-0-			-0-
01	14725	X	13841	-0-	-884	-0-	35	1	13806	3	N	-0-			-0-
02	13978	X	13352	-0-	-626	-0-	32	1	13320	3	N	-0-			-0-
03	14942	X	14005	-0-	-937	-0-	35	1	13970	3	N	-0-			-0-
04	14460	X	13267	-0-	-1193	-0-	35	1	13232	3	N	-0-			-0-
05	14260	X	13499	-0-	-761	-0-	37	1	13462	3	N	-0-			-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

12	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	15	1	5904	3	Y	-0-			-0-
01	5890	X	5802	-0-	-88	-0-	15	1	5787	3	Y	-0-			-0-
02	5510	X	5347	-0-	-163	-0-	13	1	5334	3	Y	-0-			-0-
03	5890	X	5720	-0-	-170	-0-	14	1	5706	3	Y	-0-			-0-
04	5700	X	5527	-0-	-173	-0-	15	1	5512	3	Y	-0-			-0-
05	5890	X	5665	-0-	-225	-0-	16	1	5649	3	Y	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

12	5332	X	5090	-0-	-242	-0-	186	1	4904	2	N	-0-			-0-
01	5332	X	5258	-0-	-74	-0-	191	1	5067	2	N	-0-			-0-
02	4988	X	4765	-0-	-223	-0-	173	1	4592	2	N	-0-			-0-
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	208	1	5002	2	N	-0-			-0-
04	5100	X	5053	-0-	-47	-0-	184	1	4869	2	N	-0-			-0-
05	5270	X	4958	-0-	-312	-0-	183	1	4775	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	178	1	4684	2	N	-0-			-0-
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	183	1	4851	2	N	-0-			-0-
02	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	161	1	4261	2	N	-0-			-0-
03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	195	1	4694	2	N	-0-			-0-
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	162	1	4289	2	N	-0-			-0-
*05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	167	1	4349	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

12	5952	X	5498	-0-	-454	-0-	227	1	5271	2	N	-0-			-0-
01	5952	X	5444	-0-	-508	-0-	226	1	5218	2	N	-0-			-0-
02	5568	X	5065	-0-	-503	-0-	211	1	4854	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	5388	-0-	-161	-0-	223	1	5165	2	N	-0-			-0-
04	5370	X	5222	-0-	-148	-0-	219	1	5003	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	5443	-0-	-44	-0-	224	1	5219	2	N	-0-			-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

12	8680	X	8308	-0-	-372	-0-	304	1	8004	2	N	-0-			-0-
01	8587	X	8308	-0-	-279	-0-	302	1	8006	2	N	-0-			-0-
02	7888	X	7764	-0-	-124	-0-	282	1	7482	2	N	-0-			-0-
03	8432	X	8198	-0-	-234	-0-	327	1	7871	2	N	-0-			-0-
04	8130	X	7798	-0-	-332	-0-	284	1	7514	2	N	-0-			-0-
05	8308	X	7896	-0-	-412	-0-	291	1	7605	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3567	-0-	-91	-0-	141	1	3426	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3498	-0-	-284	-0-	138	1	3360	2	N	-0-					-0-
02	3538	X	3209	-0-	-329	-0-	138	1	3071	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3270	-0-	-512	-0-	133	1	3137	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3433	-0-	-47	-0-	138	1	3295	2	N	-0-					-0-
*05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	141	1	3459	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3114	-0-	-451	-0-	114	1	3000	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	2970	-0-	-440	-0-	108	1	2862	2	N	-0-					-0-
02	3190	X	2648	-0-	-542	-0-	96	1	2552	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3285	-0-	-1	-0-	131	1	3154	2	N	-0-					-0-
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	116	1	3070	2	N	-0-					-0-
*05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	125	1	3257	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5446	-0-	-382	-0-	199	1	5247	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5405	-0-	-237	-0-	197	1	5208	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	4212	-0-	-1008	-0-	153	1	4059	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4656	-0-	-893	-0-	186	1	4470	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4519	-0-	-791	-0-	165	1	4354	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4478	-0-	-978	-0-	165	1	4313	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14012	X	12898	-0-	-1114	-0-	472	1	12426	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	13524	-0-	-271	-0-	492	1	13032	2	N	-0-					-0-
02	12963	X	12487	-0-	-476	-0-	454	1	12033	2	N	-0-					-0-
03	13857	X	12837	-0-	-1020	-0-	512	1	12325	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	12629	-0-	-781	-0-	460	1	12169	2	N	-0-					-0-
05	13516	X	12411	-0-	-1105	-0-	458	1	11953	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5632	-0-	-72	-0-	14	1	5618	3	N	-0-					-0-
01	5673	X	4834	-0-	-839	-0-	12	1	4822	3	N	-0-					-0-
02	5307	X	4009	-0-	-1298	-0-	10	1	3999	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	4320	-0-	-1322	-0-	11	1	4309	3	N	-0-					-0-
04	5460	X	4745	-0-	-715	-0-	13	1	4732	3	N	-0-					-0-
05	5642	X	4686	-0-	-956	-0-	13	1	4673	3	N	-0-					-0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	4225	3	Y	6	1	1			34
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	11 50	1 9	4309	3	Y	45	48	1			31
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	4106	3	Y	8	2	1			37
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	10 20	1 9	4203	3	Y	18	35	1			20
04	4080	X	3901	-0-	-179	-0-	10 6	1 9	3885	3	Y	5					25
05	4216	X	3958	-0-	-258	-0-	11 12	1 9	3935	3	Y	11	18	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	6099	-0-	-70	-0-	15	1	6084	3	N	-0-					-0-
01	6138	X	5963	-0-	-175	-0-	15	1	5948	3	N	-0-					-0-
02	5771	X	5581	-0-	-190	-0-	13	1	5568	3	N	-0-					-0-
03	6169	X	5817	-0-	-352	-0-	14	1	5803	3	N	-0-					-0-
04	5970	X	5526	-0-	-444	-0-	15	1	5511	3	N	-0-					-0-
05	6107	X	5667	-0-	-440	-0-	16	1	5651	3	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

12	4929	X	4777	-0-	-152	-0-	175	1	4602	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4724	-0-	-205	-0-	172	1	4552	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	4314	-0-	-297	-0-	157	1	4157	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4593	-0-	-336	-0-	183	1	4410	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4456	-0-	-254	-0-	162	1	4294	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4491	-0-	-283	-0-	166	1	4325	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

12	3875	X	3770	-0-	-105	-0-	138	1	3632	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	135	1	3577	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3423	-0-	-231	-0-	124	1	3299	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3667	-0-	-239	-0-	146	1	3521	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3553	-0-	-197	-0-	130	1	3423	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3418	-0-	-364	-0-	126	1	3292	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	14	1	5447	3	Y	-0-					-0-
01	5642	X	5398	-0-	-244	-0-	14	1	5384	3	Y	-0-					-0-
02	5249	X	5072	-0-	-177	-0-	12	1	5060	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5332	-0-	-279	-0-	13	1	5319	3	Y	-0-					-0-
04	5370	X	5084	-0-	-286	-0-	14	1	5070	3	Y	-0-					-0-
05	5456	X	5153	-0-	-303	-0-	14	1	5139	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

12	10261	X	9985	-0-	-276	-0-	25	1	9960	3	N	-0-					-0-
01	10168	X	6501	-0-	-3667	-0-	261	1	6240	3	N	-0-					-0-
02	9512	X	5551	-0-	-3961	-0-	1431	1	4120	3	N	-0-					-0-
03	10168	X	5696	-0-	-4472	-0-	894	1	4802	3	N	-0-					-0-
04	9840	X	7931	-0-	-1909	-0-	21	1	7910	3	N	-0-					-0-
05	9982	X	8080	-0-	-1902	-0-	22	1	8058	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

12	9238	X	9100	-0-	-138	-0-	23	1	9077	3	N	-0-					-0-
01	9238	X	9078	-0-	-160	-0-	23	1	9055	3	N	-0-					-0-
02	8700	X	8254	-0-	-446	-0-	20	1	8234	3	N	-0-					-0-
03	9300	X	8718	-0-	-582	-0-	22	1	8696	3	N	-0-					-0-
04	9000	X	8471	-0-	-529	-0-	23	1	8448	3	N	-0-					-0-
05	9114	X	8303	-0-	-811	-0-	23	1	8280	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

12	4154	X	3746	-0-	-408	-0-	148	1	3598	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3767	-0-	-387	-0-	152	1	3615	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3491	-0-	-395	-0-	147	1	3344	2	N	-0-					-0-
03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	159	1	3736	2	N	-0-					-0-
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	157	1	3701	2	N	-0-					-0-
*05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	156	1	3768	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2598	-0-	-161	-0-	105	1	2493	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2511	-0-	-186	-0-	103	1	2408	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2359	-0-	-77	-0-	98	1	2261	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2472	-0-	-132	-0-	103	1	2369	2	N	-0-					-0-
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	101	1	2330	2	N	-0-					-0-
*05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	99	1	2429	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	552	1	5560	2	N	-0-					-0-
01	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	551	1	5574	2	N	-0-					-0-
02	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	512	1	5121	2	N	-0-					-0-
03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	594	1	6078	2	N	-0-					-0-
04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	548	1	5867	2	N	-0-					-0-
*05	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	592	1	6555	2	N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	315	1	8296	2	N	-0-					-0-
01	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	317	1	8395	2	N	-0-					-0-
02	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	300	1	7972	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	6151	-0-	-2467	-0-	245	1	5906	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	2590	-0-	-5840	-0-	552	1	2038	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	6004	-0-	-2831	-0-	603	1	5401	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4088	-0-	-159	-0-	150	1	3938	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4062	-0-	-154	-0-	148	1	3914	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	3626	-0-	-318	-0-	132	1	3494	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3649	-0-	-567	-0-	146	1	3503	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3735	-0-	-285	-0-	136	1	3599	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3745	-0-	-347	-0-	138	1	3607	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	278	1	6825	2	N	-0-					-0-
01	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	282	1	6727	2	N	-0-					-0-
02	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	273	1	6196	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	253	1	6071	2	N	-0-					-0-
04	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	256	1	5985	2	N	-0-					-0-
*05	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	245	1	5828	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	554	1	5617	2	N	-0-					-0-
01	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	554	1	5655	2	N	-0-					-0-
02	5742	X	5621	-0-	-121	-0-	512	1	5109	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5905	-0-	-233	-0-	563	1	5342	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5814	-0-	-126	-0-	530	1	5284	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	6008	-0-	-130	-0-	550	1	5458	2	N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5841	-0-	-111	-0-	15	1	5826	3	Y	-0-					-0-
01	5983	X	5786	-0-	-197	-0-	15	1	5771	3	Y	-0-					-0-
02	5597	X	5389	-0-	-208	-0-	13	1	5376	3	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5826	-0-	-157	-0-	14	1	5812	3	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5596	-0-	-44	-0-	15	1	5581	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5699	-0-	-129	-0-	16	1	5683	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4331	-0-	-226	-0-	158	1	4173	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4315	-0-	-211	-0-	157	1	4158	2	N	-0-					-0-
02	4205	X	4010	-0-	-195	-0-	146	1	3864	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4352	-0-	-112	-0-	174	1	4178	2	N	-0-					-0-
04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	162	1	4271	2	N	-0-					-0-
*05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	175	1	4581	2	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	7326	-0-	-207	-0-	19	1	7307	3	Y	-0-					-0-
01	7533	X	6943	-0-	-590	-0-	18	1	6925	3	Y	-0-					-0-
02	7047	X	6334	-0-	-713	-0-	15	1	6319	3	Y	-0-					-0-
03	7533	X	6655	-0-	-878	-0-	16	1	6639	3	Y	-0-					-0-
04	7080	X	6207	-0-	-873	-0-	17	1	6190	3	Y	-0-					-0-
05	7316	X	6250	-0-	-1066	-0-	17	1	6233	3	Y	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	342	1	8996	2	N	-0-					-0-
01	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	343	1	9085	2	N	-0-					-0-
02	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	311	1	8245	2	N	-0-					-0-
03	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	363	1	8740	2	N	-0-					-0-
04	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	314	1	8306	2	N	-0-					-0-
*05	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	327	1	8538	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7670 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	34	1	13333	3	N	-0-					-0-
01	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	33	1	12955	3	N	-0-					-0-
02	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	29	1	11862	3	N	-0-					-0-
03	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	31	1	12475	3	N	-0-					-0-
04	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	31	1	11792	3	N	-0-					-0-
*05	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	33	1	11882	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	115	1	3037	2	N	-0-					-0-
01	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	112	1	2959	2	N	-0-					-0-
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	105	1	2782	2	N	-0-					-0-
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	125	1	3009	2	N	-0-					-0-
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	111	1	2937	2	N	-0-					-0-
*05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	115	1	3008	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	11103	-0-	-1049	-0-	406	1	10697	2	N	-0-					-0-
01	12028	X	10549	-0-	-1479	-0-	384	1	10165	2	N	-0-					-0-
02	10759	X	8354	-0-	-2405	-0-	303	1	8051	2	N	-0-					-0-
03	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	471	1	11327	2	N	-0-					-0-
04	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	413	1	10911	2	N	-0-					-0-
*05	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	411	1	10735	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	8241	-0-	-98	-0-	317	1	7924	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	8198	-0-	-110	-0-	326	1	7872	2	N	-0-					-0-
02	7772	X	7686	-0-	-86	-0-	327	1	7359	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	8123	-0-	-154	-0-	322	1	7801	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	7903	-0-	-77	-0-	310	1	7593	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	8143	-0-	-103	-0-	318	1	7825	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	1100	1	5952	3	N	-0-					-0-
01	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	1084	1	5612	3	N	-0-					-0-
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	988	1	4806	3	N	-0-					-0-
03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	1083	1	5411	3	N	-0-					-0-
04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	1041	1	5005	3	N	-0-					-0-
*05	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	1100	1	5389	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	6	1	2406	3	Y	1					20
							1	9									
01	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	7	1	2584	3	Y	7	27	1			-0-
							8	9									
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	6	1	2489	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	7	1	2838	3	Y	-0-					-0-
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	7	1	2737	3	Y	-0-					-0-
*05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	7	1	2526	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	6140	-0-	-153	-0-	16	1	6124	3	N	-0-					-0-
01	6107	X	6031	-0-	-76	-0-	15	1	6016	3	N	-0-					-0-
02	5713	X	5585	-0-	-128	-0-	13	1	5572	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5609	-0-	-529	-0-	14	1	5595	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	5484	-0-	-456	-0-	15	1	5469	3	N	-0-					-0-
05	6138	X	5849	-0-	-289	-0-	16	1	5833	3	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	4	1	1464	3	Y	-0-	26	1			4
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	3	1	1354	3	Y	4	2	1			6
							4	9									
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	3	1	1265	3	Y	1					7
							1	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	4	1	1438	3	Y	6					13
							7	9									
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	3	1	1217	3	Y	12					25
							13	9									
*05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	4	1	1421	3	Y	10					35
							11	9									

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7415 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16913	X	16913	-0-	-0-	-0-	43	1	16870	3	N	-0-					-0-
01	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	41	1	16276	3	N	-0-					-0-
02	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	36	1	15012	3	N	-0-					-0-
03	15735	X	15735	-0-	-0-	-0-	39	1	15696	3	N	-0-					-0-
04	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	41	1	15553	3	N	-0-					-0-
*05	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	44	1	15715	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3037	-0-	-745	-0-	120	1	2917	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3260	-0-	-522	-0-	132	1	3128	2	N	-0-					-0-
02	3538	X	2866	-0-	-672	-0-	123	1	2743	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3332	-0-	-450	-0-	134	1	3198	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	3106	-0-	-44	-0-	126	1	2980	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	127	1	3038	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	20	1	7992	3	N	-0-			-0-
01	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	20	1	7728	3	N	-0-			-0-
02	7221	X	6852	-0-	-369	-0-	16	1	6836	3	N	-0-			-0-
03	7719	X	7280	-0-	-439	-0-	18	1	7262	3	N	-0-			-0-
04	7470	X	6615	-0-	-855	-0-	18	1	6597	3	N	-0-			-0-
05	7719	X	6803	-0-	-916	-0-	19	1	6784	3	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

12	7316	X	7051	-0-	-265	-0-	258	1	6793	2	N	-0-			-0-
01	7316	X	7228	-0-	-88	-0-	263	1	6965	2	N	-0-			-0-
02	6699	X	6649	-0-	-50	-0-	242	1	6407	2	N	-0-			-0-
03	7130	X	6901	-0-	-229	-0-	275	1	6626	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	6320	-0-	-670	-0-	230	1	6090	2	N	-0-			-0-
05	7223	X	6669	-0-	-554	-0-	246	1	6423	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	341	1	2095	2	N	-0-			-0-
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	366	1	2137	2	N	-0-			-0-
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	341	1	1885	2	N	-0-			-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	263	1	1534	2	N	-0-			-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	338	1	2025	2	N	-0-			-0-
*05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	317	1	1959	2	N	-0-			-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

12	7812	X	7206	-0-	-606	-0-	18	1	7188	3	N	-0-			-0-
01	7657	X	6807	-0-	-850	-0-	17	1	6790	3	N	-0-			-0-
02	6989	X	6567	-0-	-422	-0-	16	1	6551	3	N	-0-			-0-
03	7471	X	6797	-0-	-674	-0-	17	1	6780	3	N	-0-			-0-
04	7050	X	6569	-0-	-481	-0-	17	1	6552	3	N	-0-			-0-
05	7192	X	6851	-0-	-341	-0-	19	1	6832	3	N	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

12	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	30	1	11837	3	N	-0-			-0-
01	11873	X	11506	-0-	-367	-0-	29	1	11477	3	N	-0-			-0-
02	11107	X	11046	-0-	-61	-0-	27	1	11019	3	N	-0-			-0-
03	11873	X	11019	-0-	-854	-0-	27	1	10992	3	N	-0-			-0-
04	11490	X	10142	-0-	-1348	-0-	27	1	10115	3	N	-0-			-0-
05	11873	X	10665	-0-	-1208	-0-	30	1	10635	3	N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

12	6572	X	6221	-0-	-351	-0-	247	1	5974	2	N	-0-			-0-
01	6572	X	6148	-0-	-424	-0-	248	1	5900	2	N	-0-			-0-
02	6148	X	5743	-0-	-405	-0-	240	1	5503	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	5999	-0-	-418	-0-	246	1	5753	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	5893	-0-	-287	-0-	242	1	5651	2	N	-0-			-0-
05	6231	X	6039	-0-	-192	-0-	243	1	5796	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	561	1	3442	2	N	-0-			-0-
01	3441	X	3399	-0-	-42	-0-	498	1	2901	2	N	-0-			-0-
02	4147	X	3028	-0-	-1119	-0-	463	1	2565	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	1951	-0-	-2482	-0-	286	1	1665	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	2043	-0-	-2247	-0-	293	1	1750	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	2365	-0-	-1634	-0-	330	1	2035	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	15	1	5771	3	N	-0-					-0-
01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	14	1	5693	3	N	-0-					-0-
02	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	13	1	5389	3	N	-0-					-0-
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	14	1	5694	3	N	-0-					-0-
04	5460	X	5431	-0-	-29	-0-	14	1	5417	3	N	-0-					-0-
05	5642	X	5559	-0-	-83	-0-	15	1	5544	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	332	1	8745	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	8615	-0-	-344	-0-	313	1	8302	2	N	-0-					-0-
02	8381	X	8111	-0-	-270	-0-	295	1	7816	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8629	-0-	-330	-0-	344	1	8285	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8169	-0-	-501	-0-	298	1	7871	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	8523	-0-	-436	-0-	314	1	8209	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5838	-0-	-52	-0-	214	1	5624	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5770	-0-	-368	-0-	210	1	5560	2	N	-0-					-0-
02	5742	X	5352	-0-	-390	-0-	194	1	5158	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5732	-0-	-406	-0-	229	1	5503	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5577	-0-	-243	-0-	203	1	5374	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5698	-0-	-130	-0-	210	1	5488	2	N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4477	-0-	-142	-0-	15	1	4462	3	Y	-0-					-0-
01	4650	X	4401	-0-	-249	-0-	15	1	4343	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
02	4350	X	3831	-0-	-519	-0-	12	1	3817	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4650	X	4019	-0-	-631	-0-	13	1	4006	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4039	-0-	-281	-0-	14	1	4025	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4026	-0-	-438	-0-	15	1	4011	3	Y	-0-					-0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14787	X	14277	-0-	-510	-0-	522	1	13755	2	Y	-0-					-0-
01	14694	X	14155	-0-	-539	-0-	515	1	13640	2	Y	-0-					-0-
02	13601	X	13167	-0-	-434	-0-	478	1	12689	2	Y	-0-					-0-
03	14539	X	14081	-0-	-458	-0-	562	1	13519	2	Y	-0-					-0-
04	14070	X	13575	-0-	-495	-0-	495	1	13080	2	Y	-0-					-0-
05	14291	X	13775	-0-	-516	-0-	508	1	13267	2	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12059	X	11996	-0-	-63	-0-	30	1	11966	3	N	-0-					-0-
01	12059	X	12029	-0-	-30	-0-	30	1	11999	3	N	-0-					-0-
02	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	28	1	11495	3	N	-0-					-0-
03	12059	X	11965	-0-	-94	-0-	30	1	11935	3	N	-0-					-0-
04	11670	X	11467	-0-	-203	-0-	30	1	11437	3	N	-0-					-0-
05	12059	X	11678	-0-	-381	-0-	32	1	11646	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	471	1	12409	2	N	-0-			-0-
01	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	458	1	12148	2	N	-0-			-0-
02	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	423	1	11234	2	N	-0-			-0-
03	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	487	1	11724	2	N	-0-			-0-
04	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	424	1	11210	2	N	-0-			-0-
*05	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	433	1	11304	2	N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11253	X	10886	-0-	-367	-0-	398	1	10488	2	N	-0-			-0-
01	11315	X	9751	-0-	-1564	-0-	355	1	9396	2	N	-0-			-0-
02	10643	X	10429	-0-	-214	-0-	379	1	10050	2	N	-0-			-0-
03	11377	X	10997	-0-	-380	-0-	439	1	10558	2	N	-0-			-0-
04	11010	X	10804	-0-	-206	-0-	394	1	10410	2	N	-0-			-0-
05	11160	X	10882	-0-	-278	-0-	401	1	10481	2	N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8135 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14508	X	13745	-0-	-763	-0-	503	1	13242	2	N	-0-			-0-
01	14198	X	13397	-0-	-801	-0-	487	1	12910	2	N	-0-			-0-
02	13253	X	12489	-0-	-764	-0-	454	1	12035	2	N	-0-			-0-
03	14105	X	13034	-0-	-1071	-0-	520	1	12514	2	N	-0-			-0-
04	13560	X	12440	-0-	-1120	-0-	453	1	11987	2	N	-0-			-0-
05	13733	X	12395	-0-	-1338	-0-	457	1	11938	2	N	-0-			-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	7586	-0-	-288	-0-	19	1	7567	3	N	-0-			-0-
01	7843	X	7557	-0-	-286	-0-	19	1	7538	3	N	-0-			-0-
02	7192	X	7045	-0-	-147	-0-	17	1	7028	3	N	-0-			-0-
03	7657	X	7371	-0-	-286	-0-	18	1	7353	3	N	-0-			-0-
04	7350	X	6926	-0-	-424	-0-	18	1	6908	3	N	-0-			-0-
05	7595	X	7123	-0-	-472	-0-	20	1	7103	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	8281	-0-	-1236	-0-	303	1	7978	2	N	-0-			-0-
01	9517	X	7949	-0-	-1568	-0-	289	1	7660	2	N	-0-			-0-
02	8903	X	6188	-0-	-2715	-0-	225	1	5963	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	8129	-0-	-737	-0-	324	1	7805	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	6012	-0-	-2568	-0-	219	1	5793	2	N	-0-			-0-
*05	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	369	1	9641	2	N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7200 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	31	1	12273	3	N	-0-			-0-
01	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	31	1	12177	3	N	-0-			-0-
02	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	27	1	11299	3	N	-0-			-0-
03	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	29	1	11832	3	N	-0-			-0-
04	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	30	1	11334	3	N	-0-			-0-
*05	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	32	1	11534	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	225	1	5936	2	N	-0-			-0-
01	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	214	1	5676	2	N	-0-			-0-
02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	194	1	5143	2	N	-0-			-0-
03	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	227	1	5458	2	N	-0-			-0-
04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	191	1	5055	2	N	-0-			-0-
*05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	193	1	5052	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

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

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689

12	13609	X	11983	-0-	-1626	-0-	30 95	1 9	11858	3	N	86					103
01	13609	X	11884	-0-	-1725	-0-	30 51	1 9	11803	3	N	46					149
02	11252	X	11118	-0-	-134	-0-	27 44	1 9	11047	3	N	40	175	1			14
03	12028	X	11672	-0-	-356	-0-	29 47	1 9	11596	3	N	43					57
04	11610	X	11019	-0-	-591	-0-	29 47	1 9	10943	3	N	43					100
05	11997	X	11176	-0-	-821	-0-	31 13	1 9	11132	3	N	12					112

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

12	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	608	1	7032	2	N	-0-					-0-
01	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	604	1	6980	2	N	-0-					-0-
02	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	561	1	6412	2	N	-0-					-0-
03	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	622	1	6757	2	N	-0-					-0-
04	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	578	1	6568	2	N	-0-					-0-
*05	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	595	1	6645	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

12	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	328	1	8651	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	8917	-0-	-11	-0-	324	1	8593	2	N	-0-					-0-
02	8352	X	8242	-0-	-110	-0-	299	1	7943	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8870	-0-	-58	-0-	354	1	8516	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	8548	-0-	-92	-0-	312	1	8236	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	8722	-0-	-206	-0-	322	1	8400	2	N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	74 65	1 9	2712	3	Y	59	69	1			35
01	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	54 40	1 9	2700	3	Y	36	71	1			-0-
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	44 68	1 9	2476	3	Y	62	62	1			-0-
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	54 51	1 9	2671	3	Y	46	46	1			-0-
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	48 45	1 9	2562	3	Y	41	41	1			-0-
*05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	48 69	1 9	2657	3	Y	63	50	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	383	1	4233	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
01	4340	X	4189	-0-	-151	-0-	382	1	3798	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	357	1	3907	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
03	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	383	1	4319	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	365	1	4192	3	Y	-0-					-0-
*05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	383	1	4028	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

12	4464	X	4116	-0-	-348	-0-	10	1	4106	3	N	-0-					-0-
01	4402	X	4136	-0-	-266	-0-	11	1	4125	3	N	-0-					-0-
02	4234	X	3735	-0-	-499	-0-	9	1	3726	3	N	-0-					-0-
03	4526	X	4249	-0-	-277	-0-	11	1	4238	3	N	-0-					-0-
04	4380	X	4235	-0-	-145	-0-	11	1	4224	3	N	-0-					-0-
*05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	12	1	4460	3	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

12	194	X	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	1158	-0-	-2035	-0-	4	1	1099	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
02	2987	X	2093	-0-	-894	-0-	7	1	2083	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3193	X	2202	-0-	-991	-0-	7	1	2195	3	Y	-0-					-0-
04	2220	X	2100	-0-	-120	-0-	7	1	2093	3	Y	-0-					-0-
05	2232	X	2213	-0-	-19	-0-	8	1	2205	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

12	8835	X	8216	-0-	-619	-0-	21	1	8195	3	Y	-0-					-0-
01	8835	X	8008	-0-	-827	-0-	20	1	7988	3	Y	-0-					-0-
02	8265	X	7444	-0-	-821	-0-	18	1	7426	3	Y	-0-					-0-
03	8494	X	7518	-0-	-976	-0-	18	1	7443	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
04	7950	X	6960	-0-	-990	-0-	19	1	6941	3	Y	-0-					-0-
05	8215	X	7030	-0-	-1185	-0-	20	1	7010	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

12	6541	X	6166	-0-	-375	-0-	16	1	6150	3	N	-0-					-0-
01	6417	X	6212	-0-	-205	-0-	16	1	6196	3	N	-0-					-0-
02	6003	X	5568	-0-	-435	-0-	13	1	5555	3	N	-0-					-0-
03	6417	X	5839	-0-	-578	-0-	14	1	5825	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5633	-0-	-367	-0-	15	1	5618	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	5758	-0-	-442	-0-	16	1	5742	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

12	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	13	1	5017	3	Y	-0-					-0-
01	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	13	1	4973	3	Y	-0-					-0-
02	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	12	1	4897	3	Y	-0-					-0-
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	13	1	5376	3	Y	-0-					-0-
04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	13	1	5027	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4920	-0-	-9	-0-	14	1	4906	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	27	1	10762	3	N	-0-			-0-
01	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	28	1	10938	3	N	-0-			-0-
02	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	25	1	10237	3	N	-0-			-0-
03	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	26	1	10538	3	N	-0-			-0-
04	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	27	1	10283	3	N	-0-			-0-
*05	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	29	1	10469	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	18	1	7138	3	Y	-0-			-0-
01	7440	X	7022	-0-	-418	-0-	18	1	7004	3	Y	-0-			-0-
02	6960	X	6587	-0-	-373	-0-	16	1	6571	3	Y	-0-			-0-
03	7223	X	6929	-0-	-294	-0-	17	1	6912	3	Y	-0-			-0-
04	6990	X	6752	-0-	-238	-0-	18	1	6734	3	Y	-0-			-0-
05	7161	X	6865	-0-	-296	-0-	19	1	6846	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	5183	-0-	-1079	-0-	13	1	5170	3	N	-0-			-0-
01	5673	X	5269	-0-	-404	-0-	13	1	5256	3	N	-0-			-0-
02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	12	1	4812	3	N	-0-			-0-
03	5177	X	4874	-0-	-303	-0-	12	1	4862	3	N	-0-			-0-
04	5100	X	4665	-0-	-435	-0-	12	1	4653	3	N	-0-			-0-
05	5270	X	4462	-0-	-808	-0-	12	1	4450	3	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	944	-0-	-575	-0-	2	1	942	3	N	-0-			-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-			-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	2	1	811	3	N	-0-			-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7565 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	17948	X	17948	-0-	-0-	-0-	656	1	17292	2	N	-0-			-0-
01	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	651	1	17249	2	N	-0-			-0-
02	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	600	1	15925	2	N	-0-			-0-
03	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	671	1	16154	2	N	-0-			-0-
04	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	602	1	15906	2	N	-0-			-0-
*05	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	616	1	16077	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	20	1	7941	3	N	-0-			-0-
01	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	19	1	7490	3	N	-0-			-0-
02	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	17	1	7024	3	N	-0-			-0-
03	7967	X	7421	-0-	-546	-0-	18	1	7403	3	N	-0-			-0-
04	7710	X	6974	-0-	-736	-0-	19	1	6955	3	N	-0-			-0-
05	7967	X	7675	-0-	-292	-0-	21	1	7654	3	N	-0-			-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	617	1	16255	2	N	-0-			-0-
01	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	626	1	16583	2	N	-0-			-0-
02	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	561	1	14884	2	N	-0-			-0-
03	16286	X	16286	-0-	-0-	-0-	650	1	15636	2	N	-0-			-0-
04	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	571	1	15104	2	N	-0-			-0-
*05	15963	X	15963	-0-	-0-	-0-	589	1	15374	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	21	1	8293	3	N	-0-					-0-
01	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	21	1	8144	3	N	-0-					-0-
02	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	17	1	7036	3	N	-0-					-0-
03	7347	X	6980	-0-	-367	-0-	17	1	6963	3	N	-0-					-0-
04	7110	X	6912	-0-	-198	-0-	18	1	6894	3	N	-0-					-0-
05	7347	X	7323	-0-	-24	-0-	20	1	7303	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

12	10137	X	9876	-0-	-261	-0-	25	1	9851	3	N	-0-					-0-
01	10199	X	9663	-0-	-536	-0-	24	1	9639	3	N	-0-					-0-
02	9541	X	8863	-0-	-678	-0-	21	1	8842	3	N	-0-					-0-
03	10199	X	9429	-0-	-770	-0-	23	1	9406	3	N	-0-					-0-
04	9690	X	9072	-0-	-618	-0-	24	1	9048	3	N	-0-					-0-
05	9889	X	9213	-0-	-676	-0-	26	1	9187	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

12	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	295	1	7780	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	7884	-0-	-424	-0-	287	1	7597	2	N	-0-					-0-
02	7772	X	6706	-0-	-1066	-0-	244	1	6462	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	8056	-0-	-252	-0-	321	1	7735	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7263	-0-	-537	-0-	265	1	6998	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7542	-0-	-518	-0-	278	1	7264	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

12	5580	X	5354	-0-	-226	-0-	211	1	5143	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	232	1	5472	2	N	-0-					-0-
02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	220	1	5005	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5242	-0-	-276	-0-	215	1	5027	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5105	-0-	-415	-0-	209	1	4896	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5048	-0-	-656	-0-	200	1	4848	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

12	4898	X	4568	-0-	-330	-0-	12	1	4556	3	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4729	-0-	-169	-0-	12	1	4717	3	Y	-0-					-0-
02	4582	X	4420	-0-	-162	-0-	11	1	4377	3	Y	29					29
							32	9									
03	4867	X	4723	-0-	-144	-0-	12	1	4667	3	Y	40	69	1			-0-
							44	9									
04	4710	X	4528	-0-	-182	-0-	12	1	4515	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4743	X	4633	-0-	-110	-0-	13	1	4620	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

12	7626	X	7441	-0-	-185	-0-	19	1	7422	3	N	-0-					-0-
01	7502	X	7334	-0-	-168	-0-	19	1	7315	3	N	-0-					-0-
02	7018	X	6881	-0-	-137	-0-	17	1	6864	3	N	-0-					-0-
03	7502	X	7278	-0-	-224	-0-	18	1	7260	3	N	-0-					-0-
04	7230	X	6988	-0-	-242	-0-	19	1	6969	3	N	-0-					-0-
05	7440	X	7183	-0-	-257	-0-	20	1	7163	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	7764	-0-	-48	-0-	20	1	7744	3	Y	-0-					-0-
01	7967	X	7534	-0-	-433	-0-	19	1	7515	3	Y	-0-					-0-
02	7453	X	7167	-0-	-286	-0-	17	1	7150	3	Y	-0-					-0-
03	7967	X	7747	-0-	-220	-0-	19	1	7728	3	Y	-0-					-0-
04	7650	X	7363	-0-	-287	-0-	20	1	7343	3	Y	-0-					-0-
*05	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	22	1	7769	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3079	-0-	-207	-0-	119	1	2960	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	120	1	2866	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	2776	-0-	-269	-0-	118	1	2658	2	N	-0-					-0-
*03	3255	X	2978	-0-	-277	-0-	119	1	2859	2	N	-0-					-0-
*04	3030	X	2489	-0-	-541	-0-	103	1	2386	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7530 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	458	1	12074	2	N	-0-					-0-
01	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	451	1	11956	2	N	-0-					-0-
02	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	400	1	10610	2	N	-0-					-0-
03	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	455	1	10961	2	N	-0-					-0-
04	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	395	1	10437	2	N	-0-					-0-
*05	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	402	1	10503	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	319	1	3539	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3503	-0-	-186	-0-	297	1	3206	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	3104	-0-	-753	-0-	268	1	2836	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3350	-0-	-773	-0-	275	1	3075	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3051	-0-	-939	-0-	260	1	2791	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	2942	-0-	-902	-0-	244	1	2698	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	9375	-0-	-483	-0-	387	1	8988	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	9134	-0-	-507	-0-	369	1	8765	2	N	-0-					-0-
02	9019	X	8546	-0-	-473	-0-	363	1	8183	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	8837	-0-	-711	-0-	359	1	8478	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8470	-0-	-740	-0-	342	1	8128	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8713	-0-	-649	-0-	345	1	8368	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	4352	-0-	-2592	-0-	171	1	4181	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	4314	-0-	-2630	-0-	174	1	4140	2	N	-0-					-0-
02	5945	X	4157	-0-	-1788	-0-	175	1	3982	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4024	-0-	-378	-0-	163	1	3861	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3508	-0-	-752	-0-	142	1	3366	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3633	-0-	-800	-0-	146	1	3487	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4277	-0-	-94	-0-	11	1	4266	3	N	-0-					-0-
01	4371	X	4095	-0-	-276	-0-	10	1	4085	3	N	-0-					-0-
02	4089	X	3808	-0-	-281	-0-	9	1	3799	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	4135	-0-	-205	-0-	10	1	4125	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	3944	-0-	-226	-0-	11	1	3933	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	4062	-0-	-216	-0-	11	1	4051	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	452	1	11913	2	N	-0-					-0-
01	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	444	1	11780	2	N	-0-					-0-
02	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	407	1	10802	2	N	-0-					-0-
03	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	475	1	11423	2	N	-0-					-0-
04	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	417	1	11031	2	N	-0-					-0-
*05	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	425	1	11110	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	222	1	5306	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5440	-0-	-419	-0-	223	1	5217	2	N	-0-					-0-
02	5481	X	4910	-0-	-571	-0-	213	1	4697	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5066	-0-	-793	-0-	209	1	4857	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5065	-0-	-605	-0-	209	1	4856	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5174	-0-	-344	-0-	220	1	4954	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	7 28	1 9	2820	3	Y	25	25	1			-0-
01	2821	N	2797	-0-	-24	-0-	7 2	1 9	2788	3	Y	2	2	1			-0-
02	2610	N	2391	-0-	-219	-0-	6	1	2385	3	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2677	-0-	-175	-0-	7	1	2670	3	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2670	-0-	-30	-0-	7	1	2663	3	Y	-0-					-0-
*05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	8	1	2901	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9951	X	9456	-0-	-495	-0-	346	1	9110	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9326	-0-	-532	-0-	339	1	8987	2	N	-0-					-0-
02	9222	X	8530	-0-	-692	-0-	310	1	8220	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	9101	-0-	-447	-0-	363	1	8738	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	9069	-0-	-81	-0-	331	1	8738	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	9267	-0-	-188	-0-	342	1	8925	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14353	X	13095	-0-	-1258	-0-	479	1	12616	2	N	-0-					-0-
01	13764	X	13039	-0-	-725	-0-	474	1	12565	2	N	-0-					-0-
02	12847	X	12486	-0-	-361	-0-	453	1	12033	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	13303	-0-	-430	-0-	531	1	12772	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12858	-0-	-222	-0-	469	1	12389	2	N	-0-					-0-
05	13361	X	12925	-0-	-436	-0-	477	1	12448	2	N	-0-					-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	6 35	1 9	2409	3	Y	32	73	1			30
01	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	6 23	1 9	2293	3	Y	21	6	1			45
02	2233	N	2218	-0-	-15	-0-	5 62	1 9	2151	3	Y	56	88	1			13
03	2418	N	2254	-0-	-164	-0-	6 37	1 9	2211	3	Y	34	4	1			43
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	6 51	1 9	2123	3	Y	46	61	1			28
05	2356	N	2280	-0-	-76	-0-	6 48	1 9	2226	3	Y	44					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	6794	-0-	-522	-0-	270	1	6524	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6598	-0-	-718	-0-	264	1	6334	2	N	-0-					-0-
02	6844	X	6246	-0-	-598	-0-	260	1	5986	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6382	-0-	-717	-0-	259	1	6123	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6018	-0-	-702	-0-	247	1	5771	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6157	-0-	-632	-0-	245	1	5912	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	16	1	6228	3	N	-0-					-0-
01	6014	X	5324	-0-	-690	-0-	14	1	5310	3	N	-0-					-0-
02	5684	X	5513	-0-	-171	-0-	13	1	5500	3	N	-0-					-0-
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	16	1	6466	3	N	-0-					-0-
04	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	16	1	6057	3	N	-0-					-0-
05	6231	X	5718	-0-	-513	-0-	16	1	5702	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	18	1	7076	3	N	-0-					-0-
01	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	18	1	7019	3	N	-0-					-0-
02	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	16	1	6424	3	N	-0-					-0-
03	7099	X	6722	-0-	-377	-0-	17	1	6705	3	N	-0-					-0-
04	6870	X	6384	-0-	-486	-0-	17	1	6367	3	N	-0-					-0-
05	7099	X	6485	-0-	-614	-0-	18	1	6467	3	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	967	-0-	-676	-0-	39	1	928	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1006	-0-	-203	-0-	41	1	965	2	N	-0-					-0-
02	986	N	956	-0-	-30	-0-	40	1	916	2	N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	61	1	1456	2	N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	41	1	988	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	41	1	974	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	349 17	1 9	2990	3	Y	15	15	1			-0-
01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	349 1	1 9	3193	3	Y	1	1	1			-0-
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	326	1	2959	3	Y	-0-					-0-
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	349	1	3172	3	Y	-0-					-0-
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	334	1	3107	3	Y	-0-					-0-
*05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	336	1	3243	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	12	1	4922	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	12	1	4741	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	10	1	4133	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4367	-0-	-4	-0-	11	1	4356	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	4174	-0-	-56	-0-	11	1	4163	3	Y	-0-					-0-
*05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	12	1	4483	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	223	1	5872	2	N	-0-					-0-
01	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	214	1	5684	2	N	-0-					-0-
02	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	194	1	5157	2	N	-0-					-0-
03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	259	1	6229	2	N	-0-					-0-
04	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	243	1	6414	2	N	-0-					-0-
*05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	247	1	6438	2	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	282	1	5336	2	N	-0-					-0-
01	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	242	1	5224	2	N	-0-					-0-
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	266	1	5185	2	N	-0-					-0-
03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	292	1	5360	2	N	-0-					-0-
04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	283	1	5222	2	N	-0-					-0-
*05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	289	1	5445	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13144	X	12753	-0-	-391	-0-	507	1	12246	2	N	-0-					-0-
01	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	526	1	12617	2	N	-0-					-0-
02	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	511	1	11739	2	N	-0-					-0-
03	12989	X	12940	-0-	-49	-0-	526	1	12414	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	12563	-0-	-157	-0-	515	1	12048	2	N	-0-					-0-
05	13144	X	12855	-0-	-289	-0-	510	1	12345	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	12	1	4569	3	N	-0-					-0-
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	12	1	4528	3	N	-0-					-0-
02	4234	X	4048	-0-	-186	-0-	10	1	4038	3	N	-0-					-0-
03	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	11	1	4394	3	N	-0-					-0-
04	4440	X	4066	-0-	-374	-0-	11	1	4055	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	4093	-0-	-495	-0-	11	1	4082	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	15	1	5958	3	N	-0-					-0-
01	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	17	1	6729	3	N	-0-					-0-
02	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	15	1	6260	3	N	-0-					-0-
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	16	1	6578	3	N	-0-					-0-
04	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	17	1	6224	3	N	-0-					-0-
*05	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	18	1	6473	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	14	1	5575	3	Y	-0-			-0-
01	5487	X	5373	-0-	-114	-0-	14	1	5359	3	Y	-0-			-0-
02	5133	X	4867	-0-	-266	-0-	12	1	4855	3	Y	-0-			-0-
03	5487	X	5107	-0-	-380	-0-	13	1	5094	3	Y	-0-			-0-
04	5310	X	4785	-0-	-525	-0-	13	1	4772	3	Y	-0-			-0-
05	5487	X	5099	-0-	-388	-0-	14	1	5085	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7465 - 11414

12	12989	X	12142	-0-	-847	-0-	31	1	12111	3	N	-0-			-0-
01	12586	X	11680	-0-	-906	-0-	30	1	11650	3	N	-0-			-0-
02	11542	X	10688	-0-	-854	-0-	26	1	10662	3	N	-0-			-0-
03	12338	X	10832	-0-	-1506	-0-	27	1	10805	3	N	-0-			-0-
04	11940	X	10280	-0-	-1660	-0-	27	1	10253	3	N	-0-			-0-
05	12152	X	10527	-0-	-1625	-0-	29	1	10498	3	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

12	5580	X	5164	-0-	-416	-0-	204	1	4960	2	N	-0-			-0-
01	5487	X	5045	-0-	-442	-0-	205	1	4840	2	N	-0-			-0-
02	5133	X	4685	-0-	-448	-0-	198	1	4487	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	4978	-0-	-447	-0-	203	1	4775	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	4898	-0-	-352	-0-	198	1	4700	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	5037	-0-	-140	-0-	200	1	4837	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7600 - 11030

12	22131	X	22131	-0-	-0-	-0-	56	1	22075	3	N	-0-			-0-
01	21428	X	21428	-0-	-0-	-0-	54	1	21374	3	N	-0-			-0-
02	19988	X	19988	-0-	-0-	-0-	48	1	19940	3	N	-0-			-0-
03	20314	X	20314	-0-	-0-	-0-	50	1	20264	3	N	-0-			-0-
04	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	53	1	19945	3	N	-0-			-0-
*05	20298	X	20298	-0-	-0-	-0-	56	1	20242	3	N	-0-			-0-

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

12	12090	X	11884	-0-	-206	-0-	435	1	11449	2	N	-0-			-0-
01	12059	X	11374	-0-	-685	-0-	414	1	10960	2	N	-0-			-0-
02	11310	X	10385	-0-	-925	-0-	377	1	10008	2	N	-0-			-0-
03	12090	X	11140	-0-	-950	-0-	444	1	10696	2	N	-0-			-0-
04	11700	X	10703	-0-	-997	-0-	390	1	10313	2	N	-0-			-0-
05	11873	X	10668	-0-	-1205	-0-	393	1	10275	2	N	-0-			-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

12	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	9	1	3589	3	N	-0-			-0-
01	3658	X	3555	-0-	-103	-0-	9	1	3546	3	N	-0-			-0-
02	3364	X	3260	-0-	-104	-0-	8	1	3252	3	N	-0-			-0-
03	3596	X	3468	-0-	-128	-0-	9	1	3459	3	N	-0-			-0-
04	3480	X	3314	-0-	-166	-0-	9	1	3305	3	N	-0-			-0-
05	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	9	1	3355	3	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

12	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	17	1	6629	3	Y	-0-			-0-
01	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	19	1	7452	3	Y	-0-			-0-
02	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	17	1	7211	3	Y	-0-			-0-
03	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	18	1	7336	3	Y	-0-			-0-
04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	18	1	6587	3	Y	-0-			-0-
05	6789	X	6596	-0-	-193	-0-	18	1	6578	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3282	-0-	-4	-0-	8	1	3274	3	N	-0-			-0-
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	9	1	3598	3	N	-0-			-0-
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	8	1	3301	3	N	-0-			-0-
03	3286	X	3060	-0-	-226	-0-	8	1	3052	3	N	-0-			-0-
04	3180	X	2746	-0-	-434	-0-	7	1	2739	3	N	-0-			-0-
05	3286	X	2912	-0-	-374	-0-	8	1	2904	3	N	-0-			-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

12	19499	X	18242	-0-	-1257	-0-	667	1	17575	2	N	-0-			-0-
01	19406	X	18147	-0-	-1259	-0-	660	1	17487	2	N	-0-			-0-
02	17922	X	16811	-0-	-1111	-0-	611	1	16200	2	N	-0-			-0-
03	19127	X	17931	-0-	-1196	-0-	715	1	17216	2	N	-0-			-0-
04	17970	X	17426	-0-	-544	-0-	635	1	16791	2	N	-0-			-0-
05	18228	X	17836	-0-	-392	-0-	658	1	17178	2	N	-0-			-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

12	12090	X	11702	-0-	-388	-0-	428	1	11274	2	N	-0-			-0-
01	12121	X	11695	-0-	-426	-0-	425	1	11270	2	N	-0-			-0-
02	11339	X	10792	-0-	-547	-0-	392	1	10400	2	N	-0-			-0-
03	12121	X	11277	-0-	-844	-0-	450	1	10827	2	N	-0-			-0-
04	11640	X	10279	-0-	-1361	-0-	375	1	9904	2	N	-0-			-0-
05	11687	X	10188	-0-	-1499	-0-	376	1	9812	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7332 - 10660

12	18642	X	18642	-0-	-0-	-0-	682	1	17960	2	N	-0-			-0-
01	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	684	1	18121	2	N	-0-			-0-
02	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	629	1	16702	2	N	-0-			-0-
03	17980	X	17980	-0-	-0-	-0-	717	1	17263	2	N	-0-			-0-
04	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-	636	1	16818	2	N	-0-			-0-
*05	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	649	1	16958	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

12	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	21	1	8445	3	N	-0-			-0-
01	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	21	1	8339	3	N	-0-			-0-
02	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	19	1	7836	3	N	-0-			-0-
03	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	21	1	8368	3	N	-0-			-0-
04	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	21	1	7899	3	N	-0-			-0-
*05	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	23	1	8195	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

12	9796	X	8502	-0-	-1294	-0-	21	1	8481	3	N	-0-			-0-
01	9796	X	9617	-0-	-179	-0-	24	1	9593	3	N	-0-			-0-
02	8352	X	7385	-0-	-967	-0-	18	1	7367	3	N	-0-			-0-
03	8928	X	7245	-0-	-1683	-0-	18	1	7227	3	N	-0-			-0-
04	8520	X	6546	-0-	-1974	-0-	17	1	6529	3	N	-0-			-0-
05	9610	X	7812	-0-	-1798	-0-	22	1	7790	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

12	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	20	1	8094	3	N	-0-			-0-
01	8029	X	7782	-0-	-247	-0-	20	1	7762	3	N	-0-			-0-
02	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	20	1	8393	3	N	-0-			-0-
03	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	21	1	8412	3	N	-0-			-0-
04	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	22	1	8267	3	N	-0-			-0-
05	8153	X	8087	-0-	-66	-0-	22	1	8065	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	3631	-0-	-2352	-0-	267	1	3364	2	N	-0-			-0-
01	5518	X	3570	-0-	-1948	-0-	273	1	3297	2	N	-0-			-0-
02	5162	X	3220	-0-	-1942	-0-	258	1	2962	2	N	-0-			-0-
*03	5053	X	3096	-0-	-1957	-0-	238	1	2858	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	2749	-0-	-1601	-0-	211	1	2538	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	2842	-0-	-785	-0-	212	1	2630	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10500

12	19003	X	17585	-0-	-1418	-0-	44	1	17541	3	N	-0-			-0-
01	18507	X	17237	-0-	-1270	-0-	44	1	17193	3	N	-0-			-0-
02	17023	X	15866	-0-	-1157	-0-	38	1	15828	3	N	-0-			-0-
03	17918	X	16708	-0-	-1210	-0-	41	1	16667	3	N	-0-			-0-
04	17100	X	15881	-0-	-1219	-0-	42	1	15839	3	N	-0-			-0-
05	17577	X	16136	-0-	-1441	-0-	45	1	16091	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

12	7564	X	6726	-0-	-838	-0-	246	1	6480	2	N	-0-			-0-
01	7502	X	6697	-0-	-805	-0-	244	1	6453	2	N	-0-			-0-
02	6873	X	5882	-0-	-991	-0-	214	1	5668	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	6359	-0-	-492	-0-	254	1	6105	2	N	-0-			-0-
04	6630	X	6335	-0-	-295	-0-	231	1	6104	2	N	-0-			-0-
05	6727	X	6241	-0-	-486	-0-	230	1	6011	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

12	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	18	1	7203	3	N	-0-			-0-
01	7161	X	7061	-0-	-100	-0-	18	1	7043	3	N	-0-			-0-
02	7076	X	6912	-0-	-164	-0-	17	1	6895	3	N	-0-			-0-
03	7564	X	7422	-0-	-142	-0-	18	1	7404	3	N	-0-			-0-
04	7320	X	7094	-0-	-226	-0-	19	1	7075	3	N	-0-			-0-
*05	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	21	1	7402	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

12	3038	X	2958	-0-	-80	-0-	8	1	2950	3	N	-0-			-0-
01	3038	X	2831	-0-	-207	-0-	7	1	2824	3	N	-0-			-0-
02	2784	X	2572	-0-	-212	-0-	6	1	2566	3	N	-0-			-0-
03	2945	X	2772	-0-	-173	-0-	7	1	2765	3	N	-0-			-0-
04	2850	X	2582	-0-	-268	-0-	7	1	2575	3	N	-0-			-0-
05	2945	X	2697	-0-	-248	-0-	8	1	2689	3	N	-0-			-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-			-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	107	1	2061	2	N	-0-			-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	103	1	2016	2	N	-0-			-0-
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-			-0-
*05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-			-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

12	10354	X	10067	-0-	-287	-0-	25	1	10042	3	N	-0-			-0-
01	10354	X	9932	-0-	-422	-0-	25	1	9907	3	N	-0-			-0-
02	9309	X	8790	-0-	-519	-0-	21	1	8769	3	N	-0-			-0-
03	10075	X	8414	-0-	-1661	-0-	21	1	8393	3	N	-0-			-0-
04	9750	X	9160	-0-	-590	-0-	24	1	9136	3	N	-0-			-0-
05	10075	X	9302	-0-	-773	-0-	26	1	9276	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	25	1	9824	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	10261	X	9589	-0-	-672	-0-	24	1	9487	3	Y	71	71	1			2
							78	9									
02	9512	X	8902	-0-	-610	-0-	21	1	8875	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
03	10168	X	9578	-0-	-590	-0-	24	1	9482	3	Y	65	68	1			-0-
							72	9									
04	9840	X	9161	-0-	-679	-0-	24	1	9136	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	9858	X	9300	-0-	-558	-0-	26	1	9231	3	Y	39					39
							43	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

12	6262	X	6037	-0-	-225	-0-	15	1	6022	3	N	-0-					-0-
01	6231	X	6018	-0-	-213	-0-	15	1	6003	3	N	-0-					-0-
02	5742	X	5645	-0-	-97	-0-	14	1	5631	3	N	-0-					-0-
03	6045	X	5906	-0-	-139	-0-	15	1	5891	3	N	-0-					-0-
04	5850	X	5660	-0-	-190	-0-	15	1	5645	3	N	-0-					-0-
05	6045	X	5646	-0-	-399	-0-	16	1	5630	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	494	1	3709	2	N	-0-					-0-
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	540	1	4036	2	N	-0-					-0-
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	538	1	3629	2	N	-0-					-0-
03	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	401	1	3167	2	N	-0-					-0-
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	361	1	2936	2	N	-0-					-0-
*05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	374	1	3220	2	N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7855 - 11389

12	21552	X	21552	-0-	-0-	-0-	788	1	20764	2	N	-0-					-0-
01	21080	X	21080	-0-	-0-	-0-	766	1	20314	2	N	-0-					-0-
02	19403	X	19403	-0-	-0-	-0-	705	1	18698	2	N	-0-					-0-
03	20375	X	20375	-0-	-0-	-0-	813	1	19562	2	N	-0-					-0-
04	19418	X	19418	-0-	-0-	-0-	708	1	18710	2	N	-0-					-0-
*05	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	723	1	18890	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

12	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	296	1	7789	2	N	-0-					-0-
01	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	291	1	7716	2	N	-0-					-0-
02	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	231	1	6140	2	N	-0-					-0-
03	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	259	1	6230	2	N	-0-					-0-
04	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	223	1	5887	2	N	-0-					-0-
*05	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	228	1	5961	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

12	13609	X	12730	-0-	-879	-0-	465	1	12265	3	N	-0-					-0-
01	13051	X	12574	-0-	-477	-0-	457	1	12117	3	N	-0-					-0-
02	12151	X	11698	-0-	-453	-0-	424	1	11274	3	N	-0-					-0-
03	12896	X	12425	-0-	-471	-0-	495	1	11930	3	N	-0-					-0-
04	12360	X	12230	-0-	-130	-0-	445	1	11785	3	N	-0-					-0-
05	12741	X	12387	-0-	-354	-0-	92	1	12295	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	7	1	2656	3	Y	-0-					-0-
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	7	1	2580	3	Y	-0-					-0-
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	6	1	2458	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	7	1	2743	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	7	1	2601	3	Y	-0-					-0-
*05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	8	1	2738	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	1001	1	1482	2	N	-0-					-0-
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	1038	1	2987	2	N	-0-					-0-
02	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	1009	1	3476	2	N	-0-					-0-
*03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	1052	1	4351	2	N	-0-					-0-
04	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	1116	1	3436	2	N	-0-					-0-
*05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	1006	1	3991	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	4	1	1497	3	N	-0-					-0-
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	5	1	1903	3	N	-0-					-0-
02	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	7	1	2837	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3283	-0-	183	183	8	1	3275	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3225	-0-	225	408	9	1	3216	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3407	-0-	307	715	9	1	3398	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	10	1	3973	3	Y	32	3	1			32
							35	9									
01	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	11	1	4187	3	Y	83	109	1			6
							91	9									
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	10	1	3932	3	Y	33	6	1			33
							36	9									
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	11	1	4388	3	Y	31	61	1			3
							34	9									
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	11	1	4228	3	Y	43	44	1			2
							47	9									
*05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	12	1	4344	3	Y	-0-					2

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	583	1	3445	2	N	-0-					-0-
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	579	1	3458	2	N	-0-					-0-
02	3393	X	3101	-0-	-292	-0-	587	1	2514	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2980	-0-	-647	-0-	606	1	2374	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2749	-0-	-761	-0-	602	1	2147	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	1789	-0-	-1838	-0-	494	1	1295	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	935	1	4649	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5572	-0-	-70	-0-	937	1	4635	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	4872	-0-	-406	-0-	862	1	4010	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5386	-0-	-256	-0-	912	1	4474	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5294	-0-	-106	-0-	781	1	4513	2	N	-0-					-0-
*05	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	603	1	5852	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	729	1	6215	3	Y	-0-					128
01	6789	X	6216	-0-	-573	-0-	727	1	5489	3	Y	-0-					128
02	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	681	1	5719	3	Y	-0-					128
03	6944	X	6847	-0-	-97	-0-	728	1	6080	3	Y	35	35	1			128
							39	9									
04	6720	X	6569	-0-	-151	-0-	706	1	5863	3	Y	-0-					128
*05	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	731	1	6406	3	Y	-0-					128

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	310	1	7493	2	N	-0-					-0-
01	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	314	1	7484	2	N	-0-					-0-
02	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	299	1	7018	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7736	-0-	-76	-0-	320	1	7416	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	7309	-0-	-251	-0-	304	1	7005	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	7328	-0-	-484	-0-	285	1	7043	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	56	-0-	-4594	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3249	-0-	-1277	-0-	132	1	3117	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	1152	-0-	-2850	-0-	48	1	1104	2	N	-0-					-0-
*03	4247	X	3460	-0-	-787	-0-	140	1	3320	2	N	-0-					-0-
*04	2730	X	2554	-0-	-176	-0-	104	1	2450	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2696	-0-	-559	-0-	106	1	2590	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	6094	-0-	-478	-0-	15	1	6079	3	N	-0-					-0-
01	6541	X	6215	-0-	-326	-0-	16	1	6199	3	N	-0-					-0-
02	6032	X	5742	-0-	-290	-0-	14	1	5728	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	5887	-0-	-313	-0-	15	1	5872	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	5838	-0-	-72	-0-	16	1	5822	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	6065	-0-	-135	-0-	17	1	6048	3	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	4843	-0-	-799	-0-	177	1	4666	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4623	-0-	-1019	-0-	168	1	4455	2	N	-0-					-0-
02	5075	X	4315	-0-	-760	-0-	157	1	4158	2	N	-0-					-0-
03	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	248	1	5978	2	N	-0-					-0-
04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	236	1	6235	2	N	-0-					-0-
*05	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	251	1	6561	2	N	-0-					-0-

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	166	1	4362	2	N	-0-					-0-
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	165	1	4382	2	N	-0-					-0-
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	149	1	3945	2	N	-0-					-0-
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	194	1	4671	2	N	-0-					-0-
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	170	1	4506	2	N	-0-					-0-
*05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	167	1	4372	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	13	1	5177	3	Y	6	1	1			7
							7	9									
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	13	1	5093	3	Y	46	51	1			2
							51	9									
02	4872	X	4860	-0-	-12	-0-	12	1	4845	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	13	1	5214	3	Y	37	36	1			3
							41	9									
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	14	1	5221	3	Y	64	55	1			12
							70	9									
*05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	14	1	5202	3	Y	17					29
							19	9									

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	5434	-0-	-1045	-0-	973	1	4461	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5724	-0-	-11	-0-	982	1	4742	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5121	-0-	-563	-0-	922	1	4199	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5421	-0-	-655	-0-	957	1	4464	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5683	-0-	-197	-0-	919	1	4764	2	N	-0-					-0-
*05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	633	1	5625	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	296	1	7787	2	N	-0-					-0-
01	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	291	1	7723	2	N	-0-					-0-
02	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	272	1	7222	2	N	-0-					-0-
03	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	319	1	7668	2	N	-0-					-0-
04	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	280	1	7405	2	N	-0-					-0-
*05	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	294	1	7666	2	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	1092	1	2715	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3968	X	3749	-0-	-219	-0-	1092	1	2657	3	Y	-0-					-0-
02	3712	X	3488	-0-	-224	-0-	1021	1	2467	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3816	-0-	-152	-0-	1092	1	2709	3	Y	14					14
							15	9									
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	1057	1	2758	3	Y	40	54	1			-0-
							44	9									
*05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	1093	1	2931	3	Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4876	-0-	-115	-0-	12	1	4845	3	Y	17	78	1			2
							19	9									
01	4929	X	4803	-0-	-126	-0-	12	1	4784	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	4669	X	4528	-0-	-141	-0-	11	1	4517	3	Y	-0-					2
03	4991	X	4771	-0-	-220	-0-	12	1	4745	3	Y	13					15
							14	9									
04	4830	X	4604	-0-	-226	-0-	12	1	4552	3	Y	36	51	1			-0-
							40	9									
05	4867	X	4706	-0-	-161	-0-	13	1	4693	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	6370	-0-	-171	-0-	256	1	6114	2	N	-0-			-0-
01	6479	X	6349	-0-	-130	-0-	256	1	6093	2	N	-0-			-0-
02	6061	X	5871	-0-	-190	-0-	239	1	5632	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	4834	-0-	-1583	-0-	197	1	4637	2	N	-0-			-0-
04	6210	X	3825	-0-	-2385	-0-	162	1	3663	2	N	-0-			-0-
05	6355	X	3978	-0-	-2377	-0-	160	1	3818	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3460	-0-	-849	-0-	136	1	3324	2	N	-0-			-0-
01	4309	X	3353	-0-	-956	-0-	135	1	3218	2	N	-0-			-0-
02	3944	X	3094	-0-	-850	-0-	131	1	2963	2	N	-0-			-0-
*03	3596	X	1814	-0-	-1782	-0-	74	1	1740	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	1814	-0-	-1576	-0-	74	1	1740	2	N	-0-			-0-
05	3472	X	2645	-0-	-827	-0-	106	1	2539	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1889	-0-	-1211	-0-	5	1	1884	3	N	-0-			-0-
01	3410	X	1932	-0-	-1478	-0-	5	1	1927	3	N	-0-			-0-
02	3190	X	2694	-0-	-496	-0-	7	1	2687	3	N	-0-			-0-
03	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	8	1	3146	3	N	-0-			-0-
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	8	1	2925	3	N	-0-			-0-
05	2883	X	2864	-0-	-19	-0-	8	1	2856	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	15	1	395	2	N	-0-			-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	15	1	404	2	N	-0-			-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	370	2	N	-0-			-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	19	1	448	2	N	-0-			-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	16	1	419	2	N	-0-			-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	14	1	374	2	N	-0-			-0-

LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	6147	-0-	-487	-0-	225	1	5922	2	N	-0-			-0-
01	6634	X	5735	-0-	-899	-0-	209	1	5526	2	N	-0-			-0-
02	6177	X	5570	-0-	-607	-0-	202	1	5368	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	5708	-0-	-740	-0-	228	1	5480	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	5478	-0-	-762	-0-	200	1	5278	2	N	-0-			-0-
*05	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	231	1	6037	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	12	1	4867	3	N	-0-			-0-
01	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	14	1	5415	3	N	-0-			-0-
02	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	11	1	4694	3	N	-0-			-0-
03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	12	1	4955	3	N	-0-			-0-
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	13	1	4844	3	N	-0-			-0-
05	5425	X	4742	-0-	-683	-0-	13	1	4729	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	8	1	3238	3	Y	63	63	1			33
							69	9									
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	9	1	3511	3	Y	5	5	1			33
							6	9									
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	8	1	3309	3	Y	26	26	1			33
							29	9									
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	9	1	3480	3	Y	1	1	1			33
							1	9									
04	3270	X	3264	-0-	-6	-0-	9	1	3219	3	Y	33	33	1			33
							36	9									
05	3379	X	3170	-0-	-209	-0-	9	1	3161	3	Y	-0-					33

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7045 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	561	1	13013	2	N	-0-					-0-
01	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	536	1	12734	2	N	-0-					-0-
02	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	518	1	11683	2	N	-0-					-0-
03	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	514	1	12133	2	N	-0-					-0-
04	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	486	1	11547	2	N	-0-					-0-
*05	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	492	1	11937	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	17	1	6556	3	N	-0-					-0-
01	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	17	1	6547	3	N	-0-					-0-
02	6264	X	5898	-0-	-366	-0-	14	1	5884	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6308	-0-	-388	-0-	16	1	6292	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	6054	-0-	-426	-0-	16	1	6038	3	N	-0-					-0-
05	6572	X	6184	-0-	-388	-0-	17	1	6167	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	16	1	6473	3	Y	-0-					-0-
01	6789	X	6399	-0-	-390	-0-	16	1	6383	3	Y	-0-					-0-
02	6351	X	5952	-0-	-399	-0-	14	1	5938	3	Y	-0-					-0-
03	6789	X	5901	-0-	-888	-0-	15	1	5886	3	Y	-0-					-0-
04	6330	X	6007	-0-	-323	-0-	16	1	5991	3	Y	-0-					-0-
*05	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	18	1	6607	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7115 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	446	1	10360	2	N	-0-					-0-
01	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	429	1	10190	2	N	-0-					-0-
02	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	418	1	9432	2	N	-0-					-0-
03	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	428	1	10106	2	N	-0-					-0-
04	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	408	1	9699	2	N	-0-					-0-
*05	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	407	1	9880	2	N	-0-					-0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	27	1	10864	3	Y	-0-					-0-
01	10726	X	10714	-0-	-12	-0-	27	1	10687	3	Y	-0-					-0-
02	10034	X	10015	-0-	-19	-0-	24	1	9991	3	Y	-0-					-0-
03	10726	X	10626	-0-	-100	-0-	26	1	10600	3	Y	-0-					-0-
04	10380	X	10255	-0-	-125	-0-	27	1	10228	3	Y	-0-					-0-
05	10726	X	9954	-0-	-772	-0-	28	1	9926	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	16	1	6512	3	Y	-0-					-0-
01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	16	1	6459	3	Y	-0-					-0-
02	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	13	1	5456	3	Y	-0-					-0-
03	5828	X	5706	-0-	-122	-0-	14	1	5692	3	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5597	-0-	-43	-0-	15	1	5582	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5643	-0-	-185	-0-	16	1	5627	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	254	1	6693	2	N	-0-					-0-
01	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	248	1	6585	2	N	-0-					-0-
02	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	230	1	6097	2	N	-0-					-0-
03	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	285	1	6867	2	N	-0-					-0-
04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	255	1	6733	2	N	-0-					-0-
*05	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	273	1	7136	2	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	1090	1	2151	3	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3145	-0-	-265	-0-	1090	1	2055	3	Y	-0-					-0-
02	3190	X	2953	-0-	-237	-0-	1020	1	1933	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	1090	1	2098	3	Y	14					14
							15	9									
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	1056	1	2225	3	Y	42	56	1			-0-
							46	9									
05	3255	X	3047	-0-	-208	-0-	1090	1	1957	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3059	-0-	-72	-0-	8	1	3051	3	N	-0-					-0-
01	3069	X	2888	-0-	-181	-0-	7	1	2881	3	N	-0-					-0-
02	2871	X	2578	-0-	-293	-0-	6	1	2572	3	N	-0-					-0-
03	3069	X	2439	-0-	-630	-0-	6	1	2433	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2749	-0-	-221	-0-	7	1	2742	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2735	-0-	-334	-0-	8	1	2727	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	25	1	9994	3	N	-0-					-0-
01	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	26	1	10057	3	N	-0-					-0-
02	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	22	1	9277	3	N	-0-					-0-
03	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	25	1	9916	3	N	-0-					-0-
04	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	26	1	9605	3	N	-0-					-0-
*05	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	27	1	9780	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3534	-0-	434	434	139	1	3395	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3090	-0-	-10	424	125	1	2965	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1188	-0-	-668	-0-	50	1	1138	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	817	-0-	-1167	-0-	33	1	784	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	629	-0-	-1291	-0-	26	1	603	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	596	-0-	-1388	-0-	24	1	572	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	17	1	6765	3	Y	-0-					-0-
01	6975	X	6709	-0-	-266	-0-	17	1	6692	3	Y	-0-					-0-
02	6380	X	6326	-0-	-54	-0-	15	1	6311	3	Y	-0-					-0-
03	6820	X	6507	-0-	-313	-0-	16	1	6491	3	Y	-0-					-0-
04	6600	X	6448	-0-	-152	-0-	17	1	6431	3	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6536	-0-	-253	-0-	18	1	6518	3	Y	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

12	14074	X	13217	-0-	-857	-0-	520	1	12697	2	N	-0-					-0-
01	13857	X	13048	-0-	-809	-0-	525	1	12523	2	N	-0-					-0-
02	12905	X	11977	-0-	-928	-0-	505	1	11472	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	12778	-0-	-490	-0-	520	1	12258	2	N	-0-					-0-
04	12840	X	12326	-0-	-514	-0-	505	1	11821	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	12727	-0-	-479	-0-	499	1	12228	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992

12	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	474	1	12499	2	N	-0-					-0-
01	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	465	1	12319	2	N	-0-					-0-
02	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	429	1	11392	2	N	-0-					-0-
03	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	507	1	12214	2	N	-0-					-0-
04	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	449	1	11881	2	N	-0-					-0-
*05	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	467	1	12185	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	10	1	4099	3	N	-0-					-0-
01	4092	X	3675	-0-	-417	-0-	9	1	3666	3	N	-0-					-0-
02	3886	X	3561	-0-	-325	-0-	9	1	3552	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	3858	-0-	-296	-0-	10	1	3848	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3873	-0-	-147	-0-	10	1	3863	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	3961	-0-	-162	-0-	11	1	3950	3	N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

12	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	13	1	5113	3	Y	12					50
							13	9									
01	5177	X	4983	-0-	-194	-0-	13	1	4946	3	Y	22	36	1			36
							24	9									
02	4843	X	4728	-0-	-115	-0-	11	1	4705	3	Y	11	37	1			10
							12	9									
03	5177	X	4872	-0-	-305	-0-	12	1	4829	3	Y	28	1	1			37
							31	9									
04	5010	X	4752	-0-	-258	-0-	13	1	4721	3	Y	16					53
							18	9									
05	5146	X	4529	-0-	-617	-0-	13	1	4512	3	Y	4					57
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4748	-0-	-212	-0-	12	1	4693	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
01	4929	X	4783	-0-	-146	-0-	12	1	4768	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	4611	X	4462	-0-	-149	-0-	11	1	4451	3	Y	-0-					-0-
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	12	1	4984	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	4572	-0-	-48	-0-	12	1	4560	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4686	-0-	-88	-0-	13	1	4673	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	23	1	9235	3	N	-0-					-0-
01	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	22	1	8758	3	N	-0-					-0-
02	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	19	1	7781	3	N	-0-					-0-
03	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	26	1	10527	3	N	-0-					-0-
04	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	26	1	9806	3	N	-0-					-0-
*05	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	30	1	10868	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	5769	-0-	-276	-0-	15	1	5754	3	N	-0-					-0-
01	6045	X	5418	-0-	-627	-0-	14	1	5404	3	N	-0-					-0-
02	5539	X	4741	-0-	-798	-0-	11	1	4730	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	5698	-0-	-223	-0-	14	1	5684	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	5336	-0-	-244	-0-	14	1	5322	3	N	-0-					-0-
05	5766	X	5195	-0-	-571	-0-	14	1	5181	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	11	1	4393	3	N	-0-					-0-
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	12	1	4525	3	N	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	10	1	4315	3	N	-0-					-0-
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	11	1	4556	3	N	-0-					-0-
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	12	1	4510	3	N	-0-					-0-
*05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	13	1	4552	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	515	X	515	-0-	-0-	-0-	1	1	514	3	N	-0-					-0-
01	535	X	535	-0-	-0-	-0-	1	1	534	3	N	-0-					-0-
02	524	X	524	-0-	-0-	-0-	1	1	523	3	N	-0-					-0-
03	590	X	590	-0-	-0-	-0-	2	1	588	3	N	-0-					-0-
04	583	X	583	-0-	-0-	-0-	2	1	581	3	N	-0-					-0-
*05	638	X	638	-0-	-0-	-0-	2	1	636	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	5050	-0-	-220	-0-	198	1	4852	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4996	-0-	-243	-0-	200	1	4796	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4614	-0-	-258	-0-	195	1	4419	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4854	-0-	-323	-0-	197	1	4657	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4617	-0-	-333	-0-	189	1	4428	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4837	-0-	-216	-0-	191	1	4646	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	964	1	1766	2	N	-0-					-0-
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	968	1	1772	2	N	-0-					-0-
02	2552	N	1833	-0-	-719	-0-	888	1	945	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	2412	-0-	-316	-0-	912	1	1500	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2582	-0-	-58	-0-	844	1	1738	2	N	-0-					-0-
*05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	945	1	1441	2	N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	5	1	2089	3	Y	-0-					2
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	6	1	2174	3	Y	1					3
							1	9									
02	2088	N	1539	-0-	-549	-0-	4	1	1527	3	Y	7	10	1			-0-
							8	9									
03	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	5	1	2091	3	Y	4					4
							4	9									
04	2100	N	2065	-0-	-35	-0-	6	1	2057	3	Y	2					6
							2	9									
*05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	6	1	2045	3	Y	1					7
							1	9									

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	17	1	6840	3	Y	42					63
							46	9									
01	7378	X	6811	-0-	-567	-0-	17	1	6784	3	Y	9	68	1			4
							10	9									
02	6699	X	6193	-0-	-506	-0-	15	1	6178	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	7130	X	6765	-0-	-365	-0-	17	1	6672	3	Y	69	50	1			19
							76	9									
04	6780	X	6722	-0-	-58	-0-	18	1	6686	3	Y	16					35
							18	9									
05	6913	X	6767	-0-	-146	-0-	19	1	6745	3	Y	3					38
							3	9									

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11997	X	11543	-0-	-454	-0-	422	1	11121	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	11411	-0-	-586	-0-	415	1	10996	2	N	-0-					-0-
02	11223	X	10401	-0-	-822	-0-	378	1	10023	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	10801	-0-	-1010	-0-	431	1	10370	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	10556	-0-	-604	-0-	385	1	10171	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	10849	-0-	-683	-0-	400	1	10449	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	271	1	7139	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	7020	-0-	-141	-0-	255	1	6765	2	N	-0-					-0-
02	6873	X	6265	-0-	-608	-0-	228	1	6037	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6583	-0-	-826	-0-	263	1	6320	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6214	-0-	-956	-0-	227	1	5987	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	6189	-0-	-1220	-0-	228	1	5961	2	N	-0-					-0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	5	1	1920	3	N	-0-					-0-
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	4	1	1727	3	N	-0-					-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	4	1	1840	3	N	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	5	1	1928	3	N	-0-					-0-
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	5	1	1772	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	4	1	1356	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	4066	-0-	-119	-0-	149	1	3917	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3179	-0-	-1006	-0-	116	1	3063	2	N	-0-					-0-
02	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	155	1	4107	2	N	-0-					-0-
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	84	1	4120	2	N	-0-					-0-
04	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	149	1	3941	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4114	-0-	-443	-0-	152	1	3962	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4221	-0-	-274	-0-	483	1	3738	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4072	-0-	-423	-0-	477	1	3595	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3871	-0-	-305	-0-	448	1	3423	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3993	-0-	-378	-0-	413	1	3580	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3925	-0-	-305	-0-	461	1	3464	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3898	-0-	-318	-0-	472	1	3426	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3930	-0-	-193	-0-	10	1	3920	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3921	-0-	-202	-0-	10	1	3911	3	Y	-0-					-0-
02	3857	X	3217	-0-	-640	-0-	8	1	3209	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3699	-0-	-424	-0-	9	1	3690	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3628	-0-	-362	-0-	10	1	3618	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3483	-0-	-454	-0-	10	1	3473	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7485 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	35	1	13981	3	N	-0-					-0-
01	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	35	1	13787	3	N	-0-					-0-
02	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	29	1	11956	3	N	-0-					-0-
03	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	32	1	13052	3	N	-0-					-0-
04	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	33	1	12356	3	N	-0-					-0-
*05	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	35	1	12698	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	16	1	6303	3	N	-0-					-0-
01	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	16	1	6472	3	N	-0-					-0-
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	11	1	4410	3	N	-0-					-0-
03	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	14	1	5452	3	N	-0-					-0-
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	15	1	5572	3	N	-0-					-0-
*05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	16	1	5874	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2836	-0-	-171	-0-	7	1	2829	3	N	-0-					-0-
01	2914	X	2853	-0-	-61	-0-	7	1	2846	3	N	-0-					-0-
02	2726	X	2603	-0-	-123	-0-	6	1	2597	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2452	-0-	-462	-0-	6	1	2446	3	N	-0-					-0-
04	2760	X	2423	-0-	-337	-0-	6	1	2417	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2384	-0-	-468	-0-	7	1	2377	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	8667	-0-	-881	-0-	317	1	8350	2	N	-0-					-0-
01	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	324	1	8576	2	N	-0-					-0-
02	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	304	1	8060	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8684	-0-	-182	-0-	346	1	8338	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	8567	-0-	-43	-0-	312	1	8255	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	8714	-0-	-214	-0-	321	1	8393	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5706	-0-	-29	-0-	209	1	5497	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5680	-0-	-272	-0-	207	1	5473	2	N	-0-					-0-
02	5568	X	4977	-0-	-591	-0-	181	1	4796	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5263	-0-	-689	-0-	210	1	5053	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5285	-0-	-265	-0-	193	1	5092	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5250	-0-	-454	-0-	194	1	5056	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	61	1	1463	2	N	-0-					-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	64	1	1526	2	N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	60	1	1401	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	59	1	1428	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1511	-0-	-19	-0-	60	1	1451	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	59	1	1466	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964

12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	12	1	4717	3	N	-0-					-0-
01	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	12	1	4764	3	N	-0-					-0-
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	11	1	4374	3	N	-0-					-0-
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	12	1	4646	3	N	-0-					-0-
04	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	12	1	4508	3	N	-0-					-0-
*05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	13	1	4510	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	7	1	2754	3	N	-0-					-0-
01	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	8	1	2990	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	2907	-0-	7	7	7	1	2900	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	5863	-0-	2763	2770	254	1	5609	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	5615	-0-	2615	5385	374	1	5241	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	4539	-0-	1439	6824	374	1	4165	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	16	1	6144	3	N	-0-					-0-
01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	15	1	5922	3	N	-0-					-0-
02	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	11	1	4746	3	N	-0-					-0-
03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	387	1	6212	3	N	-0-					-0-
04	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	374	1	5410	3	N	-0-					-0-
*05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	389	1	6034	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

12	11067	X	10556	-0-	-511	-0-	386	1	10170	2	N	-0-					-0-
01	11067	X	10388	-0-	-679	-0-	378	1	10010	2	N	-0-					-0-
02	10353	X	9452	-0-	-901	-0-	343	1	9109	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10308	-0-	-759	-0-	411	1	9897	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	10052	-0-	-238	-0-	366	1	9686	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	10182	-0-	-389	-0-	375	1	9807	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

12	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	19	1	7424	3	N	-0-					-0-
01	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	19	1	7441	3	N	-0-					-0-
02	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	17	1	6897	3	N	-0-					-0-
03	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	17	1	6666	3	N	-0-					-0-
04	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	19	1	7071	3	N	-0-					-0-
*05	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	20	1	7124	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	8568	-0-	-577	-0-	313	1	8255	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	8442	-0-	-579	-0-	307	1	8135	2	N	-0-					-0-
02	8381	X	7591	-0-	-790	-0-	276	1	7315	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8299	-0-	-567	-0-	331	1	7968	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7886	-0-	-514	-0-	287	1	7599	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	8141	-0-	-415	-0-	300	1	7841	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	10	1	4128	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	10	1	4051	3	Y	-0-					-0-
02	3886	X	3835	-0-	-51	-0-	9	1	3826	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	4059	-0-	-95	-0-	10	1	4049	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3901	-0-	-119	-0-	10	1	3891	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	4029	-0-	-94	-0-	11	1	4018	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	8976	-0-	-882	-0-	23	1	8953	3	N	-0-					-0-
01	9858	X	8855	-0-	-1003	-0-	22	1	8833	3	N	-0-					-0-
02	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	20	1	8190	3	N	-0-					-0-
03	8990	X	8241	-0-	-749	-0-	20	1	8221	3	N	-0-					-0-
04	8700	X	8318	-0-	-382	-0-	22	1	8296	3	N	-0-					-0-
*05	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	26	1	9183	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	4	1	1602	3	Y	-0-	23	1			48
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1627	3	Y	-0-	2	1			46
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	4	1	1576	3	Y	-0-	27	1			19
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	4	1	1589	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	4	1	1395	3	Y	-0-					19
*05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	4	1	1435	3	Y	-0-					19

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	7790	-0-	-394	-0-	285	1	7505	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7585	-0-	-599	-0-	276	1	7309	2	N	-0-					-0-
02	7569	X	7069	-0-	-500	-0-	257	1	6812	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	7429	-0-	-662	-0-	296	1	7133	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7211	-0-	-469	-0-	263	1	6948	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	7383	-0-	-398	-0-	272	1	7111	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	536	1	14124	2	N	-0-					-0-
01	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	526	1	13946	2	N	-0-					-0-
02	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	485	1	12864	2	N	-0-					-0-
03	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	561	1	13511	2	N	-0-					-0-
04	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	495	1	13084	2	N	-0-					-0-
*05	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	509	1	13303	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12679	X	12133	-0-	-546	-0-	444	1	11689	2	N	-0-					-0-
01	12710	X	11967	-0-	-743	-0-	435	1	11532	2	N	-0-					-0-
02	11890	X	11166	-0-	-724	-0-	406	1	10760	2	N	-0-					-0-
03	12710	X	11873	-0-	-837	-0-	474	1	11399	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	11324	-0-	-556	-0-	413	1	10911	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	10381	-0-	-1740	-0-	383	1	9998	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

12	10509	X	10100	-0-	-409	-0-	369	1	9731	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	9816	-0-	-693	-0-	357	1	9459	2	N	-0-					-0-
02	9541	X	9074	-0-	-467	-0-	330	1	8744	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	9653	-0-	-484	-0-	385	1	9268	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	9170	-0-	-640	-0-	334	1	8836	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	8418	-0-	-1688	-0-	310	1	8108	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

12	12369	X	12166	-0-	-203	-0-	445	1	11721	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	11886	-0-	-607	-0-	432	1	11454	2	N	-0-					-0-
02	11687	X	10919	-0-	-768	-0-	397	1	10522	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	11585	-0-	-908	-0-	462	1	11123	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	11529	-0-	-411	-0-	420	1	11109	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	11574	-0-	-578	-0-	427	1	11147	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

12	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	1229	1	4575	2	N	-0-					-0-
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	1233	1	4550	2	N	-0-					-0-
02	5916	X	5604	-0-	-312	-0-	1134	1	4470	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	3995	-0-	-2329	-0-	1165	1	2830	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	4892	-0-	-1228	-0-	1199	1	3693	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5386	-0-	-597	-0-	1206	1	4180	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

12	6107	X	5277	-0-	-830	-0-	13 28	1 9	5236	3	Y	25	1	1			42
01	5766	X	5210	-0-	-556	-0-	13 31	1 9	5166	3	Y	28	49	1			21
02	5394	X	4851	-0-	-543	-0-	12 46	1 9	4793	3	Y	42	3	1			60
03	5766	X	5104	-0-	-662	-0-	13 25	1 9	5066	3	Y	23	56	1			27
04	5100	X	4906	-0-	-194	-0-	13 32	1 9	4861	3	Y	29	37	1			19
05	5270	X	5002	-0-	-268	-0-	14 12	1 9	4976	3	Y	11					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21H RRCID -> 240531 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7873 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	21	1	8165	3	N	-0-			-0-
01	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	20	1	7838	3	N	-0-			-0-
02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	17	1	7169	3	N	-0-			-0-
03	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	18	1	7252	3	N	-0-			-0-
04	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	19	1	6985	3	N	-0-			-0-
*05	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	20	1	7092	3	N	-0-			-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

12	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	196	1	4811	2	N	-0-			-0-
01	5053	X	4648	-0-	-405	-0-	189	1	4459	2	N	-0-			-0-
02	4727	X	4240	-0-	-487	-0-	176	1	4064	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	4623	-0-	-430	-0-	189	1	4434	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	4396	-0-	-464	-0-	175	1	4221	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4526	-0-	-496	-0-	182	1	4344	2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

12	9982	X	9473	-0-	-509	-0-	346	1	9127	2	N	-0-			-0-
01	9858	X	9417	-0-	-441	-0-	342	1	9075	2	N	-0-			-0-
02	9106	X	8682	-0-	-424	-0-	315	1	8367	2	N	-0-			-0-
03	9610	X	9276	-0-	-334	-0-	370	1	8906	2	N	-0-			-0-
04	9300	X	9027	-0-	-273	-0-	329	1	8698	2	N	-0-			-0-
05	9486	X	9218	-0-	-268	-0-	340	1	8878	2	N	-0-			-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

12	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	226	1	5957	2	N	-0-			-0-
01	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	224	1	5934	2	N	-0-			-0-
02	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	206	1	5468	2	N	-0-			-0-
03	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	241	1	5810	2	N	-0-			-0-
04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	202	1	5340	2	N	-0-			-0-
*05	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	224	1	5854	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

12	6262	X	5842	-0-	-420	-0-	214	1	5628	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	5509	-0-	-1001	-0-	200	1	5309	2	N	-0-			-0-
02	6090	X	6033	-0-	-57	-0-	219	1	5814	2	N	-0-			-0-
03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	263	1	6336	2	N	-0-			-0-
04	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	227	1	6007	2	N	-0-			-0-
05	6448	X	4633	-0-	-1815	-0-	171	1	4462	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

12	5487	X	4896	-0-	-591	-0-	179	1	4717	2	N	-0-			-0-
01	5425	X	5021	-0-	-404	-0-	183	1	4838	2	N	-0-			-0-
02	4611	X	3902	-0-	-709	-0-	142	1	3760	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4101	-0-	-828	-0-	164	1	3937	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	4112	-0-	-748	-0-	150	1	3962	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4706	-0-	-316	-0-	174	1	4532	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

12	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	304	1	8011	2	N	-0-			-0-
01	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	301	1	7986	2	N	-0-			-0-
02	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	276	1	7316	2	N	-0-			-0-
03	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	318	1	7653	2	N	-0-			-0-
04	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	279	1	7373	2	N	-0-			-0-
*05	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	286	1	7470	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	8289	-0-	-515	-0-	303	1	7986	2	N	-0-			-0-
01	8804	X	8192	-0-	-612	-0-	298	1	7894	2	N	-0-			-0-
02	8236	X	7664	-0-	-572	-0-	278	1	7386	2	N	-0-			-0-
03	8525	X	8046	-0-	-479	-0-	321	1	7725	2	N	-0-			-0-
04	8220	X	7890	-0-	-330	-0-	288	1	7602	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	7738	-0-	-539	-0-	285	1	7453	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7560 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	30	1	11850	3	N	-0-			-0-
01	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	29	1	11505	3	N	-0-			-0-
02	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	25	1	10528	3	N	-0-			-0-
03	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	27	1	11081	3	N	-0-			-0-
04	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	28	1	10516	3	N	-0-			-0-
*05	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	29	1	10607	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10416	X	9216	-0-	-1200	-0-	337	1	8879	2	N	-0-			-0-
01	10416	X	10164	-0-	-252	-0-	370	1	9794	2	N	-0-			-0-
02	9628	X	9462	-0-	-166	-0-	344	1	9118	2	N	-0-			-0-
03	10292	X	10099	-0-	-193	-0-	403	1	9696	2	N	-0-			-0-
04	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	362	1	9560	2	N	-0-			-0-
05	10168	X	10059	-0-	-109	-0-	371	1	9688	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	291	1	7671	2	N	-0-			-0-
01	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	286	1	7586	2	N	-0-			-0-
02	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	258	1	6855	2	N	-0-			-0-
03	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	300	1	7212	2	N	-0-			-0-
04	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	263	1	6943	2	N	-0-			-0-
*05	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	272	1	7107	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	5951	-0-	-1179	-0-	15	1	5936	3	N	-0-			-0-
01	7037	X	5660	-0-	-1377	-0-	14	1	5646	3	N	-0-			-0-
02	6003	X	5278	-0-	-725	-0-	13	1	5265	3	N	-0-			-0-
03	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	16	1	6453	3	N	-0-			-0-
04	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	16	1	6168	3	N	-0-			-0-
*05	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	20	1	7148	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	801	1	3271	2	N	-0-			-0-
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	818	1	3768	2	N	-0-			-0-
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	739	1	2815	2	N	-0-			-0-
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	762	1	2529	2	N	-0-			-0-
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	755	1	2638	2	N	-0-			-0-
*05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	765	1	2402	2	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	229	1	6040	2	N	-0-			-0-
01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	227	1	6013	2	N	-0-			-0-
02	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	212	1	5630	2	N	-0-			-0-
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	248	1	5969	2	N	-0-			-0-
04	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	211	1	5568	2	N	-0-			-0-
*05	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	220	1	5738	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23808	X	23441	-0-	-367	-0-	857	1	22584	2	N	-0-					-0-
01	23560	X	23077	-0-	-483	-0-	839	1	22238	2	N	-0-					-0-
02	22098	X	21506	-0-	-592	-0-	781	1	20725	2	N	-0-					-0-
03	23622	X	23222	-0-	-400	-0-	926	1	22296	2	N	-0-					-0-
04	22860	X	22379	-0-	-481	-0-	816	1	21563	2	N	-0-					-0-
05	23436	X	22666	-0-	-770	-0-	836	1	21830	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	8271	-0-	-161	-0-	1079	1	7192	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	7412	-0-	-1020	-0-	1046	1	6366	2	N	-0-					-0-
02	7714	X	6934	-0-	-780	-0-	978	1	5956	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	8118	-0-	-159	-0-	1082	1	7036	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7517	-0-	-493	-0-	1015	1	6502	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7706	-0-	-571	-0-	1060	1	6646	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	361	1	9501	2	N	-0-					-0-
01	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	359	1	9528	2	N	-0-					-0-
02	9164	X	9087	-0-	-77	-0-	330	1	8757	2	N	-0-					-0-
03	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	404	1	9714	2	N	-0-					-0-
04	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	366	1	9674	2	N	-0-					-0-
*05	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	376	1	9812	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	443	1	5054	2	N	-0-					-0-
01	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	532	1	6298	2	N	-0-					-0-
02	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	531	1	6097	2	N	-0-					-0-
*03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	498	1	5867	2	N	-0-					-0-
04	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	503	1	6128	2	N	-0-					-0-
*05	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	483	1	5936	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	8206	-0-	-567	-0-	300	1	7906	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	8033	-0-	-89	-0-	292	1	7741	2	N	-0-					-0-
02	7569	X	7508	-0-	-61	-0-	273	1	7235	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7965	-0-	-250	-0-	318	1	7647	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7790	-0-	-160	-0-	284	1	7506	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	8015	-0-	-200	-0-	296	1	7719	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	8885	-0-	-539	-0-	325	1	8560	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	7826	-0-	-1629	-0-	285	1	7541	2	N	-0-					-0-
02	8845	X	7516	-0-	-1329	-0-	273	1	7243	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	6759	-0-	-2696	-0-	270	1	6489	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	6534	-0-	-2376	-0-	238	1	6296	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	8082	-0-	-815	-0-	298	1	7784	2	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3200	-0-	-86	-0-	216	1	2984	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2854	-0-	-432	-0-	192	1	2662	2	N	-0-					-0-
02	3074	X	2700	-0-	-374	-0-	181	1	2519	2	N	-0-					-0-
*03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	239	1	3424	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2400	-0-	-690	-0-	158	1	2242	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2371	-0-	-822	-0-	151	1	2220	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5105	-0-	-382	-0-	187	1	4918	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5124	-0-	-363	-0-	186	1	4938	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	4636	-0-	-497	-0-	168	1	4468	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4865	-0-	-405	-0-	97	1	4768	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4731	-0-	-339	-0-	172	1	4559	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4806	-0-	-309	-0-	177	1	4629	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	6854	-0-	-1268	-0-	251	1	6603	2	N	-0-					-0-
01	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	338	1	8968	2	N	-0-					-0-
02	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	307	1	8152	2	N	-0-					-0-
03	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	365	1	8793	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8475	-0-	-525	-0-	309	1	8166	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	8804	-0-	-496	-0-	325	1	8479	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3670	-0-	-19	-0-	143	1	3527	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3632	-0-	-57	-0-	146	1	3486	2	N	-0-					-0-
02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	150	1	3405	2	N	-0-					-0-
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	158	1	3690	2	N	-0-					-0-
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	150	1	3542	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3782	-0-	-31	-0-	150	1	3632	2	N	-0-					-0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	8241	-0-	-98	-0-	301	1	7940	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	8133	-0-	-361	-0-	296	1	7837	2	N	-0-					-0-
02	7946	X	7770	-0-	-176	-0-	282	1	7488	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	6625	-0-	-1869	-0-	264	1	6361	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7315	-0-	-845	-0-	267	1	7048	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7941	-0-	-367	-0-	293	1	7648	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	10	1	3758	3	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3714	-0-	-130	-0-	9	1	3705	3	Y	-0-					-0-
02	3509	X	3289	-0-	-220	-0-	8	1	3278	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3782	X	3142	-0-	-640	-0-	8	1	3134	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	2804	-0-	-856	-0-	7	1	2797	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	2826	-0-	-956	-0-	8	1	2818	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	16	1	6236	3	N	-0-					-0-
01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	16	1	6320	3	N	-0-					-0-
02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	15	1	6022	3	N	-0-					-0-
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	16	1	6604	3	N	-0-					-0-
04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	17	1	6242	3	N	-0-					-0-
*05	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	17	1	6199	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

12	8463	X	7962	-0-	-501	-0-	291	1	7671	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	7948	-0-	-515	-0-	289	1	7659	2	N	-0-					-0-
02	7917	X	7368	-0-	-549	-0-	268	1	7100	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7717	-0-	-436	-0-	308	1	7409	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7402	-0-	-428	-0-	270	1	7132	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7691	-0-	-276	-0-	284	1	7407	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

12	8184	X	6997	-0-	-1187	-0-	18	1	6979	3	N	-0-					-0-
01	8184	X	6980	-0-	-1204	-0-	18	1	6962	3	N	-0-					-0-
02	7656	X	5532	-0-	-2124	-0-	13	1	5519	3	N	-0-					-0-
03	8184	X	5390	-0-	-2794	-0-	13	1	5377	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	5243	-0-	-2407	-0-	14	1	5229	3	N	-0-					-0-
05	7006	X	4750	-0-	-2256	-0-	13	1	4737	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	731	1	2437	2	N	-0-					-0-
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	781	1	2634	2	N	-0-					-0-
02	2407	X	2360	-0-	-47	-0-	686	1	1674	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1903	-0-	-670	-0-	727	1	1176	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2052	-0-	-438	-0-	711	1	1341	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	1838	-0-	-735	-0-	711	1	1127	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

12	12927	X	12315	-0-	-612	-0-	450	1	11865	2	N	-0-					-0-
01	12927	X	11958	-0-	-969	-0-	435	1	11523	2	N	-0-					-0-
02	12006	X	11034	-0-	-972	-0-	401	1	10633	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	11675	-0-	-1159	-0-	466	1	11209	2	N	-0-					-0-
04	12210	X	11349	-0-	-861	-0-	414	1	10935	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	11479	-0-	-828	-0-	423	1	11056	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

12	7936	X	7660	-0-	-276	-0-	280	1	7380	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7563	-0-	-373	-0-	275	1	7288	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	6939	-0-	-485	-0-	252	1	6687	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6871	-0-	-879	-0-	274	1	6597	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6504	-0-	-996	-0-	237	1	6267	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6535	-0-	-1122	-0-	241	1	6294	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	6535	-0-	-37	-0-	239	1	6296	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6546	-0-	-26	-0-	238	1	6308	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	6065	-0-	-83	-0-	220	1	5845	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6368	-0-	-204	-0-	254	1	6114	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	6174	-0-	-186	-0-	225	1	5949	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6316	-0-	-225	-0-	233	1	6083	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

12	8711	X	8336	-0-	-375	-0-	186	1	8150	3	N	-0-					-0-
01	9114	X	7284	-0-	-1830	-0-	102	1	7182	3	N	-0-					-0-
02	8526	X	6861	-0-	-1665	-0-	77	1	6784	3	N	-0-					-0-
03	9114	X	8913	-0-	-201	-0-	132	1	8781	3	N	-0-					-0-
04	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	114	1	8251	3	N	-0-					-0-
05	8339	X	8337	-0-	-2	-0-	102	1	8235	3	N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	11 35	1 9	4238	3	Y	32	1	1			48
01	4340	X	4212	-0-	-128	-0-	11 17	1 9	4184	3	Y	15	48	1			15
02	4002	X	3930	-0-	-72	-0-	9 24	1 9	3897	3	Y	22	37	1			-0-
03	4278	X	4095	-0-	-183	-0-	10 15	1 9	4070	3	Y	14	1	1			13
04	4140	X	3944	-0-	-196	-0-	10 8	1 9	3926	3	Y	7					20
05	4278	X	3992	-0-	-286	-0-	11 24	1 9	3957	3	Y	22					42

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	10	1	4049	3	N	-0-					-0-
01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	10	1	4084	3	N	-0-					-0-
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	8	1	3413	3	N	-0-					-0-
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	9	1	3709	3	N	-0-					-0-
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	10	1	3585	3	N	-0-					-0-
*05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	10	1	3440	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

12	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	446	1	6169	2	N	-0-					-0-
01	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	433	1	5998	2	N	-0-					-0-
02	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	417	1	5804	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6102	-0-	-501	-0-	397	1	5705	2	N	-0-					-0-
04	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	439	1	6259	2	N	-0-					-0-
*05	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	447	1	6536	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571	X	10024	-0-	-547	-0-	25	1	9999	3	N	-0-					-0-
01	10385	X	9863	-0-	-522	-0-	25	1	9838	3	N	-0-					-0-
02	9512	X	9095	-0-	-417	-0-	22	1	9073	3	N	-0-					-0-
03	10168	X	9250	-0-	-918	-0-	23	1	9227	3	N	-0-					-0-
04	9690	X	9414	-0-	-276	-0-	25	1	9389	3	N	-0-					-0-
05	10013	X	8939	-0-	-1074	-0-	25	1	8914	3	N	-0-					-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

12	10602	X	10555	-0-	-47	-0-	27	1	10498	3	Y	27					46
							30	9									
01	10540	X	10472	-0-	-68	-0-	26	1	10427	3	Y	17	48	1			15
							19	9									
02	9831	X	9705	-0-	-126	-0-	23	1	9652	3	Y	27	30	1			12
							30	9									
03	10540	X	10427	-0-	-113	-0-	26	1	10380	3	Y	19	1	1			30
							21	9									
04	10200	X	10028	-0-	-172	-0-	27	1	9984	3	Y	15					45
							17	9									
05	10540	X	10370	-0-	-170	-0-	29	1	10337	3	Y	4					49
							4	9									

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

12	5549	X	5423	-0-	-126	-0-	318	1	5105	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5476	-0-	-135	-0-	331	1	5145	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	5147	-0-	-131	-0-	328	1	4819	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5618	-0-	-24	-0-	348	1	5270	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4959	-0-	-501	-0-	306	1	4653	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4432	-0-	-1055	-0-	247	1	4185	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

12	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	415	1	10929	2	N	-0-					-0-
01	11005	X	10781	-0-	-224	-0-	392	1	10389	2	N	-0-					-0-
02	10498	X	9392	-0-	-1106	-0-	341	1	9051	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	11063	-0-	-159	-0-	441	1	10622	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	10541	-0-	-319	-0-	384	1	10157	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10992	-0-	-230	-0-	405	1	10587	2	N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

12	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	347	1	2320	3	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	348	1	2806	3	Y	-0-					-0-
02	2726	X	2400	-0-	-326	-0-	324	1	2076	3	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2845	-0-	-69	-0-	347	1	2483	3	Y	14					14
							15	9									
04	3060	X	2941	-0-	-119	-0-	339	1	2558	3	Y	40	54	1			-0-
							44	9									
05	3162	X	2123	-0-	-1039	-0-	348	1	1775	3	Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5836	-0-	-116	-0-	15	1	5821	3	N	-0-					-0-
01	5921	X	5746	-0-	-175	-0-	15	1	5731	3	N	-0-					-0-
02	5539	X	5345	-0-	-194	-0-	13	1	5332	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	5709	-0-	-212	-0-	14	1	5695	3	N	-0-					-0-
04	5640	X	5480	-0-	-160	-0-	15	1	5465	3	N	-0-					-0-
05	5828	X	5597	-0-	-231	-0-	16	1	5581	3	N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	9703	-0-	-155	-0-	24	1	9679	3	N	-0-					-0-
01	10075	X	8835	-0-	-1240	-0-	22	1	8813	3	N	-0-					-0-
02	9425	X	8704	-0-	-721	-0-	21	1	8683	3	N	-0-					-0-
03	10075	X	8338	-0-	-1737	-0-	21	1	8317	3	N	-0-					-0-
04	9600	X	7665	-0-	-1935	-0-	20	1	7645	3	N	-0-					-0-
05	9703	X	8654	-0-	-1049	-0-	24	1	8630	3	N	-0-					-0-

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	6317	-0-	-596	-0-	231	1	6086	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6410	-0-	-7	-0-	233	1	6177	2	N	-0-					-0-
02	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	226	1	6005	2	N	-0-					-0-
03	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	263	1	6325	2	N	-0-					-0-
04	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	231	1	6117	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	5993	-0-	-672	-0-	221	1	5772	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	4872	-0-	-4645	-0-	178	1	4694	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	7699	-0-	-1601	-0-	280	1	7419	2	N	-0-					-0-
02	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	287	1	7625	2	N	-0-					-0-
03	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	328	1	7890	2	N	-0-					-0-
04	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	293	1	7758	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	8290	-0-	-173	-0-	306	1	7984	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	12	1	4751	3	Y	-0-	38	1			27
01	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	12	1	4792	3	Y	3	3	1			27
							3	9									
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	11	1	4419	3	Y	19	46	1			-0-
							21	9									
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	12	1	4789	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	4650	X	4632	-0-	-18	-0-	12	1	4620	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4734	-0-	-71	-0-	13	1	4721	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	11	1	4197	3	Y	-0-					15
01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	12	1	4870	3	Y	-0-					15
02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	12	1	4874	3	Y	-0-					15
03	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	13	1	5057	3	Y	-0-					15
04	4500	X	4426	-0-	-74	-0-	12	1	4414	3	Y	-0-					15
05	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	13	1	4590	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	467	1	12292	2	N	-0-					-0-
01	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	455	1	12051	2	N	-0-					-0-
02	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	423	1	11227	2	N	-0-					-0-
03	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	438	1	10553	2	N	-0-					-0-
04	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	434	1	11465	2	N	-0-					-0-
*05	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	414	1	10814	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	849	1	4507	2	N	-0-					-0-
01	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	848	1	4394	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	760	1	4056	2	N	-0-					-0-
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	784	1	2458	2	N	-0-					-0-
04	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	816	1	4117	2	N	-0-					-0-
*05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	801	1	3097	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	148	1	3664	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3804	-0-	-40	-0-	152	1	3652	2	N	-0-					-0-
02	3596	X	3404	-0-	-192	-0-	143	1	3261	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3589	-0-	-255	-0-	148	1	3441	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3374	-0-	-346	-0-	138	1	3236	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3498	-0-	-315	-0-	138	1	3360	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	9422	-0-	-281	-0-	345	1	9077	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	9419	-0-	-377	-0-	342	1	9077	2	N	-0-					-0-
02	9164	X	8250	-0-	-914	-0-	300	1	7950	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	9340	-0-	-456	-0-	373	1	8967	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8839	-0-	-581	-0-	322	1	8517	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	9119	-0-	-305	-0-	336	1	8783	2	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3956	-0-	-384	-0-	158	1	3798	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3982	-0-	-203	-0-	163	1	3819	2	N	-0-					-0-
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	192	1	4385	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3555	-0-	-413	-0-	144	1	3411	2	N	-0-					-0-
04	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	672	1	4104	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	7	-0-	-4891	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13020	X	12938	-0-	-82	-0-	473	1	12465	2	N	-0-					-0-
01	13082	X	12752	-0-	-330	-0-	464	1	12288	2	N	-0-					-0-
02	12325	X	11948	-0-	-377	-0-	434	1	11514	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	12655	-0-	-520	-0-	505	1	12150	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	12210	-0-	-540	-0-	445	1	11765	2	N	-0-					-0-
05	12927	X	12481	-0-	-446	-0-	460	1	12021	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	7206	-0-	-1722	-0-	264	1	6942	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	8009	-0-	-919	-0-	291	1	7718	2	N	-0-					-0-
02	8352	X	6981	-0-	-1371	-0-	254	1	6727	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	7367	-0-	-724	-0-	294	1	7073	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	7206	-0-	-534	-0-	263	1	6943	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	7385	-0-	-613	-0-	272	1	7113	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	9056	-0-	-27	-0-	331	1	8725	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	9004	-0-	-203	-0-	327	1	8677	2	N	-0-					-0-
02	8613	X	8393	-0-	-220	-0-	305	1	8088	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	8735	-0-	-472	-0-	348	1	8387	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	8414	-0-	-496	-0-	307	1	8107	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	8533	-0-	-519	-0-	315	1	8218	2	N	-0-					-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	21	1	8231	3	Y	-0-					-0-
01	9114	X	8119	-0-	-995	-0-	21	1	8098	3	Y	-0-					-0-
02	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	20	1	8165	3	Y	-0-					-0-
03	8463	X	8285	-0-	-178	-0-	20	1	8265	3	Y	-0-					-0-
04	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	22	1	8192	3	Y	-0-					-0-
05	8742	X	7882	-0-	-860	-0-	22	1	7860	3	Y	-0-					-0-

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4424	-0-	-164	-0-	11	1	4413	3	N	-0-					-0-
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	12	1	4651	3	N	-0-					-0-
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	11	1	4435	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	4424	-0-	-9	-0-	11	1	4413	3	N	-0-					-0-
04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	12	1	4358	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	4347	-0-	-396	-0-	12	1	4335	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	7349	-0-	-277	-0-	269	1	7080	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7450	-0-	-114	-0-	271	1	7179	2	N	-0-					-0-
02	7279	X	7233	-0-	-46	-0-	263	1	6970	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	6834	-0-	-947	-0-	273	1	6561	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	6862	-0-	-668	-0-	250	1	6612	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	6946	-0-	-773	-0-	256	1	6690	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	716	1	1310	3	Y	-0-					-0-
01	2449	X	2074	-0-	-375	-0-	716	1	1292	3	Y	60					60
							66	9									
02	2233	X	1875	-0-	-358	-0-	670	1	1195	3	Y	9	69	1			-0-
							10	9									
03	2015	X	1916	-0-	-99	-0-	716	1	1175	3	Y	23	3	1			20
							25	9									
04	2010	X	1695	-0-	-315	-0-	625	1	1012	3	Y	53	73	1			-0-
							58	9									
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	4	1	1620	3	N	-0-			-0-
01	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	4	1	1722	3	N	-0-			-0-
02	1450	N	584	-0-	-866	-0-	1	1	583	3	N	-0-			-0-
03	1612	N	898	-0-	-714	-0-	2	1	896	3	N	-0-			-0-
04	1680	N	1101	-0-	-579	-0-	3	1	1098	3	N	-0-			-0-
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	3	1	922	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	8615	-0-	-189	-0-	315	1	8300	2	N	-0-			-0-
01	8680	X	8454	-0-	-226	-0-	307	1	8147	2	N	-0-			-0-
02	8294	X	7798	-0-	-496	-0-	283	1	7515	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	8321	-0-	-545	-0-	332	1	7989	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	8019	-0-	-561	-0-	292	1	7727	2	N	-0-			-0-
05	8618	X	8217	-0-	-401	-0-	303	1	7914	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	16	1	6330	3	N	-0-			-0-
01	5735	X	5688	-0-	-47	-0-	14	1	5674	3	N	-0-			-0-
02	5394	X	4560	-0-	-834	-0-	11	1	4549	3	N	-0-			-0-
03	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	15	1	6193	3	N	-0-			-0-
04	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	16	1	5864	3	N	-0-			-0-
*05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	17	1	5936	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	6917	-0-	-306	-0-	17	1	6900	3	N	-0-			-0-
01	7223	X	6878	-0-	-345	-0-	17	1	6861	3	N	-0-			-0-
02	6757	X	6464	-0-	-293	-0-	16	1	6448	3	N	-0-			-0-
03	7223	X	6577	-0-	-646	-0-	16	1	6561	3	N	-0-			-0-
04	6990	X	6801	-0-	-189	-0-	18	1	6783	3	N	-0-			-0-
*05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	19	1	6957	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	291	1	7660	2	N	-0-			-0-
01	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	279	1	7405	2	N	-0-			-0-
02	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	257	1	6807	2	N	-0-			-0-
03	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	295	1	7092	2	N	-0-			-0-
04	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	267	1	7050	2	N	-0-			-0-
*05	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	276	1	7210	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	224	1	5901	2	N	-0-			-0-
01	6324	X	5426	-0-	-898	-0-	197	1	5229	2	N	-0-			-0-
02	5916	X	4791	-0-	-1125	-0-	174	1	4617	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	5739	-0-	-585	-0-	229	1	5510	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	5368	-0-	-752	-0-	196	1	5172	2	N	-0-			-0-
05	6138	X	5207	-0-	-931	-0-	192	1	5015	2	N	-0-			-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	7682	-0-	-223	-0-	281	1	7401	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7465	-0-	-409	-0-	271	1	7194	2	N	-0-					-0-
02	7366	X	6723	-0-	-643	-0-	244	1	6479	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7740	-0-	-134	-0-	309	1	7431	2	N	-0-					-0-
04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	274	1	7241	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	7459	-0-	-229	-0-	275	1	7184	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

12	14105	X	12967	-0-	-1138	-0-	474	1	12493	2	N	-0-					-0-
01	14012	X	12817	-0-	-1195	-0-	466	1	12351	2	N	-0-					-0-
02	12905	X	11887	-0-	-1018	-0-	432	1	11455	2	N	-0-					-0-
03	13671	X	12563	-0-	-1108	-0-	501	1	12062	2	N	-0-					-0-
04	13020	X	12274	-0-	-746	-0-	447	1	11827	2	N	-0-					-0-
05	12958	X	12346	-0-	-612	-0-	455	1	11891	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

12	7843	X	7533	-0-	-310	-0-	276	1	7257	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7397	-0-	-353	-0-	269	1	7128	2	N	-0-					-0-
02	7250	X	6717	-0-	-533	-0-	244	1	6473	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7000	-0-	-750	-0-	279	1	6721	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	6310	-0-	-1130	-0-	230	1	6080	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	4049	-0-	-3484	-0-	149	1	3900	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

12	7192	X	6025	-0-	-1167	-0-	220	1	5805	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6029	-0-	-822	-0-	219	1	5810	2	N	-0-					-0-
02	6409	X	5721	-0-	-688	-0-	208	1	5513	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	5654	-0-	-1197	-0-	226	1	5428	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6097	-0-	-533	-0-	222	1	5875	2	N	-0-					-0-
*05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	229	1	5991	2	N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

12	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	182	1	4799	2	N	-0-					-0-
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	185	1	4898	2	N	-0-					-0-
02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	159	1	4220	2	N	-0-					-0-
03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	188	1	4516	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4373	-0-	-127	-0-	159	1	4214	2	N	-0-					-0-
*05	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	179	1	4669	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

12	11501	X	11161	-0-	-340	-0-	408	1	10753	2	N	-0-					-0-
01	11501	X	11219	-0-	-282	-0-	408	1	10811	2	N	-0-					-0-
02	10614	X	10536	-0-	-78	-0-	383	1	10153	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	11211	-0-	-73	-0-	447	1	10764	2	N	-0-					-0-
04	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	400	1	10578	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	11193	-0-	-60	-0-	413	1	10780	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	4	1	1755	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	4	1	1722	3	N	-0-					-0-
02	1653	N	1443	-0-	-210	-0-	4	1	1439	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	4	1	1739	3	N	-0-					-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	5	1	1755	3	N	-0-					-0-
*05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	5	1	1790	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	6044	-0-	-311	-0-	240	1	5804	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5736	-0-	-464	-0-	225	1	5511	2	N	-0-					-0-
02	5887	X	5284	-0-	-603	-0-	217	1	5067	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5296	-0-	-997	-0-	220	1	5076	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5046	-0-	-1044	-0-	211	1	4835	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5104	-0-	-941	-0-	194	1	4910	2	N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	272	1	7168	2	N	-0-					-0-
01	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	263	1	6961	2	N	-0-					-0-
02	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	240	1	6359	2	N	-0-					-0-
03	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	279	1	6717	2	N	-0-					-0-
04	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	244	1	6437	2	N	-0-					-0-
*05	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	248	1	6474	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	3569	-0-	-1267	-0-	9	1	3560	3	N	-0-					-0-
01	4681	X	3444	-0-	-1237	-0-	9	1	3435	3	N	-0-					-0-
02	3770	X	3565	-0-	-205	-0-	9	1	3556	3	N	-0-					-0-
03	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	17	1	6836	3	N	-0-					-0-
04	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	16	1	5943	3	N	-0-					-0-
*05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	11	1	4080	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2702	-0-	-832	-0-	697	1	2005	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3007	-0-	-620	-0-	513	1	2494	2	N	-0-					-0-
02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	191	1	3947	2	N	-0-					-0-
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	187	1	4200	2	N	-0-					-0-
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	195	1	4091	2	N	-0-					-0-
*05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	218	1	4641	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13144	X	12999	-0-	-145	-0-	475	1	12524	2	N	-0-					-0-
01	13175	X	12869	-0-	-306	-0-	468	1	12401	2	N	-0-					-0-
02	12325	X	11952	-0-	-373	-0-	434	1	11518	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	12717	-0-	-458	-0-	507	1	12210	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	12158	-0-	-562	-0-	443	1	11715	2	N	-0-					-0-
05	12989	X	12404	-0-	-585	-0-	457	1	11947	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	9942	-0-	-753	-0-	364	1	9578	2	N	-0-					-0-
01	10695	X	9838	-0-	-857	-0-	358	1	9480	2	N	-0-					-0-
02	10005	X	9114	-0-	-891	-0-	331	1	8783	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	9290	-0-	-1281	-0-	371	1	8919	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	8771	-0-	-1459	-0-	320	1	8451	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	8557	-0-	-1394	-0-	316	1	8241	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4049	-0-	-415	-0-	159	1	3890	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3903	-0-	-561	-0-	155	1	3748	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3691	-0-	-485	-0-	158	1	3533	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3755	-0-	-492	-0-	152	1	3603	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3717	-0-	-393	-0-	150	1	3567	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3807	-0-	-254	-0-	149	1	3658	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13485	X	12933	-0-	-552	-0-	473	1	12460	2	N	-0-			-0-
01	13485	X	12810	-0-	-675	-0-	466	1	12344	2	N	-0-			-0-
02	12470	X	11896	-0-	-574	-0-	432	1	11464	2	N	-0-			-0-
03	13330	X	12427	-0-	-903	-0-	496	1	11931	2	N	-0-			-0-
04	12720	X	12199	-0-	-521	-0-	445	1	11754	2	N	-0-			-0-
05	12927	X	12564	-0-	-363	-0-	463	1	12101	2	N	-0-			-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	16	1	6132	3	N	-0-			-0-
01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	15	1	5964	3	N	-0-			-0-
02	5713	X	5414	-0-	-299	-0-	13	1	5401	3	N	-0-			-0-
03	6138	X	5672	-0-	-466	-0-	14	1	5658	3	N	-0-			-0-
04	5940	X	5388	-0-	-552	-0-	14	1	5374	3	N	-0-			-0-
05	6138	X	5684	-0-	-454	-0-	16	1	5668	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	6329	-0-	-88	-0-	251	1	6078	2	N	-0-			-0-
01	6417	X	6259	-0-	-158	-0-	252	1	6007	2	N	-0-			-0-
02	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	260	1	5890	2	N	-0-			-0-
03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	262	1	6171	2	N	-0-			-0-
04	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	263	1	6163	2	N	-0-			-0-
05	6572	X	6406	-0-	-166	-0-	255	1	6151	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	24	1	9545	3	N	-0-			-0-
01	9362	X	8787	-0-	-575	-0-	22	1	8765	3	N	-0-			-0-
02	8758	X	7779	-0-	-979	-0-	19	1	7760	3	N	-0-			-0-
03	9362	X	8995	-0-	-367	-0-	22	1	8973	3	N	-0-			-0-
04	9060	X	8899	-0-	-161	-0-	24	1	8875	3	N	-0-			-0-
05	9362	X	9156	-0-	-206	-0-	25	1	9131	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	8931	-0-	-679	-0-	327	1	8604	2	N	-0-			-0-
01	9548	X	8796	-0-	-752	-0-	320	1	8476	2	N	-0-			-0-
02	8729	X	8095	-0-	-634	-0-	294	1	7801	2	N	-0-			-0-
03	9207	X	8678	-0-	-529	-0-	346	1	8332	2	N	-0-			-0-
04	8640	X	8340	-0-	-300	-0-	304	1	8036	2	N	-0-			-0-
05	8928	X	8486	-0-	-442	-0-	313	1	8173	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	8618	-0-	-155	-0-	315	1	8303	2	N	-0-			-0-
01	8773	X	8658	-0-	-115	-0-	315	1	8343	2	N	-0-			-0-
02	8178	X	8091	-0-	-87	-0-	294	1	7797	2	N	-0-			-0-
03	8742	X	8467	-0-	-275	-0-	338	1	8129	2	N	-0-			-0-
04	8430	X	8175	-0-	-255	-0-	298	1	7877	2	N	-0-			-0-
05	8649	X	8293	-0-	-356	-0-	306	1	7987	2	N	-0-			-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	9442	-0-	-819	-0-	385	1	9057	2	N	-0-			-0-
01	10261	X	9260	-0-	-1001	-0-	381	1	8879	2	N	-0-			-0-
02	9077	X	8593	-0-	-484	-0-	358	1	8235	2	N	-0-			-0-
03	9703	X	9094	-0-	-609	-0-	374	1	8720	2	N	-0-			-0-
04	9300	X	8743	-0-	-557	-0-	350	1	8393	2	N	-0-			-0-
05	9455	X	8969	-0-	-486	-0-	353	1	8616	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	6750	-0-	-39	-0-	247	1	6503	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6617	-0-	-265	-0-	241	1	6376	2	N	-0-					-0-
02	6438	X	6174	-0-	-264	-0-	224	1	5950	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	6554	-0-	-328	-0-	261	1	6293	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6315	-0-	-285	-0-	230	1	6085	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6388	-0-	-370	-0-	236	1	6152	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	857	1	7060	2	N	-0-					-0-
01	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	625	1	6003	2	N	-0-					-0-
02	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	565	1	6517	2	N	-0-					-0-
03	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	634	1	7056	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	569	1	6331	2	N	-0-					-0-
*05	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	583	1	6325	2	N	-0-					-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	27	1	10722	3	Y	-0-					-0-
01	11160	X	10729	-0-	-431	-0-	27	1	10702	3	Y	-0-					-0-
02	10411	X	9144	-0-	-1267	-0-	22	1	9122	3	Y	-0-					-0-
03	11067	X	9482	-0-	-1585	-0-	638	1	8844	3	Y	-0-					-0-
04	10710	X	10533	-0-	-177	-0-	28	1	10505	3	Y	-0-					-0-
05	10757	X	9001	-0-	-1756	-0-	25	1	8976	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12183	X	11308	-0-	-875	-0-	414	1	10894	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	11086	-0-	-1035	-0-	403	1	10683	2	N	-0-					-0-
02	11165	X	10193	-0-	-972	-0-	370	1	9823	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	10749	-0-	-1000	-0-	429	1	10320	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	10266	-0-	-864	-0-	374	1	9892	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	10373	-0-	-942	-0-	383	1	9990	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	19	1	7322	3	N	-0-					-0-
01	7316	X	7228	-0-	-88	-0-	18	1	7210	3	N	-0-					-0-
02	6902	X	6638	-0-	-264	-0-	16	1	6622	3	N	-0-					-0-
03	7378	X	7044	-0-	-334	-0-	17	1	7027	3	N	-0-					-0-
04	7140	X	6848	-0-	-292	-0-	18	1	6830	3	N	-0-					-0-
05	7347	X	7181	-0-	-166	-0-	20	1	7161	3	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

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

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

12	5673	X	5234	-0-	-439	-0-	206	1	5028	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	205	1	4941	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	4933	-0-	-84	-0-	210	1	4723	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5333	-0-	-30	-0-	218	1	5115	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	5185	-0-	-5	-0-	207	1	4978	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	5189	-0-	-81	-0-	204	1	4985	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

12	9765	X	9691	-0-	-74	-0-	354	1	9337	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	9572	-0-	-193	-0-	348	1	9224	2	N	-0-					-0-
02	9193	X	8901	-0-	-292	-0-	323	1	8578	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	9429	-0-	-398	-0-	376	1	9053	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9083	-0-	-427	-0-	331	1	8752	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	9354	-0-	-349	-0-	345	1	9009	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

12	9114	X	8772	-0-	-342	-0-	22	1	8750	3	Y	-0-					20
01	9114	X	8694	-0-	-420	-0-	22	1	8672	3	Y	-0-					20
02	8526	X	8062	-0-	-464	-0-	19	1	8043	3	Y	-0-					20
03	8990	X	8503	-0-	-487	-0-	21	1	8482	3	Y	-0-					20
04	8640	X	8209	-0-	-431	-0-	22	1	8187	3	Y	-0-					20
05	8773	X	8442	-0-	-331	-0-	23	1	8419	3	Y	-0-					20

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

12	7285	X	7007	-0-	-278	-0-	1100	1	5905	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
01	8246	X	5057	-0-	-3189	-0-	1095	1	3962	3	Y	-0-					5
02	7714	X	6225	-0-	-1489	-0-	1028	1	5197	3	Y	-0-					5
03	8246	X	1942	-0-	-6304	-0-	1087	1	826	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
*04	7080	X	838	-0-	-6242	-0-	838	1			Y	-0-					5
05	7006	X	1747	-0-	-5259	-0-	1087	1	658	3	Y	2					7
							2	9									

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

12	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	58	1	1538	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1713	-0-	-364	-0-	62	1	1651	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1125	-0-	-412	-0-	41	1	1084	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	564	-0-	-1017	-0-	23	1	541	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	384	-0-	-1266	-0-	14	1	370	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	551	-0-	-658	-0-	20	1	531	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4688	-0-	-55	-0-	1094	1	3594	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	3492	-0-	-1251	-0-	1091	1	2401	3	Y	-0-					-0-
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	1024	1	3829	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4568	-0-	-175	-0-	1093	1	3412	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
04	4590	X	4568	-0-	-22	-0-	1059	1	3508	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4743	X	4110	-0-	-633	-0-	1093	1	3017	3	Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	1			Y	-0-					-0-
01	744	X	89	-0-	-655	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	696	X	257	-0-	-439	-0-	1	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	744	X	297	-0-	-447	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	660	X	524	-0-	-136	-0-	1	1	523	3	Y	-0-					-0-
*05	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	838	1	420	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	6308	-0-	-295	-0-	231	1	6077	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6162	-0-	-224	-0-	224	1	5938	2	N	-0-					-0-
02	6032	X	5579	-0-	-453	-0-	203	1	5376	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5075	-0-	-1373	-0-	202	1	4873	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	4710	-0-	-1530	-0-	172	1	4538	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	4750	-0-	-1543	-0-	175	1	4575	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	24	1	9534	3	Y	18	2	1			30
							20	9									
01	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	22	1	8704	3	Y	93	86	1			37
							102	9									
02	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	21	1	8688	3	Y	-0-					37
03	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	21	1	8313	3	Y	19	56	1			-0-
							21	9									
04	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	24	1	9040	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
*05	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	26	1	9309	3	Y	55					58
							61	9									

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4010	-0-	-237	-0-	381	1	3628	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4247	X	4184	-0-	-63	-0-	382	1	3757	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
02	3799	X	3356	-0-	-443	-0-	355	1	2988	3	Y	12	2	1			11
							13	9									
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	382	1	3934	3	Y	26	36	1			1
							29	9									
04	4050	X	3643	-0-	-407	-0-	369	1	3273	3	Y	1					2
							1	9									
05	4185	X	2973	-0-	-1212	-0-	379	1	2594	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12524	X	12296	-0-	-228	-0-	450	1	11846	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	12085	-0-	-439	-0-	439	1	11646	2	N	-0-					-0-
02	11716	X	11384	-0-	-332	-0-	413	1	10971	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	12164	-0-	-298	-0-	485	1	11679	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	11722	-0-	-308	-0-	427	1	11295	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	11943	-0-	-364	-0-	440	1	11503	2	N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	26	1	7753	3	Y	46	1	1			45
							51	9									
01	9393	X	7428	-0-	-1965	-0-	25	1	7392	3	Y	10	55	1			-0-
							11	9									
02	8787	X	5562	-0-	-3225	-0-	18	1	5541	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	9393	X	7171	-0-	-2222	-0-	23	1	7096	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
04	8610	X	6830	-0-	-1780	-0-	24	1	6806	3	Y	-0-					-0-
05	7843	X	6924	-0-	-919	-0-	25	1	6856	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	8	1	2987	3	Y	7					17
							8	9									
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	8	1	3187	3	Y	-0-	17	1			-0-
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	9	1	3558	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3100	N	3860	-0-	760	760	10	1	3850	3	Y	-0-					-0-
04	4411	X	3651	-0-	-760	-0-	10	1	3635	3	Y	5					5
							6	9									
*05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	10	1	3667	3	Y	4					9
							4	9									

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	592	1	5801	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5927	-0-	-180	-0-	574	1	5353	2	N	-0-					-0-
02	5713	X	5480	-0-	-233	-0-	534	1	4946	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5140	-0-	-967	-0-	562	1	4578	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5350	-0-	-560	-0-	542	1	4808	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5425	-0-	-682	-0-	558	1	4867	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	14	1	5475	3	Y	-0-					-0-
01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	14	1	5611	3	Y	-0-					-0-
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	13	1	5294	3	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5255	-0-	-325	-0-	13	1	5242	3	Y	-0-					-0-
04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	15	1	5577	3	Y	-0-					-0-
05	5580	X	4907	-0-	-673	-0-	14	1	4893	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6774	-0-	-201	-0-	269	1	6505	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6059	-0-	-823	-0-	246	1	5813	2	N	-0-					-0-
02	6322	X	6191	-0-	-131	-0-	259	1	5932	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6646	-0-	-143	-0-	270	1	6376	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6460	-0-	-110	-0-	263	1	6197	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6679	-0-	-110	-0-	265	1	6414	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	25	1	9775	3	Y	-0-					-0-
01	10323	X	10285	-0-	-38	-0-	26	1	10259	3	Y	-0-					-0-
02	9918	X	9543	-0-	-375	-0-	23	1	9520	3	Y	-0-					-0-
03	10602	X	9758	-0-	-844	-0-	24	1	9734	3	Y	-0-					-0-
04	10260	X	9551	-0-	-709	-0-	25	1	9526	3	Y	-0-					-0-
05	10292	X	9662	-0-	-630	-0-	27	1	9635	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

12	10075	X	9885	-0-	-190	-0-	387	1	9498	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	9848	-0-	-227	-0-	394	1	9454	2	N	-0-					-0-
02	9425	X	9259	-0-	-166	-0-	390	1	8869	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	9743	-0-	-270	-0-	395	1	9348	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	9491	-0-	-169	-0-	390	1	9101	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	9661	-0-	-228	-0-	378	1	9283	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

12	10292	X	8410	-0-	-1882	-0-	21	1	8389	3	N	-0-					-0-
01	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	23	1	9245	3	N	-0-					-0-
02	8526	X	8501	-0-	-25	-0-	20	1	8481	3	N	-0-					-0-
03	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	22	1	9065	3	N	-0-					-0-
04	8970	X	8856	-0-	-114	-0-	24	1	8832	3	N	-0-					-0-
*05	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	26	1	9316	3	N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

12	3937	X	3811	-0-	-126	-0-	906	1	2865	3	Y	36	71	1			9
							40	9									
01	3844	X	3735	-0-	-109	-0-	906	1	2797	3	Y	29	6	1			32
							32	9									
02	3596	X	3390	-0-	-206	-0-	847	1	2507	3	Y	33	53	1			12
							36	9									
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	906	1	2921	3	Y	40	2	1			50
							44	9									
04	3690	X	3575	-0-	-115	-0-	877	1	2673	3	Y	23	57	1			16
							25	9									
05	3813	X	3381	-0-	-432	-0-	906	1	2447	3	Y	25					41
							28	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

12	4340	X	3923	-0-	-417	-0-	144	1	3779	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3849	-0-	-367	-0-	140	1	3709	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3604	-0-	-282	-0-	131	1	3473	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3832	-0-	-229	-0-	153	1	3679	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3692	-0-	-148	-0-	135	1	3557	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3754	-0-	-183	-0-	138	1	3616	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

12	13299	X	12884	-0-	-415	-0-	1065	1	11819	2	N	-0-					-0-
01	13392	X	12518	-0-	-874	-0-	1044	1	11474	2	N	-0-					-0-
02	12528	X	11331	-0-	-1197	-0-	959	1	10372	2	N	-0-					-0-
03	13392	X	11156	-0-	-2236	-0-	1031	1	10125	2	N	-0-					-0-
04	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	1042	1	11672	2	N	-0-					-0-
*05	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	1081	1	12031	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	28	1	10877	3	Y	-0-					-0-
01	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	29	1	11551	3	Y	-0-					-0-
02	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	26	1	10882	3	Y	-0-					-0-
03	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	29	1	11589	3	Y	-0-					-0-
04	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	29	1	10815	3	Y	-0-					-0-
05	11036	X	10804	-0-	-232	-0-	30	1	10774	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3459	-0-	-385	-0-	127	1	3332	2	N	-0-					-0-
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	132	1	3487	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	3181	-0-	-125	-0-	116	1	3065	2	N	-0-					-0-
03	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	237	1	5703	2	N	-0-					-0-
04	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	195	1	5167	2	N	-0-					-0-
*05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	185	1	4821	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3753	-0-	-463	-0-	10	1	3743	3	N	-0-					-0-
01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	10	1	4111	3	N	-0-					-0-
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	9	1	3668	3	N	-0-					-0-
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	10	1	4202	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	3828	-0-	-162	-0-	10	1	3818	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	3819	-0-	-304	-0-	11	1	3808	3	N	-0-					-0-

BOWLES 'A'-BOWLES 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	7	1	2665	3	Y	20	1	1			21
							22	9									
01	2821	N	2590	-0-	-231	-0-	7	1	2565	3	Y	16	34	1			3
							18	9									
02	2900	N	3560	-0-	660	660	9	1	3533	3	Y	16	2	1			17
							18	9									
03	3100	N	3968	-0-	868	1528	10	1	3919	3	Y	35					52
							39	9									
04	3000	N	3431	-0-	431	1959	9	1	3385	3	Y	34	68	1			18
							37	9									
*05	5738	X	3779	-0-	-1959	-0-	10	1	3719	3	Y	45	51	1			12
							50	9									

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	4065	-0-	-89	-0-	10	1	4055	3	N	-0-					-0-
01	4154	X	4068	-0-	-86	-0-	10	1	4058	3	N	-0-					-0-
02	3886	X	3767	-0-	-119	-0-	9	1	3758	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	4007	-0-	-147	-0-	10	1	3997	3	N	-0-					-0-
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	10	1	3851	3	N	261	181	1			80
							287	9									
05	4061	X	4024	-0-	-37	-0-	11	1	4013	3	N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	15 14	1 9	4534	3	Y	13					26
01	4836	X	4152	-0-	-684	-0-	14 4	1 9	4134	3	Y	4					30
02	4524	X	4113	-0-	-411	-0-	13 24	1 9	4076	3	Y	22	52	1			-0-
03	4836	X	4386	-0-	-450	-0-	14 3	1 9	4369	3	Y	3	2	1			1
04	4410	X	4137	-0-	-273	-0-	15 1	1 9	4121	3	Y	1					2
05	4557	X	4230	-0-	-327	-0-	16 10	1 9	4204	3	Y	9					11

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	5299	-0-	-312	-0-	207	1	5092	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	5251	-0-	-112	-0-	221	1	5030	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	5006	-0-	-11	-0-	212	1	4794	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5104	-0-	-228	-0-	211	1	4893	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5006	-0-	-154	-0-	211	1	4795	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5157	-0-	-206	-0-	195	1	4962	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	314	1	8282	2	N	-0-					-0-
01	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	308	1	8173	2	N	-0-					-0-
02	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	284	1	7525	2	N	-0-					-0-
03	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	268	1	6461	2	N	-0-					-0-
04	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	266	1	7029	2	N	-0-					-0-
*05	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	245	1	6407	2	N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	9	1	3517	3	N	-0-					-0-
01	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	9	1	3388	3	N	-0-					-0-
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	8	1	3450	3	N	-0-					-0-
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	9	1	3717	3	N	-0-					-0-
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	9	1	3464	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	3312	-0-	-377	-0-	9	1	3303	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3415	-0-	-150	-0-	9 19	1 9	3387	3	Y	17	70	1			-0-
01	3565	X	3337	-0-	-228	-0-	8 7	1 9	3322	3	Y	6	6	1			-0-
02	3335	X	2972	-0-	-363	-0-	7 25	1 9	2940	3	Y	23					23
03	3441	X	3243	-0-	-198	-0-	8 17	1 9	3218	3	Y	15					38
04	3300	X	3106	-0-	-194	-0-	8 14	1 9	3084	3	Y	13	51	1			-0-
05	3410	X	3286	-0-	-124	-0-	9	1	3277	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	912	1	5314	3	N	-0-					-0-
01	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	914	1	5725	3	N	-0-					-0-
02	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	854	1	5299	3	N	-0-					-0-
03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	913	1	5476	3	N	-0-					-0-
04	6420	X	5572	-0-	-848	-0-	883	1	4689	3	N	-0-					-0-
05	6634	X	6332	-0-	-302	-0-	914	1	5418	3	N	-0-					-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

12	4154	X	4022	-0-	-132	-0-	147	1	3875	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	4048	-0-	-199	-0-	147	1	3901	2	N	-0-					-0-
02	3973	X	3547	-0-	-426	-0-	129	1	3418	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3752	-0-	-495	-0-	150	1	3602	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3759	-0-	-351	-0-	137	1	3622	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3730	-0-	-331	-0-	137	1	3593	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

12	9021	X	8646	-0-	-375	-0-	316	1	8330	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	8600	-0-	-421	-0-	313	1	8287	2	N	-0-					-0-
02	8439	X	7991	-0-	-448	-0-	290	1	7701	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8517	-0-	-349	-0-	340	1	8177	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	8266	-0-	-254	-0-	301	1	7965	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	8227	-0-	-422	-0-	303	1	7924	2	N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

12	9021	X	8818	-0-	-203	-0-	323	1	8495	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	7107	-0-	-2379	-0-	258	1	6849	2	N	-0-					-0-
02	9135	X	7481	-0-	-1654	-0-	272	1	7209	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	8352	-0-	-1413	-0-	333	1	8019	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	8148	-0-	-1302	-0-	297	1	7851	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	8395	-0-	-409	-0-	309	1	8086	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	12	1	4542	3	Y	-0-					-0-
01	4774	X	4568	-0-	-206	-0-	12	1	4556	3	Y	-0-					-0-
02	4466	X	4221	-0-	-245	-0-	10	1	4211	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4442	-0-	-301	-0-	11	1	4431	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4390	-0-	-110	-0-	12	1	4378	3	Y	-0-					-0-
*05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	13	1	4610	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10540	X	10267	-0-	-273	-0-	26	1	10208	3	Y	30	2	1			45
							33	9									
01	10540	X	10139	-0-	-401	-0-	26	1	10111	3	Y	2	45	1			2
							2	9									
02	9831	X	9331	-0-	-500	-0-	22	1	9309	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	10509	X	10023	-0-	-486	-0-	25	1	9947	3	Y	46	35	1			11
							51	9									
04	9990	X	9693	-0-	-297	-0-	26	1	9653	3	Y	13					24
							14	9									
05	10261	X	10005	-0-	-256	-0-	28	1	9963	3	Y	13					37
							14	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

12	4650	X	3698	-0-	-952	-0-	9	1	3689	3	N	-0-					-0-
01	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	12	1	4714	3	N	-0-					-0-
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	10	1	4244	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	2814	-0-	-1433	-0-	7	1	2807	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	3457	-0-	-1103	-0-	174	1	3283	3	N	-0-					-0-
*05	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	86	1	7160	3	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

12	5952	X	5635	-0-	-317	-0-	224	1	5411	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5472	-0-	-480	-0-	223	1	5249	2	N	-0-					-0-
02	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	236	1	5404	2	N	-0-					-0-
03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	240	1	5655	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5475	-0-	-15	-0-	227	1	5248	2	N	-0-					-0-
*05	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	249	1	6138	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

12	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	18	1	7270	3	Y	-0-					-0-
01	7316	X	7042	-0-	-274	-0-	18	1	7024	3	Y	-0-					-0-
02	6757	X	6520	-0-	-237	-0-	16	1	6504	3	Y	-0-					-0-
03	7285	X	6828	-0-	-457	-0-	17	1	6811	3	Y	-0-					-0-
04	7050	X	6655	-0-	-395	-0-	18	1	6637	3	Y	-0-					-0-
05	7285	X	6864	-0-	-421	-0-	19	1	6845	3	Y	-0-					-0-

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	6	1	2332	3	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2320	-0-	-315	-0-	6	1	2314	3	Y	-0-					-0-
02	2291	N	2178	-0-	-113	-0-	5	1	2173	3	Y	-0-					-0-
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	6	1	2388	3	Y	-0-					-0-
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	6	1	2311	3	Y	-0-					-0-
*05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	7	1	2463	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

12	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	19	1	7520	3	Y	-0-					-0-
01	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	19	1	7473	3	Y	-0-					-0-
02	6960	X	6679	-0-	-281	-0-	16	1	6663	3	Y	-0-					-0-
03	7533	X	7270	-0-	-263	-0-	18	1	7252	3	Y	-0-					-0-
04	7290	X	6238	-0-	-1052	-0-	17	1	6221	3	Y	-0-					-0-
05	7533	X	7069	-0-	-464	-0-	20	1	7049	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	111	1	2922	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3035	-0-	-313	-0-	110	1	2925	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	2809	-0-	-323	-0-	102	1	2707	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3047	-0-	-239	-0-	122	1	2925	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	107	1	2828	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2864	-0-	-174	-0-	106	1	2758	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	7549	-0-	-201	-0-	276	1	7273	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7348	-0-	-402	-0-	267	1	7081	2	N	-0-					-0-
02	7221	X	6858	-0-	-363	-0-	249	1	6609	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	7118	-0-	-539	-0-	284	1	6834	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	6765	-0-	-645	-0-	247	1	6518	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6753	-0-	-811	-0-	249	1	6504	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11315	X	11136	-0-	-179	-0-	407	1	10729	2	N	-0-					-0-
01	11253	X	11236	-0-	-17	-0-	409	1	10827	2	N	-0-					-0-
02	10527	X	10393	-0-	-134	-0-	377	1	10016	2	N	-0-					-0-
03	11253	X	11128	-0-	-125	-0-	444	1	10684	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10683	-0-	-207	-0-	389	1	10294	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10817	-0-	-405	-0-	399	1	10418	2	N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	11	1	4224	3	N	-0-					-0-
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	10	1	4074	3	N	-0-					-0-
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	9	1	3595	3	N	-0-					-0-
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	9	1	3653	3	N	-0-					-0-
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	10	1	3623	3	N	-0-					-0-
*05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	10	1	3636	3	N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12989	X	12435	-0-	-554	-0-	455	1	11980	2	N	-0-					-0-
01	12989	X	12218	-0-	-771	-0-	444	1	11774	2	N	-0-					-0-
02	12151	X	11017	-0-	-1134	-0-	400	1	10617	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	11598	-0-	-957	-0-	463	1	11135	2	N	-0-					-0-
04	12150	X	11132	-0-	-1018	-0-	406	1	10726	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	11496	-0-	-935	-0-	424	1	11072	2	N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	388	1	6139	3	N	-0-					-0-
01	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	387	1	5793	3	N	-0-					-0-
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	361	1	5183	3	N	-0-					-0-
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	386	1	5624	3	N	-0-					-0-
04	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	375	1	5479	3	N	-0-					-0-
*05	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	387	1	5542	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	582	1	7330	2	N	-0-					-0-
01	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	573	1	6917	2	N	-0-					-0-
02	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	553	1	6364	2	N	-0-					-0-
*03	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	588	1	7045	2	N	-0-					-0-
04	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	573	1	6884	2	N	-0-					-0-
*05	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	556	1	6917	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	7483	-0-	-639	-0-	274	1	7209	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7047	-0-	-1168	-0-	256	1	6791	2	N	-0-					-0-
02	7685	X	5763	-0-	-1922	-0-	209	1	5554	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	5235	-0-	-2980	-0-	209	1	5026	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	5174	-0-	-2746	-0-	189	1	4985	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	5492	-0-	-1979	-0-	203	1	5289	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	25	1	10025	3	N	-0-					-0-
01	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	25	1	9668	3	N	-0-					-0-
02	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	23	1	9726	3	N	-0-					-0-
03	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	25	1	10108	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	9487	-0-	-233	-0-	25	1	9462	3	N	-0-					-0-
05	10416	X	9451	-0-	-965	-0-	26	1	9425	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	22	1	8586	3	Y	-0-					-0-
01	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	20	1	8058	3	Y	-0-					-0-
02	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	18	1	7542	3	Y	-0-					-0-
03	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	20	1	7917	3	Y	-0-					-0-
04	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	20	1	7426	3	Y	-0-					-0-
*05	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	22	1	8019	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	583	1	15370	2	N	-0-					-0-
01	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	575	1	15244	2	N	-0-					-0-
02	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	531	1	14089	2	N	-0-					-0-
03	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	621	1	14946	2	N	-0-					-0-
04	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	544	1	14370	2	N	-0-					-0-
*05	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	567	1	14818	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	12	1	4900	3	N	-0-					-0-
01	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	13	1	5027	3	N	-0-					-0-
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	12	1	4817	3	N	-0-					-0-
03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	13	1	5366	3	N	-0-					-0-
04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	13	1	5005	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	4939	-0-	-238	-0-	14	1	4925	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	6721	-0-	-68	-0-	17	1	6704	3	N	-0-					-0-
01	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	18	1	6906	3	N	-0-					-0-
02	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	16	1	6683	3	N	-0-					-0-
03	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	18	1	7159	3	N	-0-					-0-
04	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	18	1	6863	3	N	-0-					-0-
*05	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	19	1	6981	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	4732	-0-	-1623	-0-	12	1	4720	3	N	-0-					-0-
01	6262	X	5458	-0-	-804	-0-	14	1	5444	3	N	-0-					-0-
02	5771	X	5280	-0-	-491	-0-	13	1	5267	3	N	-0-					-0-
03	6014	X	5605	-0-	-409	-0-	14	1	5591	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	5464	-0-	-206	-0-	15	1	5449	3	N	-0-					-0-
*05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	16	1	5857	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	7928	-0-	-1279	-0-	20	1	7908	3	N	-0-			-0-
01	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	22	1	8635	3	N	-0-			-0-
02	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	20	1	8102	3	N	-0-			-0-
03	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	21	1	8626	3	N	-0-			-0-
04	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	23	1	8711	3	N	-0-			-0-
*05	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	26	1	9209	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

12	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	25	1	9716	3	N	-0-			-0-
01	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	27	1	10569	3	N	-0-			-0-
02	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	23	1	9542	3	N	-0-			-0-
03	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	25	1	9897	3	N	-0-			-0-
04	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	25	1	9257	3	N	-0-			-0-
*05	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	27	1	9562	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675

12	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	206	1	5426	2	N	-0-			-0-
01	5952	X	5289	-0-	-663	-0-	192	1	5097	2	N	-0-			-0-
02	5568	X	4688	-0-	-880	-0-	170	1	4518	2	N	-0-			-0-
03	5952	X	3831	-0-	-2121	-0-	153	1	3678	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	2223	-0-	-3297	-0-	189	1	2034	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	1448	-0-	-4194	-0-	161	1	1287	2	N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

12	3472	X	3038	-0-	-434	-0-	126	1	2912	2	N	-0-			-0-
01	3472	X	2714	-0-	-758	-0-	115	1	2599	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	225	-0-	-3023	-0-	225	1			N	-0-			-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-			-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

12	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	497	1	11862	2	N	-0-			-0-
01	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	507	1	11873	2	N	-0-			-0-
02	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	498	1	11005	2	N	-0-			-0-
03	12369	X	12008	-0-	-361	-0-	494	1	11514	2	N	-0-			-0-
04	11970	X	11738	-0-	-232	-0-	485	1	11253	2	N	-0-			-0-
05	12369	X	11815	-0-	-554	-0-	501	1	11314	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

12	10633	X	10397	-0-	-236	-0-	380	1	10017	2	N	-0-			-0-
01	10664	X	10325	-0-	-339	-0-	375	1	9950	2	N	-0-			-0-
02	9976	X	9654	-0-	-322	-0-	351	1	9303	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	10478	-0-	-186	-0-	418	1	10060	2	N	-0-			-0-
04	10290	X	10021	-0-	-269	-0-	365	1	9656	2	N	-0-			-0-
05	10385	X	10241	-0-	-144	-0-	378	1	9863	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

12	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	620	1	4881	2	N	-0-			-0-
01	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	653	1	4984	2	N	-0-			-0-
02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	652	1	4541	2	N	-0-			-0-
*03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	664	1	4915	2	N	-0-			-0-
04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	644	1	4719	2	N	-0-			-0-
*05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	566	1	4784	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3080	-0-	-888	-0-	8	1	3043	3	Y	26					48
							29	9									
01	3968	X	3048	-0-	-920	-0-	8	1	3031	3	Y	8	34	1			22
							9	9									
02	3509	X	2839	-0-	-670	-0-	7	1	2812	3	Y	18	2	1			38
							20	9									
03	3348	X	3035	-0-	-313	-0-	8	1	3024	3	Y	3	21	1			20
							3	9									
04	2970	X	2917	-0-	-53	-0-	8	1	2894	3	Y	14					34
							15	9									
05	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	8	1	2901	3	Y	14	31	1			17
							15	9									

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

12	9021	X	8327	-0-	-694	-0-	21	1	8306	3	N	-0-					-0-
01	8649	X	8368	-0-	-281	-0-	21	1	8347	3	N	-0-					-0-
02	7859	X	7141	-0-	-718	-0-	17	1	7124	3	N	-0-					-0-
03	8370	X	7813	-0-	-557	-0-	19	1	7794	3	N	-0-					-0-
04	8070	X	7754	-0-	-316	-0-	21	1	7733	3	N	-0-					-0-
05	8370	X	7970	-0-	-400	-0-	22	1	7948	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

12	4929	X	4659	-0-	-270	-0-	12	1	4647	3	N	-0-					-0-
01	4929	X	4647	-0-	-282	-0-	12	1	4635	3	N	-0-					-0-
02	4611	X	4287	-0-	-324	-0-	10	1	4277	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	11	1	4350	3	N	-0-					-0-
04	4500	X	3995	-0-	-505	-0-	11	1	3984	3	N	-0-					-0-
05	4650	X	3840	-0-	-810	-0-	11	1	3829	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

12	5487	X	5411	-0-	-76	-0-	198	1	5213	2	N	-0-					-0-
01	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	203	1	5367	2	N	-0-					-0-
02	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	193	1	5108	2	N	-0-					-0-
03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	220	1	5297	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5352	-0-	-48	-0-	195	1	5157	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5642	-0-	-31	-0-	208	1	5434	2	N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	907	1	3170	3	N	-0-					-0-
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	907	1	3275	3	N	-0-					-0-
02	3654	X	2998	-0-	-656	-0-	822	1	2176	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	895	1	3000	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	3635	-0-	-145	-0-	865	1	2770	3	N	-0-					-0-
*05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	907	1	3024	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7122 - 10044

12	22066	X	22066	-0-	-0-	-0-	807	1	21259	2	N	-0-					-0-
01	21011	X	21011	-0-	-0-	-0-	764	1	20247	2	N	-0-					-0-
02	19341	X	19341	-0-	-0-	-0-	702	1	18639	2	N	-0-					-0-
03	20489	X	20489	-0-	-0-	-0-	817	1	19672	2	N	-0-					-0-
04	19710	X	19710	-0-	-0-	-0-	718	1	18992	2	N	-0-					-0-
*05	19786	X	19786	-0-	-0-	-0-	730	1	19056	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	8827	-0-	-783	-0-	22	1	8805	3	Y	-0-					-0-
01	9610	X	8858	-0-	-752	-0-	22	1	8836	3	Y	-0-					-0-
02	8990	X	8032	-0-	-958	-0-	19	1	8013	3	Y	-0-					-0-
03	9362	X	8268	-0-	-1094	-0-	20	1	8248	3	Y	-0-					-0-
04	8910	X	7866	-0-	-1044	-0-	21	1	7845	3	Y	-0-					-0-
05	8866	X	8170	-0-	-696	-0-	23	1	8147	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	3916	-0-	-796	-0-	143	1	3773	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3856	-0-	-298	-0-	140	1	3716	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3695	-0-	-191	-0-	134	1	3561	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3579	-0-	-575	-0-	143	1	3436	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3773	-0-	-157	-0-	138	1	3635	2	N	-0-					-0-
*05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	150	1	3911	2	N	-0-					-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7605 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22193	X	22193	-0-	-0-	-0-	812	1	21381	2	N	-0-					-0-
01	22079	X	22079	-0-	-0-	-0-	803	1	21276	2	N	-0-					-0-
02	19954	X	19954	-0-	-0-	-0-	725	1	19229	2	N	-0-					-0-
03	21446	X	21446	-0-	-0-	-0-	855	1	20591	2	N	-0-					-0-
04	20628	X	20628	-0-	-0-	-0-	752	1	19876	2	N	-0-					-0-
*05	20843	X	20843	-0-	-0-	-0-	769	1	20074	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	6508	-0-	-1366	-0-	16	1	6492	3	N	-0-					-0-
01	7688	X	6673	-0-	-1015	-0-	17	1	6656	3	N	-0-					-0-
02	7250	X	6692	-0-	-558	-0-	16	1	6676	3	N	-0-					-0-
03	7750	X	7021	-0-	-729	-0-	17	1	7004	3	N	-0-					-0-
04	7500	X	6763	-0-	-737	-0-	18	1	6745	3	N	-0-					-0-
05	7161	X	6750	-0-	-411	-0-	19	1	6731	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	5127	-0-	-1724	-0-	202	1	4925	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6093	-0-	-851	-0-	247	1	5846	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	5359	-0-	-1137	-0-	230	1	5129	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6042	-0-	-902	-0-	242	1	5800	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5292	-0-	-618	-0-	214	1	5078	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5253	-0-	-854	-0-	212	1	5041	2	N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	720	1	2828	3	N	-0-					-0-
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	720	1	2915	3	N	-0-					-0-
02	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	670	1	1423	3	N	-0-					-0-
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	720	1	2897	3	N	-0-					-0-
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	698	1	3034	3	N	-0-					-0-
*05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	556	1	3386	3	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	13	1	5111	3	Y	-0-					-0-
01	5208	X	5011	-0-	-197	-0-	13	1	4998	3	Y	-0-					-0-
02	4930	X	4575	-0-	-355	-0-	11	1	4564	3	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4787	-0-	-483	-0-	12	1	4775	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4537	-0-	-563	-0-	12	1	4525	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4560	-0-	-555	-0-	13	1	4547	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	16	1	6278	3	Y	-0-					-0-
01	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	16	1	6333	3	Y	-0-					-0-
02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	15	1	6023	3	Y	-0-					-0-
03	6293	X	6049	-0-	-244	-0-	15	1	6034	3	Y	-0-					-0-
04	6120	X	5727	-0-	-393	-0-	15	1	5712	3	Y	-0-					-0-
05	6324	X	6111	-0-	-213	-0-	17	1	6094	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	26	1	10275	3	N	-0-					-0-
01	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	26	1	10139	3	N	-0-					-0-
02	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	22	1	9009	3	N	-0-					-0-
03	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	24	1	9802	3	N	-0-					-0-
04	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	25	1	9252	3	N	-0-					-0-
*05	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	25	1	9067	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	299	1	7876	2	N	-0-					-0-
01	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	300	1	7959	2	N	-0-					-0-
02	7743	X	7043	-0-	-700	-0-	256	1	6787	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	8154	-0-	-123	-0-	325	1	7829	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7241	-0-	-769	-0-	264	1	6977	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	7132	-0-	-1114	-0-	263	1	6869	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	117	1	3076	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	3100	-0-	-62	-0-	113	1	2987	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	2838	-0-	-120	-0-	103	1	2735	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3064	-0-	-129	-0-	122	1	2942	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2973	-0-	-117	-0-	108	1	2865	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3062	-0-	-131	-0-	113	1	2949	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	6951	-0-	-117	-0-	18	1	6933	3	Y	-0-					-0-
01	7068	X	6748	-0-	-320	-0-	17	1	6731	3	Y	-0-					-0-
02	6583	X	6436	-0-	-147	-0-	15	1	6421	3	Y	-0-					-0-
03	7006	X	6894	-0-	-112	-0-	17	1	6877	3	Y	-0-					-0-
04	6780	X	6686	-0-	-94	-0-	18	1	6668	3	Y	-0-					-0-
05	6944	X	6897	-0-	-47	-0-	19	1	6878	3	Y	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2415	-0-	-313	-0-	88	1	2327	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2372	-0-	-201	-0-	86	1	2286	2	N	-0-					-0-
02	2465	N	2222	-0-	-243	-0-	81	1	2141	2	N	-0-					-0-
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	97	1	2339	2	N	-0-					-0-
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	87	1	2300	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	1855	-0-	-532	-0-	68	1	1787	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	7	1	2721	3	Y	1	1	1			55
							1	9									
01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	8	1	3028	3	Y	-0-					55
02	2813	X	2672	-0-	-141	-0-	6	1	2627	3	Y	35	35	1			55
							39	9									
03	3007	X	2848	-0-	-159	-0-	7	1	2809	3	Y	29	29	1			55
							32	9									
04	2940	X	2688	-0-	-252	-0-	7	1	2681	3	Y	-0-					55
05	3038	X	2779	-0-	-259	-0-	8	1	2771	3	Y	-0-					55

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3219	-0-	-67	-0-	348	1	2782	3	Y	81	1	1			80
							89	9									
01	3286	X	3040	-0-	-246	-0-	348	1	2647	3	Y	41	71	1			50
							45	9									
02	3074	X	2892	-0-	-182	-0-	325	1	2547	3	Y	18	68	1			-0-
							20	9									
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	348	1	2874	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	337	1	2721	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
*05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	349	1	2927	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2843	-0-	-102	-0-	7	1	2836	3	N	-0-					-0-
01	2945	X	2827	-0-	-118	-0-	7	1	2820	3	N	-0-					-0-
02	2697	X	2379	-0-	-318	-0-	6	1	2373	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	2416	-0-	-467	-0-	6	1	2410	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	2385	-0-	-405	-0-	6	1	2379	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2461	-0-	-391	-0-	7	1	2454	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	250	1	6596	2	N	-0-					-0-
01	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	247	1	6538	2	N	-0-					-0-
02	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	228	1	6061	2	N	-0-					-0-
03	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	267	1	6420	2	N	-0-					-0-
04	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	234	1	6193	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	6377	-0-	-102	-0-	235	1	6142	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10757	X	10372	-0-	-385	-0-	26	1	10346	3	Y	-0-					-0-
01	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	26	1	10210	3	Y	-0-					-0-
02	9744	X	9733	-0-	-11	-0-	23	1	9710	3	Y	-0-					-0-
03	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	26	1	10420	3	Y	-0-					-0-
04	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	28	1	10367	3	Y	-0-					-0-
*05	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	29	1	10518	3	Y	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	577	1	6771	2	N	-0-					-0-
01	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	590	1	6762	2	N	-0-					-0-
02	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	583	1	6243	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6959	-0-	-388	-0-	565	1	6394	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6811	-0-	-299	-0-	542	1	6269	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	6833	-0-	-514	-0-	527	1	6306	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	67	1	1757	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	68	1	1789	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	59	1	1567	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	68	1	1639	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1502	-0-	-298	-0-	55	1	1447	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	63	1	1645	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	18	1	7105	3	Y	-0-					-0-
01	7068	X	7020	-0-	-48	-0-	18	1	7002	3	Y	-0-					-0-
02	6612	X	6496	-0-	-116	-0-	16	1	6480	3	Y	-0-					-0-
03	7130	X	6964	-0-	-166	-0-	17	1	6947	3	Y	-0-					-0-
04	6900	X	6734	-0-	-166	-0-	18	1	6716	3	Y	-0-					-0-
05	7130	X	6823	-0-	-307	-0-	19	1	6804	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4536	-0-	-424	-0-	11 39	1 9	4486	3	Y	35	5	1			70
01	4960	X	3563	-0-	-1397	-0-	9 25	1 9	3529	3	Y	23	72	1			21
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	11 95	1 9	4560	3	Y	86	67	1			40
03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	12 11	1 9	4875	3	Y	10	40	1			10
04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	12 19	1 9	4605	3	Y	17					27
05	4991	X	4308	-0-	-683	-0-	12 40	1 9	4256	3	Y	36	58	1			5

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10447	X	10406	-0-	-41	-0-	26	1	10380	3	N	-0-					-0-
01	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	27	1	10545	3	N	-0-					-0-
02	9889	X	9406	-0-	-483	-0-	23	1	9383	3	N	-0-					-0-
03	10571	X	9257	-0-	-1314	-0-	23	1	9234	3	N	-0-					-0-
04	10140	X	9682	-0-	-458	-0-	26	1	9656	3	N	-0-					-0-
05	10571	X	9466	-0-	-1105	-0-	26	1	9440	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	7338	-0-	-71	-0-	19	1	7319	3	Y	-0-					4
01	7409	X	7264	-0-	-145	-0-	18	1	7246	3	Y	-0-					4
02	6931	X	6747	-0-	-184	-0-	16	1	6731	3	Y	-0-					4
03	7409	X	7202	-0-	-207	-0-	18	1	7184	3	Y	-0-					4
04	7110	X	6915	-0-	-195	-0-	18	1	6897	3	Y	-0-					4
05	7347	X	7061	-0-	-286	-0-	20	1	7041	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	16	1	6482	3	Y	-0-					-0-
01	6696	X	6266	-0-	-430	-0-	16	1	6250	3	Y	-0-					-0-
02	6264	X	5607	-0-	-657	-0-	14	1	5593	3	Y	-0-					-0-
03	6696	X	5568	-0-	-1128	-0-	14	1	5543	3	Y	10					10
							11	9									
04	6300	X	5931	-0-	-369	-0-	16	1	5913	3	Y	2					12
							2	9									
05	6510	X	5900	-0-	-610	-0-	16	1	5878	3	Y	5					17
							6	9									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	908	1	3358	3	Y	66	66	1			50
							73	9									
01	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	907	1	3289	3	Y	45	76	1			19
							50	9									
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	848	1	3095	3	Y	72	71	1			20
							79	9									
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	907	1	3204	3	Y	55	75	1			-0-
							61	9									
04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	878	1	3090	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
*05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	908	1	3262	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	22	1	8710	3	N	-0-					-0-
01	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	22	1	8635	3	N	-0-					-0-
02	8062	X	7832	-0-	-230	-0-	19	1	7813	3	N	-0-					-0-
03	8618	X	8567	-0-	-51	-0-	21	1	8546	3	N	-0-					-0-
04	8340	X	8146	-0-	-194	-0-	22	1	8124	3	N	-0-					-0-
05	8618	X	8456	-0-	-162	-0-	23	1	8433	3	N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5657	-0-	-295	-0-	14	1	5643	3	N	-0-					-0-
01	5952	X	5770	-0-	-182	-0-	15	1	5755	3	N	-0-					-0-
02	5568	X	5323	-0-	-245	-0-	13	1	5310	3	N	-0-					-0-
03	5952	X	5597	-0-	-355	-0-	14	1	5583	3	N	-0-					-0-
04	5640	X	5515	-0-	-125	-0-	15	1	5500	3	N	-0-					-0-
05	5766	X	5526	-0-	-240	-0-	15	1	5511	3	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2914	-0-	-620	-0-	229	1	2685	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2773	-0-	-761	-0-	223	1	2550	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	2645	-0-	-661	-0-	226	1	2419	2	N	-0-					-0-
*03	3379	X	3099	-0-	-280	-0-	252	1	2847	2	N	-0-					-0-
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	248	1	2874	2	N	-0-					-0-
*05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	242	1	2895	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4670	-0-	-135	-0-	366	1	4304	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4542	-0-	-263	-0-	365	1	4177	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	4197	-0-	-153	-0-	359	1	3838	2	N	-0-					-0-
*03	4681	X	4285	-0-	-396	-0-	348	1	3937	2	N	-0-					-0-
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	369	1	4263	2	N	-0-					-0-
*05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	379	1	4548	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3737	-0-	-169	-0-	137	1	3600	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3696	-0-	-210	-0-	134	1	3562	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3404	-0-	-250	-0-	124	1	3280	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3421	-0-	-423	-0-	136	1	3285	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3334	-0-	-356	-0-	122	1	3212	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3401	-0-	-350	-0-	125	1	3276	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2249	-0-	-14	-0-	82	1	2167	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	80	1	2124	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	2057	-0-	-60	-0-	75	1	1982	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	87	1	2105	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	78	1	2050	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2177	-0-	-24	-0-	80	1	2097	2	N	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	3	1	1066	3	Y	5	21	1			2
							6	9									
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	3	1	1025	3	Y	8	2	1			8
							9	9									
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	3	1	1005	3	Y	3					11
							3	9									
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	3	1	1062	3	Y	2					13
							2	9									
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	3	1	1000	3	Y	2					15
							2	9									
*05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	3	1	996	3	Y	9					24
							10	9									

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7110 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	587	1	15460	2	N	-0-					-0-
01	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	573	1	15182	2	N	-0-					-0-
02	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	521	1	13817	2	N	-0-					-0-
03	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	598	1	14393	2	N	-0-					-0-
04	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	521	1	13776	2	N	-0-					-0-
*05	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	533	1	13919	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	16	1	6126	3	N	-0-					-0-
01	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	15	1	5909	3	N	-0-					-0-
02	4843	X	4631	-0-	-212	-0-	11	1	4620	3	N	-0-					-0-
03	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	15	1	5899	3	N	-0-					-0-
04	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	15	1	5772	3	N	-0-					-0-
*05	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	389	1	6014	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	376	1	1641	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	376	1	1614	3	Y	6					19
							7	9									
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	351	1	1298	3	Y	6					25
							7	9									
03	2015	N	409	-0-	-1606	-0-	372	1	20	3	Y	15					40
							17	9									
04	1920	N	1214	-0-	-706	-0-	362	1	845	3	Y	6	44	1			2
							7	9									
05	1767	N	1016	-0-	-751	-0-	374	1	641	3	Y	1					3
							1	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7205 - 10304

12	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	404	1	10641	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	10821	-0-	-122	-0-	415	1	10406	2	N	-0-					-0-
02	10237	X	10212	-0-	-25	-0-	678	1	9534	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	10806	-0-	-137	-0-	758	1	10048	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	10478	-0-	-112	-0-	700	1	9778	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	10627	-0-	-316	-0-	720	1	9907	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

12	5766	X	5167	-0-	-599	-0-	189	1	4978	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	4361	-0-	-1405	-0-	159	1	4202	2	N	-0-					-0-
02	5394	X	4181	-0-	-1213	-0-	152	1	4029	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5110	-0-	-253	-0-	204	1	4906	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4229	-0-	-781	-0-	154	1	4075	2	N	-0-					-0-
*05	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	260	1	6796	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

12	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	304	1	8001	2	N	-0-					-0-
01	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	303	1	8042	2	N	-0-					-0-
02	8381	X	7631	-0-	-750	-0-	277	1	7354	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	6816	-0-	-2143	-0-	272	1	6544	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	5494	-0-	-3176	-0-	200	1	5294	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	4329	-0-	-4010	-0-	160	1	4169	2	N	-0-					-0-

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	6240	-0-	-456	-0-	16	1	6145	3	N	72	124	1			66
							79	9									
01	6417	X	6133	-0-	-284	-0-	15	1	6044	3	N	67	95	1			38
							74	9									
02	6003	X	5783	-0-	-220	-0-	14	1	5696	3	N	66	27	1			77
							73	9									
03	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	16	1	6389	3	N	68	120	1			25
							75	9									
04	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	17	1	6187	3	N	52					77
							57	9									
*05	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	18	1	6445	3	N	56	120	1			13
							62	9									

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	592	1	3801	2	N	-0-					-0-
01	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	627	1	5669	2	N	-0-					-0-
02	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	255	1	5814	2	N	-0-					-0-
03	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	210	1	4952	2	N	-0-					-0-
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	227	1	5295	2	N	-0-					-0-
*05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	236	1	5498	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 7750 - 11220

12	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	47	1	18642	3	N	-0-					-0-
01	17913	X	17913	-0-	-0-	-0-	45	1	17868	3	N	-0-					-0-
02	16747	X	16747	-0-	-0-	-0-	40	1	16707	3	N	-0-					-0-
03	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	43	1	17314	3	N	-0-					-0-
04	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	43	1	16252	3	N	-0-					-0-
*05	17228	X	17228	-0-	-0-	-0-	48	1	17180	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

12	6510	X	6205	-0-	-305	-0-	245	1	5960	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	5922	-0-	-588	-0-	240	1	5682	2	N	-0-					-0-
02	5974	X	5466	-0-	-508	-0-	231	1	5235	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	6013	-0-	-280	-0-	246	1	5767	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5873	-0-	-217	-0-	240	1	5633	2	N	-0-					-0-
*05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	266	1	6433	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

12	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	465	1	11261	2	N	-0-					-0-
01	11408	X	11314	-0-	-94	-0-	457	1	10857	2	N	-0-					-0-
02	10672	X	10336	-0-	-336	-0-	434	1	9902	2	N	-0-					-0-
03	11408	X	10315	-0-	-1093	-0-	422	1	9893	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	10033	-0-	-1007	-0-	410	1	9623	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	10462	-0-	-946	-0-	417	1	10045	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

12	6386	X	3085	-0-	-3301	-0-	113	1	2972	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	2592	-0-	-3794	-0-	94	1	2498	2	N	-0-					-0-
02	5974	X	2768	-0-	-3206	-0-	101	1	2667	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2207	-0-	-1637	-0-	88	1	2119	2	N	-0-					-0-
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	171	1	4531	2	N	-0-					-0-
*05	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	191	1	4983	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	7757	-0-	-241	-0-	20	1	7737	3	N	-0-					-0-
01	7998	X	7703	-0-	-295	-0-	20	1	7683	3	N	-0-					-0-
02	7482	X	7135	-0-	-347	-0-	17	1	7118	3	N	-0-					-0-
03	7750	X	7344	-0-	-406	-0-	18	1	7326	3	N	-0-					-0-
04	7500	X	7179	-0-	-321	-0-	19	1	7160	3	N	-0-					-0-
05	7750	X	7340	-0-	-410	-0-	20	1	7320	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	8961	-0-	-649	-0-	328	1	8633	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	8437	-0-	-1173	-0-	307	1	8130	2	N	-0-					-0-
02	8990	X	7592	-0-	-1398	-0-	276	1	7316	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	8163	-0-	-1447	-0-	326	1	7837	2	N	-0-					-0-
*04	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	337	1	8901	2	N	-0-					-0-
*05	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	341	1	8904	2	N	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	12 7	1 9	4536	3	Y	6					7
01	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	5221	3	Y	4	11	1			-0-
02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	4863	3	Y	1	1	1			-0-
03	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	12	1	5005	3	Y	-0-					-0-
04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	5180	3	Y	3					3
*05	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	5235	3	Y	2					5

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3792	-0-	-176	-0-	10 37	1 9	3745	3	Y	34					75
01	3968	X	3845	-0-	-123	-0-	10 24	1 9	3811	3	Y	22	74	1			23
02	3712	X	3593	-0-	-119	-0-	9 44	1 9	3540	3	Y	40	4	1			59
03	3968	X	3718	-0-	-250	-0-	9 29	1 9	3680	3	Y	26					85
04	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	9 12	1 9	3424	3	Y	11	74	1			22
05	3844	X	3620	-0-	-224	-0-	10 26	1 9	3584	3	Y	24					46

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	6850	-0-	-404	-0-	17	1	6833	3	N	-0-					-0-
01	7254	X	6703	-0-	-551	-0-	17	1	6686	3	N	-0-					-0-
02	6670	X	6143	-0-	-527	-0-	15	1	6128	3	N	-0-					-0-
03	6851	X	5642	-0-	-1209	-0-	14	1	5628	3	N	-0-					-0-
04	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	19	1	6947	3	N	-0-					-0-
*05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	22	1	7829	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5190	-0-	2090	3465	724	1	4466	3	N	-0-					-0-
01	7217	X	3752	-0-	-3465	-0-	721	1	3031	3	N	-0-					-0-
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	674	1	2721	3	N	-0-					-0-
03	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	723	1	4112	3	N	-0-					-0-
04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	701	1	3945	3	N	-0-					-0-
*05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	725	1	4345	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

12	T. A.		7863	-0-	7863	7863	20	1	7842	3	Y	1	1	1			29
							1	9									
01	T. A.		8104	-0-	8104	15967	20	1	8033	3	Y	46	46	1			29
							51	9									
02	T. A.		7676	-0-	7676	23643	18	1	7656	3	Y	2	2	1			29
							2	9									
03	T. A.		8379	-0-	8379	32022	21	1	8319	3	Y	35	35	1			29
							39	9									
04	T. A.		8154	-0-	8154	40176	22	1	8132	3	Y	-0-					29
05	T. A.		8390	-0-	8390	48566	23	1	8312	3	Y	50	50	1			29
							55	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	7	1	2669	3	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	7	1	2659	3	Y	-0-					-0-
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	6	1	2539	3	Y	-0-					-0-
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	7	1	2673	3	Y	-0-					-0-
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	7	1	2467	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	1991	-0-	-613	-0-	6	1	1985	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

12	5084	X	4251	-0-	-833	-0-	11	1	4239	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	5084	X	4933	-0-	-151	-0-	12	1	4891	3	Y	27	25	1			2
							30	9									
02	4756	X	4513	-0-	-243	-0-	11	1	4498	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
03	5053	X	4545	-0-	-508	-0-	11	1	4512	3	Y	20	23	1			2
							22	9									
04	4770	X	4434	-0-	-336	-0-	12	1	4421	3	Y	1					3
							1	9									
05	4929	X	4225	-0-	-704	-0-	12	1	4188	3	Y	23	24	1			2
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	287	1	7548	2	N	-0-			-0-
01	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	253	1	6700	2	N	-0-			-0-
02	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	548	1	6071	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	6528	-0-	-974	-0-	567	1	5961	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	6668	-0-	-592	-0-	434	1	6234	2	N	-0-			-0-
05	7502	X	7072	-0-	-430	-0-	589	1	6483	2	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

12	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	468	1	12322	2	N	-0-			-0-
01	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	485	1	12862	2	N	-0-			-0-
02	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	443	1	11754	2	N	-0-			-0-
03	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	512	1	12315	2	N	-0-			-0-
04	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	439	1	11617	2	N	-0-			-0-
*05	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	447	1	11665	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

12	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	198	1	5222	2	N	-0-			-0-
01	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	207	1	5481	2	N	-0-			-0-
02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	165	1	4365	2	N	-0-			-0-
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	181	1	4362	2	N	-0-			-0-
04	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	199	1	5264	2	N	-0-			-0-
*05	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	196	1	5118	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

12	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	229	1	6039	2	N	-0-			-0-
01	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	241	1	6379	2	N	-0-			-0-
02	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	215	1	5707	2	N	-0-			-0-
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	216	1	5191	2	N	-0-			-0-
04	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	209	1	5532	2	N	-0-			-0-
*05	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	219	1	5732	2	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

12	7564	X	7253	-0-	-311	-0-	18	1	7235	3	N	-0-			-0-
01	7564	X	7129	-0-	-435	-0-	18	1	7111	3	N	-0-			-0-
02	7076	X	6759	-0-	-317	-0-	16	1	6743	3	N	-0-			-0-
03	7502	X	7155	-0-	-347	-0-	18	1	7137	3	N	-0-			-0-
04	7050	X	6830	-0-	-220	-0-	18	1	6812	3	N	-0-			-0-
05	7254	X	7036	-0-	-218	-0-	20	1	7016	3	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

12	5859	X	2553	-0-	-3306	-0-	93	1	2460	2	N	-0-			-0-
01	5859	X	2402	-0-	-3457	-0-	87	1	2315	2	N	-0-			-0-
02	5481	X	2352	-0-	-3129	-0-	85	1	2267	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	2442	-0-	-689	-0-	97	1	2345	2	N	-0-			-0-
*04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	105	1	2785	2	N	-0-			-0-
*05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	110	1	2878	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	11	1	4350	3	N	-0-					-0-
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	11	1	4292	3	N	-0-					-0-
02	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	9	1	3717	3	N	-0-					-0-
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	9	1	3721	3	N	-0-					-0-
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	9	1	3331	3	N	-0-					-0-
*05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	10	1	3432	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

12	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	1095	1	6018	2	N	-0-					-0-
01	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	1083	1	5739	2	N	-0-					-0-
02	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	1014	1	5355	2	N	-0-					-0-
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	915	1	2487	2	N	-0-					-0-
*04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	1019	1	4815	2	N	-0-					-0-
*05	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	1094	1	5913	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	125	1	3296	2	N	-0-					-0-
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	123	1	3248	2	N	-0-					-0-
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	117	1	3095	2	N	-0-					-0-
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	136	1	3284	2	N	-0-					-0-
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	120	1	3176	2	N	-0-					-0-
*05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	125	1	3277	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

12	8928	X	8015	-0-	-913	-0-	20	1	7995	3	Y	-0-					-0-
01	8773	X	8320	-0-	-453	-0-	21	1	8299	3	Y	-0-					-0-
02	8352	X	7921	-0-	-431	-0-	19	1	7902	3	Y	-0-					-0-
03	8928	X	8585	-0-	-343	-0-	21	1	8564	3	Y	-0-					-0-
04	8640	X	8131	-0-	-509	-0-	22	1	8109	3	Y	-0-					-0-
05	8463	X	8305	-0-	-158	-0-	23	1	8282	3	Y	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

12	9145	X	7146	-0-	-1999	-0-	261	1	6885	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	7058	-0-	-41	-0-	257	1	6801	2	N	-0-					-0-
02	6815	X	6607	-0-	-208	-0-	240	1	6367	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	6749	-0-	-536	-0-	269	1	6480	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6304	-0-	-746	-0-	230	1	6074	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6435	-0-	-726	-0-	237	1	6198	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

12	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	14	1	5544	3	Y	-0-					-0-
01	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	14	1	5427	3	Y	-0-					-0-
02	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	12	1	5028	3	Y	-0-					-0-
03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	14	1	5499	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4775	-0-	-205	-0-	13	1	4762	3	Y	-0-					-0-
*05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	14	1	5145	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

12	5084	X	4945	-0-	-139	-0-	13	1	4932	3	N	-0-					-0-
01	5084	X	4903	-0-	-181	-0-	12	1	4891	3	N	-0-					-0-
02	4756	X	4620	-0-	-136	-0-	11	1	4609	3	N	-0-					-0-
03	4991	X	4871	-0-	-120	-0-	12	1	4859	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	4640	-0-	-160	-0-	12	1	4628	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	4749	-0-	-211	-0-	13	1	4736	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	8285	-0-	-302	-0-	21	1	8264	3	N	-0-			-0-
01	8587	X	8200	-0-	-387	-0-	21	1	8179	3	N	-0-			-0-
02	7830	X	7578	-0-	-252	-0-	18	1	7560	3	N	-0-			-0-
03	8370	X	8012	-0-	-358	-0-	20	1	7992	3	N	-0-			-0-
04	8010	X	7675	-0-	-335	-0-	20	1	7655	3	N	-0-			-0-
05	8277	X	7887	-0-	-390	-0-	22	1	7865	3	N	-0-			-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

12	10571	X	9933	-0-	-638	-0-	25	1	9908	3	N	-0-			-0-
01	10571	X	10442	-0-	-129	-0-	26	1	10416	3	N	-0-			-0-
02	9918	X	9742	-0-	-176	-0-	23	1	9719	3	N	-0-			-0-
03	10602	X	10326	-0-	-276	-0-	26	1	10300	3	N	-0-			-0-
04	10260	X	9784	-0-	-476	-0-	26	1	9758	3	N	-0-			-0-
05	10447	X	9802	-0-	-645	-0-	27	1	9775	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

12	7378	X	6696	-0-	-682	-0-	245	1	6451	2	N	-0-			-0-
01	7316	X	6460	-0-	-856	-0-	235	1	6225	2	N	-0-			-0-
02	6583	X	5141	-0-	-1442	-0-	187	1	4954	2	N	-0-			-0-
03	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	280	1	6742	2	N	-0-			-0-
04	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	242	1	6388	2	N	-0-			-0-
*05	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	257	1	6699	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

12	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	16	1	6432	3	N	-0-			-0-
01	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	17	1	6553	3	N	-0-			-0-
02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	15	1	6185	3	N	-0-			-0-
03	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	16	1	6387	3	N	-0-			-0-
04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	16	1	6103	3	N	-0-			-0-
05	6138	X	5942	-0-	-196	-0-	16	1	5926	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

12	11687	X	11034	-0-	-653	-0-	404	1	10630	2	N	-0-			-0-
01	11687	X	10866	-0-	-821	-0-	395	1	10471	2	N	-0-			-0-
02	10933	X	10017	-0-	-916	-0-	364	1	9653	2	N	-0-			-0-
03	11687	X	10763	-0-	-924	-0-	215	1	10548	2	N	-0-			-0-
04	10980	X	10754	-0-	-226	-0-	392	1	10362	2	N	-0-			-0-
05	11036	X	10825	-0-	-211	-0-	399	1	10426	2	N	-0-			-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	13	1	5271	3	Y	-0-			18
01	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	13	1	5156	3	Y	-0-			18
02	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	12	1	4851	3	Y	-0-			18
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	13	1	5141	3	Y	2			20
							2	9							
04	4950	X	4877	-0-	-73	-0-	13	1	4864	3	Y	-0-			20
05	5115	X	4778	-0-	-337	-0-	13	1	4765	3	Y	-0-			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	188	1	4954	2	N	-0-					-0-
01	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	196	1	5205	2	N	-0-					-0-
02	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	182	1	4843	2	N	-0-					-0-
03	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	207	1	4972	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4382	-0-	-538	-0-	160	1	4222	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4482	-0-	-602	-0-	165	1	4317	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E - CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	404	1	9726	2	N	-0-					-0-
01	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	404	1	9684	2	N	-0-					-0-
02	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	395	1	9088	2	N	-0-					-0-
*03	10137	X	10066	-0-	-71	-0-	409	1	9657	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	9632	-0-	-178	-0-	392	1	9240	2	N	-0-					-0-
*05	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	409	1	9737	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	6880	-0-	-312	-0-	17	1	6846	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	7192	X	6828	-0-	-364	-0-	17	1	6810	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	6728	X	6322	-0-	-406	-0-	15	1	6307	3	Y	-0-					-0-
03	7192	X	6829	-0-	-363	-0-	17	1	6812	3	Y	-0-					-0-
04	6930	X	6431	-0-	-499	-0-	17	1	6414	3	Y	-0-					-0-
05	6882	X	6590	-0-	-292	-0-	18	1	6570	3	Y	2					2
							2	9									

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3050	-0-	-422	-0-	112	1	2938	2	N	-0-					-0-
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	116	1	3060	2	N	-0-					-0-
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	113	1	3010	2	N	-0-					-0-
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	128	1	3083	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2786	-0-	-274	-0-	102	1	2684	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3000	-0-	-348	-0-	111	1	2889	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	397	1	9555	2	N	-0-					-0-
01	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	396	1	9488	2	N	-0-					-0-
02	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	382	1	8808	2	N	-0-					-0-
*03	9951	X	9663	-0-	-288	-0-	393	1	9270	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8680	-0-	-950	-0-	353	1	8327	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	8912	-0-	-1039	-0-	360	1	8552	2	N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5643	-0-	-61	-0-	206	1	5437	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5595	-0-	-109	-0-	203	1	5392	2	N	-0-					-0-
02	5336	X	5188	-0-	-148	-0-	188	1	5000	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5425	-0-	-248	-0-	216	1	5209	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5285	-0-	-205	-0-	193	1	5092	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5385	-0-	-257	-0-	199	1	5186	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	8462	-0-	-497	-0-	337	1	8125	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	8815	-0-	-82	-0-	354	1	8461	2	N	-0-					-0-
02	8323	X	7469	-0-	-854	-0-	314	1	7155	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	8225	-0-	-610	-0-	333	1	7892	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	7732	-0-	-818	-0-	315	1	7417	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	7888	-0-	-916	-0-	315	1	7573	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

12	9548	X	9524	-0-	-24	-0-	24	1	9500	3	N	-0-					-0-
01	9548	X	8928	-0-	-620	-0-	23	1	8905	3	N	-0-					-0-
02	8816	X	8507	-0-	-309	-0-	20	1	8487	3	N	-0-					-0-
03	9517	X	8935	-0-	-582	-0-	22	1	8913	3	N	-0-					-0-
04	9210	X	8476	-0-	-734	-0-	23	1	8453	3	N	-0-					-0-
05	9517	X	8839	-0-	-678	-0-	25	1	8814	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	387	1	6114	3	Y	-0-					-0-
01	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	388	1	6161	3	Y	-0-					-0-
02	6032	X	6014	-0-	-18	-0-	362	1	5652	3	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6328	-0-	-182	-0-	387	1	5941	3	Y	-0-					-0-
04	6330	X	6147	-0-	-183	-0-	375	1	5772	3	Y	-0-					-0-
05	6541	X	6090	-0-	-451	-0-	388	1	5702	3	Y	-0-					-0-

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

12	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	408	1	10761	2	N	-0-					-0-
01	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	408	1	10796	2	N	-0-					-0-
02	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	366	1	9701	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	10393	-0-	-767	-0-	414	1	9979	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	9950	-0-	-880	-0-	363	1	9587	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	10625	-0-	-566	-0-	392	1	10233	2	N	-0-					-0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

12	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	883	1	5944	3	Y	-0-					-0-
01	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	883	1	5917	3	Y	-0-					-0-
02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	825	1	5451	3	Y	-0-					-0-
03	6820	X	6602	-0-	-218	-0-	882	1	5692	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	6600	X	6429	-0-	-171	-0-	855	1	5574	3	Y	-0-					-0-
05	6820	X	6568	-0-	-252	-0-	884	1	5684	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	12	1	4865	3	N	-0-					-0-
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	13	1	5126	3	N	-0-					-0-
02	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	13	1	5383	3	N	-0-					-0-
03	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	15	1	5856	3	N	-0-					-0-
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	15	1	5513	3	N	-0-					-0-
*05	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	16	1	5587	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	4	1	1712	3	Y	-0-					-0-
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	4	1	1747	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	1450	N	1370	-0-	-80	-0-	3	1	1366	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	4	1	1693	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	4	1	1484	3	Y	-0-					-0-
*05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	5	1	1719	3	Y	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19809	X	15263	-0-	-4546	-0-	558	1	14705	2	N	-0-					-0-
01	19809	X	17186	-0-	-2623	-0-	625	1	16561	2	N	-0-					-0-
02	18531	X	18015	-0-	-516	-0-	654	1	17361	2	N	-0-					-0-
03	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	761	1	18325	2	N	-0-					-0-
04	20152	X	20152	-0-	-0-	-0-	735	1	19417	2	N	-0-					-0-
*05	20987	X	20987	-0-	-0-	-0-	774	1	20213	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7406 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	114	1	3002	2	N	-0-					-0-
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	109	1	2893	2	N	-0-					-0-
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	97	1	2582	2	N	-0-					-0-
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	113	1	2724	2	N	-0-					-0-
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	96	1	2542	2	N	-0-					-0-
*05	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	91	1	2370	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	885	1	10934	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	9901	-0-	-50	-0-	818	1	9083	2	N	-0-					-0-
02	9686	X	8237	-0-	-1449	-0-	719	1	7518	2	N	-0-					-0-
*03	11222	X	7729	-0-	-3493	-0-	682	1	7047	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	8301	-0-	-2559	-0-	701	1	7600	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	8585	-0-	-2637	-0-	715	1	7870	2	N	-0-					-0-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	16	1	6258	3	N	-0-					-0-
01	6355	X	6315	-0-	-40	-0-	16	1	6299	3	N	-0-					-0-
02	5945	X	5931	-0-	-14	-0-	14	1	5917	3	N	-0-					-0-
03	6355	X	6189	-0-	-166	-0-	15	1	6174	3	N	-0-					-0-
04	6120	X	5911	-0-	-209	-0-	16	1	5895	3	N	-0-					-0-
05	6355	X	6020	-0-	-335	-0-	17	1	6003	3	N	-0-					-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	10	1	3899	3	N	-0-					-0-
01	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	10	1	3784	3	N	-0-					-0-
02	3654	X	3598	-0-	-56	-0-	9	1	3589	3	N	-0-					-0-
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	10	1	3944	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	3741	-0-	-39	-0-	10	1	3731	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3821	-0-	-85	-0-	11	1	3810	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	1326	-0-	-1867	-0-	3	1	1323	3	N	-0-			-0-
01	3038	X	1115	-0-	-1923	-0-	3	1	1112	3	N	-0-			-0-
02	2842	X	1297	-0-	-1545	-0-	3	1	1294	3	N	-0-			-0-
03	2728	X	1631	-0-	-1097	-0-	4	1	1627	3	N	-0-			-0-
04	2400	X	1778	-0-	-622	-0-	5	1	1773	3	N	-0-			-0-
*05	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	5	1	1928	3	N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

12	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-			-0-
01	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	3			N	-0-			-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-			-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-			-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-			-0-
05	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

12	4495	X	4111	-0-	-384	-0-	4111	3			N	-0-			-0-
01	4495	X	3971	-0-	-524	-0-	3971	3			N	-0-			-0-
02	4118	X	3857	-0-	-261	-0-	3857	3			N	-0-			-0-
03	4402	X	3766	-0-	-636	-0-	3766	3			N	-0-			-0-
04	4050	X	3249	-0-	-801	-0-	3249	3			N	-0-			-0-
05	4123	X	3218	-0-	-905	-0-	3218	3			N	-0-			-0-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	5	1	1976	3	N	-0-			-0-
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	5	1	1969	3	N	-0-			-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	4	1	1845	3	N	-0-			-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	5	1	2011	3	N	-0-			-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	5	1	1900	3	N	-0-			-0-
*05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	6	1	2061	3	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

12	6696	X	6211	-0-	-485	-0-	16	1	6195	3	N	-0-			-0-
01	6417	X	6164	-0-	-253	-0-	16	1	6148	3	N	-0-			-0-
02	5916	X	5736	-0-	-180	-0-	14	1	5722	3	N	-0-			-0-
03	6324	X	6014	-0-	-310	-0-	15	1	5999	3	N	-0-			-0-
04	6000	X	5891	-0-	-109	-0-	16	1	5875	3	N	-0-			-0-
05	6200	X	6089	-0-	-111	-0-	17	1	6072	3	N	-0-			-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

12	5983	X	5753	-0-	-230	-0-	897	1	4856	2	N	-0-			-0-
01	5983	X	5640	-0-	-343	-0-	892	1	4748	2	N	-0-			-0-
02	5597	X	5216	-0-	-381	-0-	832	1	4384	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	5499	-0-	-360	-0-	904	1	4595	2	N	-0-			-0-
04	5670	X	5241	-0-	-429	-0-	856	1	4385	2	N	-0-			-0-
05	5766	X	4742	-0-	-1024	-0-	862	1	3880	2	N	-0-			-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

12	11284	X	10729	-0-	-555	-0-	424	1	10305	2	N	-0-			-0-
01	11284	X	10654	-0-	-630	-0-	431	1	10223	2	N	-0-			-0-
02	10237	X	9940	-0-	-297	-0-	418	1	9522	2	N	-0-			-0-
03	10850	X	10416	-0-	-434	-0-	424	1	9992	2	N	-0-			-0-
04	10470	X	10264	-0-	-206	-0-	418	1	9846	2	N	-0-			-0-
*05	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	432	1	10419	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	9186	-0-	-207	-0-	23	1	9162	3	Y	1	1	1			20
							1	9									
01	9393	X	9002	-0-	-391	-0-	23	1	8920	3	Y	54	54	1			20
							59	9									
02	8787	X	7995	-0-	-792	-0-	19	1	7973	3	Y	3	3	1			20
							3	9									
03	9393	X	8661	-0-	-732	-0-	21	1	8585	3	Y	50	50	1			20
							55	9									
04	9090	X	8530	-0-	-560	-0-	23	1	8507	3	Y	-0-					20
05	9176	X	8855	-0-	-321	-0-	24	1	8769	3	Y	56	56	1			20
							62	9									

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

12	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	184	1	4841	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5167	-0-	-568	-0-	188	1	4979	2	N	-0-					-0-
02	5539	X	4710	-0-	-829	-0-	171	1	4539	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	4928	-0-	-993	-0-	197	1	4731	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4824	-0-	-906	-0-	176	1	4648	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4958	-0-	-219	-0-	183	1	4775	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

12	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	355	1	9339	2	N	-0-					-0-
01	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	366	1	9705	2	N	-0-					-0-
02	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	336	1	8927	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	9579	-0-	-124	-0-	191	1	9388	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	9082	-0-	-668	-0-	331	1	8751	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9323	-0-	-752	-0-	344	1	8979	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

12	7750	X	7413	-0-	-337	-0-	271	1	7142	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	7069	-0-	-433	-0-	257	1	6812	2	N	-0-					-0-
02	7018	X	6494	-0-	-524	-0-	236	1	6258	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6904	-0-	-598	-0-	275	1	6629	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6522	-0-	-648	-0-	238	1	6284	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	6721	-0-	-688	-0-	248	1	6473	2	N	-0-					-0-

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

12	10075	X	9814	-0-	-261	-0-	25	1	9789	3	Y	-0-					-0-
01	10075	X	9754	-0-	-321	-0-	25	1	9729	3	Y	-0-					-0-
02	9425	X	9189	-0-	-236	-0-	22	1	9167	3	Y	-0-					-0-
03	9827	X	9785	-0-	-42	-0-	24	1	9761	3	Y	-0-					-0-
04	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	26	1	9626	3	Y	-0-					-0-
05	9827	X	9489	-0-	-338	-0-	26	1	9463	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	728	1	5834	3	Y	-0-					-0-
01	7285	X	6800	-0-	-485	-0-	728	1	6072	3	Y	-0-					-0-
02	6815	X	6642	-0-	-173	-0-	681	1	5961	3	Y	-0-					-0-
03	7254	X	6635	-0-	-619	-0-	728	1	5907	3	Y	-0-					-0-
04	6570	X	6249	-0-	-321	-0-	705	1	5544	3	Y	-0-					-0-
05	7099	X	6450	-0-	-649	-0-	729	1	5687	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	589	N	420	-0-	-169	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	638	N	517	-0-	-121	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	3			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

12	6479	X	6233	-0-	-246	-0-	16	1	6217	3	N	-0-					-0-
01	6479	X	6160	-0-	-319	-0-	16	1	6144	3	N	-0-					-0-
02	6061	X	5486	-0-	-575	-0-	13	1	5473	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	5841	-0-	-638	-0-	14	1	5827	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	5261	-0-	-769	-0-	14	1	5247	3	N	-0-					-0-
05	6231	X	4827	-0-	-1404	-0-	13	1	4814	3	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

12	8804	X	6050	-0-	-2754	-0-	15	1	6035	3	N	-0-					-0-
01	8804	X	7839	-0-	-965	-0-	20	1	7819	3	N	-0-					-0-
02	7221	X	6797	-0-	-424	-0-	16	1	6781	3	N	-0-					-0-
03	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	18	1	7062	3	N	-0-					-0-
04	7590	X	7105	-0-	-485	-0-	19	1	7086	3	N	-0-					-0-
05	7843	X	5736	-0-	-2107	-0-	16	1	5720	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	12	1	4675	3	Y	-0-					-0-
01	4371	X	3547	-0-	-824	-0-	9	1	3538	3	Y	-0-					-0-
02	4089	X	3328	-0-	-761	-0-	8	1	3320	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3409	-0-	-962	-0-	8	1	3401	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3155	-0-	-1075	-0-	8	1	3147	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	3250	-0-	-1121	-0-	9	1	3241	3	Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	6334	-0-	-362	-0-	232	1	6102	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	5462	-0-	-1234	-0-	199	1	5263	2	N	-0-					-0-
*02	6003	X	5987	-0-	-16	-0-	208	1	5779	2	N	-0-					-0-
*03	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	260	1	6267	2	N	-0-					-0-
*04	6210	X	6093	-0-	-117	-0-	222	1	5871	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	6258	-0-	-66	-0-	231	1	6027	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3784	-0-	-432	-0-	138	1	3646	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3752	-0-	-92	-0-	136	1	3616	2	N	-0-					-0-
*02	3596	X	3540	-0-	-56	-0-	129	1	3411	2	N	-0-					-0-
*03	3782	X	3450	-0-	-332	-0-	69	1	3381	2	N	-0-					-0-
*04	3660	X	3394	-0-	-266	-0-	124	1	3270	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	130	1	3383	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	18	1	7050	3	Y	-0-					-0-
01	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	24	1	9323	3	Y	-0-					-0-
02	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	22	1	9131	3	Y	-0-					-0-
03	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	22	1	8959	3	Y	-0-					-0-
04	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	22	1	8117	3	Y	-0-					-0-
*05	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	21	1	7646	3	Y	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	13	1	5101	3	Y	8					17
							9	9									
01	5239	X	5173	-0-	-66	-0-	13	1	5141	3	Y	17	34	1			-0-
							19	9									
02	4901	X	4691	-0-	-210	-0-	11	1	4678	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5239	X	5141	-0-	-98	-0-	13	1	5128	3	Y	-0-					-0-
04	5070	X	3987	-0-	-1083	-0-	11	1	3976	3	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4193	-0-	-984	-0-	12	1	4181	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	248	1	6537	2	N	-0-					-0-
01	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	251	1	6646	2	N	-0-					-0-
02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	220	1	5835	2	N	-0-					-0-
03	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	129	1	6344	2	N	-0-					-0-
04	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	224	1	5915	2	N	-0-					-0-
*05	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	225	1	5887	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	236	1	6213	2	N	-0-					-0-
01	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	232	1	6144	2	N	-0-					-0-
02	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	234	1	6203	2	N	-0-					-0-
03	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	118	1	5796	2	N	-0-					-0-
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	212	1	5594	2	N	-0-					-0-
*05	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	216	1	5652	2	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	19	1	7553	3	N	-0-					-0-
01	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	19	1	7406	3	N	-0-					-0-
02	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	20	1	8189	3	N	-0-					-0-
03	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	22	1	8682	3	N	-0-					-0-
04	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	22	1	8369	3	N	-0-					-0-
05	8773	X	8676	-0-	-97	-0-	24	1	8652	3	N	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2345	-0-	-135	-0-	6	1	2339	3	Y	-0-					-0-
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	6	1	2419	3	Y	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	5	1	2212	3	Y	-0-					-0-
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	6	1	2314	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
04	2370	N	2213	-0-	-157	-0-	8	1	2195	3	Y	9					10
							10	9									
05	2356	N	2263	-0-	-93	-0-	6	1	2243	3	Y	13					23
							14	9									

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4475	-0-	-82	-0-	164	1	4311	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4223	-0-	-334	-0-	154	1	4069	2	N	-0-					-0-
02	4263	X	3816	-0-	-447	-0-	139	1	3677	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4038	-0-	-519	-0-	161	1	3877	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	3784	-0-	-626	-0-	138	1	3646	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3817	-0-	-647	-0-	141	1	3676	2	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	N	2834	-0-	-80	-0-	7	1	2827	3	N	-0-					-0-
01	2852	N	2751	-0-	-101	-0-	7	1	2744	3	N	-0-					-0-
02	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	6	1	2650	3	N	-0-					-0-
03	2821	N	2817	-0-	-4	-0-	7	1	2810	3	N	-0-					-0-
04	2670	N	2595	-0-	-75	-0-	7	1	2588	3	N	-0-					-0-
05	2852	N	2289	-0-	-563	-0-	6	1	2283	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	5881	-0-	-567	-0-	15	1	5866	3	N	-0-			-0-
01	6200	X	5721	-0-	-479	-0-	15	1	5706	3	N	-0-			-0-
02	5771	X	5339	-0-	-432	-0-	13	1	5326	3	N	-0-			-0-
03	6169	X	5684	-0-	-485	-0-	14	1	5670	3	N	-0-			-0-
04	5790	X	5770	-0-	-20	-0-	15	1	5755	3	N	-0-			-0-
*05	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	16	1	5885	3	N	-0-			-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	8930	-0-	-370	-0-	327	1	8603	2	N	-0-			-0-
01	9300	X	8986	-0-	-314	-0-	327	1	8659	2	N	-0-			-0-
*02	8584	X	8388	-0-	-196	-0-	305	1	8083	2	N	-0-			-0-
*03	8959	X	8557	-0-	-402	-0-	341	1	8216	2	N	-0-			-0-
*04	8700	X	7803	-0-	-897	-0-	284	1	7519	2	N	-0-			-0-
05	8990	X	8666	-0-	-324	-0-	320	1	8346	2	N	-0-			-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6641	-0-	-334	-0-	17	1	6624	3	Y	-0-			-0-
01	6975	X	6740	-0-	-235	-0-	17	1	6723	3	Y	-0-			-0-
02	6525	X	6267	-0-	-258	-0-	15	1	6252	3	Y	-0-			-0-
03	6820	X	6644	-0-	-176	-0-	16	1	6628	3	Y	-0-			-0-
04	6450	X	6068	-0-	-382	-0-	16	1	6052	3	Y	-0-			-0-
05	6727	X	5929	-0-	-798	-0-	16	1	5913	3	Y	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	11070	3			N	-0-			-0-
01	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10845	3			N	-0-			-0-
02	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	10846	3			N	-0-			-0-
03	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	3			N	-0-			-0-
04	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	3			N	-0-			-0-
*05	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-			-0-
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-			-0-
02	4785	X	4630	-0-	-155	-0-	4630	3			N	-0-			-0-
03	5363	X	4696	-0-	-667	-0-	4696	3			N	-0-			-0-
04	5190	X	4285	-0-	-905	-0-	4285	3			N	-0-			-0-
05	5363	X	4095	-0-	-1268	-0-	4095	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4600	-0-	-422	-0-	4600	3			N	-0-			-0-
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			N	-0-			-0-
02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			N	-0-			-0-
03	4743	X	4556	-0-	-187	-0-	4556	3			N	-0-			-0-
04	4740	X	4239	-0-	-501	-0-	4239	3			N	-0-			-0-
05	5208	X	4428	-0-	-780	-0-	4428	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11484	3			N	-0-			-0-
01	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10984	3			N	-0-			-0-
02	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	3			N	-0-			-0-
03	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	3			N	-0-			-0-
04	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	3			N	-0-			-0-
*05	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	5472	-0-	-46	-0-	200	1	5272	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5358	-0-	-160	-0-	195	1	5163	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	4965	-0-	-255	-0-	180	1	4785	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5410	-0-	-170	-0-	216	1	5194	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5225	-0-	-175	-0-	190	1	5035	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5473	-0-	-14	-0-	202	1	5271	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	8089	-0-	-219	-0-	20	1	8069	3	Y	-0-					-0-
01	8308	X	7492	-0-	-816	-0-	19	1	7473	3	Y	-0-					-0-
02	7714	X	2338	-0-	-5376	-0-	6	1	2332	3	Y	-0-					-0-
03	8246	X	2834	-0-	-5412	-0-	7	1	2827	3	Y	-0-					-0-
04	7830	X	1965	-0-	-5865	-0-	119	1	1846	3	Y	-0-					-0-
05	8091	X	1792	-0-	-6299	-0-	611	1	1181	3	Y	-0-					-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4557	-0-	-775	-0-	723	1	3834	3	N	-0-					-0-
01	5332	X	4619	-0-	-713	-0-	723	1	3896	3	N	-0-					-0-
02	4872	X	4246	-0-	-626	-0-	676	1	3570	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	4451	-0-	-571	-0-	722	1	3729	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	4484	-0-	-46	-0-	700	1	3784	3	N	-0-					-0-
*05	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	724	1	4047	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	5810	-0-	-514	-0-	15	1	5792	3	Y	3					13
							3	9									
01	6138	X	4773	-0-	-1365	-0-	12	1	4759	3	Y	2					15
							2	9									
*02	5684	X	3073	-0-	-2611	-0-	326	1	2747	3	Y	-0-					15
*03	6076	X	2721	-0-	-3355	-0-	904	1	1817	3	Y	-0-					15
*04	5820	X	2345	-0-	-3475	-0-	874	1	1471	3	Y	-0-					15
05	5797	X	2182	-0-	-3615	-0-	903	1	1279	3	Y	-0-					15

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	19	1	7561	3	N	-0-					-0-
01	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	17	1	6836	3	N	-0-					-0-
02	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	17	1	7032	3	N	-0-					-0-
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	12	1	4906	3	N	-0-					-0-
04	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	17	1	6502	3	N	-0-					-0-
*05	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	18	1	6501	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3955	-0-	-106	-0-	10	1	3945	3	N	-0-					-0-
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	11	1	4394	3	N	-0-					-0-
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	9	1	3873	3	N	-0-					-0-
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	11	1	4256	3	N	-0-					-0-
04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	12	1	4595	3	N	-0-					-0-
*05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	12	1	4195	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	30	1	11898	3	Y	53	3	1			107
							58	9									
01	12183	X	11717	-0-	-466	-0-	30	1	11686	3	Y	1	103	1			5
							1	9									
02	11194	X	10923	-0-	-271	-0-	26	1	10897	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	11997	X	11739	-0-	-258	-0-	29	1	11594	3	Y	105	73	1			32
							116	9									
04	11610	X	11297	-0-	-313	-0-	30	1	11235	3	Y	29	1	1			60
							32	9									
05	11997	X	11490	-0-	-507	-0-	32	1	11452	3	Y	5					65
							6	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2231	-0-	-280	-0-	6	1	2225	3	N	-0-					-0-
01	2511	N	1935	-0-	-576	-0-	5	1	1930	3	N	-0-					-0-
02	2233	N	1721	-0-	-512	-0-	4	1	1717	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	1572	-0-	-660	-0-	4	1	1568	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	4	1	1599	3	N	-0-					-0-
*05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	5	1	1998	3	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	7959	-0-	-194	-0-	291	1	7668	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7923	-0-	-137	-0-	288	1	7635	2	N	-0-					-0-
02	7540	X	7324	-0-	-216	-0-	266	1	7058	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7679	-0-	-381	-0-	306	1	7373	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7499	-0-	-301	-0-	273	1	7226	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7677	-0-	-290	-0-	283	1	7394	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	4821	-0-	-666	-0-	12	1	4809	3	N	-0-					-0-
01	5053	X	4916	-0-	-137	-0-	13	1	4903	3	N	-0-					-0-
02	4756	X	4652	-0-	-104	-0-	11	1	4641	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	4925	-0-	-159	-0-	12	1	4913	3	N	-0-					-0-
04	4920	X	4797	-0-	-123	-0-	13	1	4784	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	4933	-0-	-27	-0-	14	1	4919	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5896	-0-	-335	-0-	15	1	5881	3	N	-0-					-0-
01	6231	X	5976	-0-	-255	-0-	15	1	5961	3	N	-0-					-0-
02	5829	X	5583	-0-	-246	-0-	14	1	5569	3	N	-0-					-0-
03	6231	X	5727	-0-	-504	-0-	14	1	5713	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5595	-0-	-405	-0-	15	1	5580	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	5734	-0-	-249	-0-	16	1	5718	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	28	1	10883	3	Y	-0-					-0-
01	11129	X	10849	-0-	-280	-0-	27	1	10822	3	Y	-0-					-0-
02	10411	X	9952	-0-	-459	-0-	24	1	9928	3	Y	-0-					-0-
03	11129	X	10723	-0-	-406	-0-	27	1	10696	3	Y	-0-					-0-
04	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	28	1	10653	3	Y	-0-					-0-
05	10912	X	10850	-0-	-62	-0-	30	1	10734	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2289	-0-	-253	-0-	91	1	2198	2	N	-0-					-0-
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	93	1	2218	2	N	-0-					-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	90	1	2040	2	N	-0-					-0-
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	100	1	2363	2	N	-0-					-0-
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	97	1	2275	2	N	-0-					-0-
*05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	99	1	2389	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	638	1	7821	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	8252	-0-	-118	-0-	629	1	7623	2	N	-0-					-0-
02	7830	X	7680	-0-	-150	-0-	586	1	7094	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	8023	-0-	-440	-0-	644	1	7379	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7759	-0-	-431	-0-	592	1	7167	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	8100	-0-	-363	-0-	624	1	7476	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	12	1	4642	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4604	-0-	-263	-0-	12	1	4592	3	Y	-0-					-0-
02	4553	X	4224	-0-	-329	-0-	10	1	4214	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4268	-0-	-475	-0-	11	1	4257	3	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4171	-0-	-359	-0-	11	1	4160	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4281	-0-	-369	-0-	12	1	4269	3	Y	-0-					-0-

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	15	1	6108	3	N	-0-					-0-
01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	15	1	5924	3	N	-0-					-0-
02	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	13	1	5354	3	N	-0-					-0-
03	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	16	1	6457	3	N	-0-					-0-
04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	17	1	6461	3	N	-0-					-0-
*05	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	18	1	6337	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12307	X	10669	-0-	-1638	-0-	390	1	10279	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	11590	-0-	-562	-0-	421	1	11169	2	N	-0-					-0-
02	11310	X	10791	-0-	-519	-0-	392	1	10399	2	N	-0-					-0-
03	11842	X	11500	-0-	-342	-0-	459	1	11041	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	11047	-0-	-353	-0-	403	1	10644	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	11361	-0-	-233	-0-	419	1	10942	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3738	-0-	-385	-0-	280	1	3458	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	3321	-0-	-802	-0-	275	1	3046	2	N	-0-			-0-
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	347	1	3625	2	N	-0-			-0-
*03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	382	1	3951	2	N	-0-			-0-
04	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	394	1	4267	2	N	-0-			-0-
*05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	360	1	3963	2	N	-0-			-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	351	1	4037	3	N	-0-			-0-
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	351	1	3998	3	N	-0-			-0-
02	4176	X	3868	-0-	-308	-0-	328	1	3540	3	N	-0-			-0-
03	4464	X	4112	-0-	-352	-0-	350	1	3762	3	N	-0-			-0-
04	4320	X	3929	-0-	-391	-0-	340	1	3589	3	N	-0-			-0-
05	4402	X	4034	-0-	-368	-0-	351	1	3683	3	N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

12	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	19	1	7547	3	N	-0-			-0-
01	7254	X	7152	-0-	-102	-0-	18	1	7134	3	N	-0-			-0-
02	6786	X	6719	-0-	-67	-0-	16	1	6703	3	N	-0-			-0-
03	7564	X	7305	-0-	-259	-0-	18	1	7287	3	N	-0-			-0-
04	7320	X	6803	-0-	-517	-0-	18	1	6785	3	N	-0-			-0-
05	7564	X	6778	-0-	-786	-0-	19	1	6759	3	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

12	11160	X	10734	-0-	-426	-0-	393	1	10341	2	N	-0-			-0-
01	10943	X	10652	-0-	-291	-0-	387	1	10265	2	N	-0-			-0-
02	10121	X	9896	-0-	-225	-0-	359	1	9537	2	N	-0-			-0-
03	10819	X	10468	-0-	-351	-0-	418	1	10050	2	N	-0-			-0-
04	10380	X	10020	-0-	-360	-0-	365	1	9655	2	N	-0-			-0-
05	10726	X	10094	-0-	-632	-0-	372	1	9722	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	399	1	6213	2	N	-0-			-0-
01	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	411	1	6319	2	N	-0-			-0-
02	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	416	1	7240	2	N	-0-			-0-
03	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	439	1	8344	2	N	-0-			-0-
04	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	333	1	7034	2	N	-0-			-0-
*05	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	448	1	7589	2	N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

12	9920	X	9539	-0-	-381	-0-	24	1	9515	3	N	-0-			-0-
01	9734	X	9005	-0-	-729	-0-	23	1	8982	3	N	-0-			-0-
02	9077	X	8641	-0-	-436	-0-	21	1	8620	3	N	-0-			-0-
03	9672	X	9420	-0-	-252	-0-	23	1	9397	3	N	-0-			-0-
04	9240	X	8966	-0-	-274	-0-	24	1	8942	3	N	-0-			-0-
05	9548	X	9049	-0-	-499	-0-	25	1	9024	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	346	1	2029	3	N	-0-					-0-
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	350	1	3371	3	N	-0-					-0-
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	327	1	3473	3	N	-0-					-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	349	1	3258	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	419	-0-	-3181	-0-	330	1	89	3	N	-0-					-0-
*05	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	355	1	4981	3	N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	4260	-0-	-1692	-0-	717	1	3529	3	N	13					150
							14	9									
01	5952	X	4327	-0-	-1625	-0-	722	1	3553	3	N	47					197
							52	9									
02	5568	X	3577	-0-	-1991	-0-	671	1	2875	3	N	28	175	1			50
							31	9									
03	4402	X	4180	-0-	-222	-0-	722	1	3426	3	N	29					79
							32	9									
04	4260	X	3955	-0-	-305	-0-	689	1	3227	3	N	35					114
							39	9									
05	4340	X	4252	-0-	-88	-0-	723	1	3482	3	N	43					157
							47	9									

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	721	1	3134	3	Y	-0-					-0-
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	722	1	3447	3	Y	-0-					-0-
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	673	1	3071	3	Y	-0-					-0-
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	722	1	3651	3	Y	16	15	1			1
							18	9									
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	684	1	3804	3	Y	1					2
							1	9									
*05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	727	1	3860	3	Y	3					5
							3	9									

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	901	1	793	3	Y	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	900	1	484	3	Y	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	842	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	900	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	925	-0-	-215	-0-	870	1	55	3	Y	-0-					-0-
*05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	901	1	535	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	2536	-0-	-1370	-0-	93	1	2443	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3155	-0-	-751	-0-	115	1	3040	2	N	-0-					-0-
02	3567	X	3020	-0-	-547	-0-	110	1	2910	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3210	-0-	-479	-0-	128	1	3082	2	N	-0-					-0-
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	119	1	3132	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3197	-0-	-27	-0-	118	1	3079	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4716	-0-	-523	-0-	12	1	4704	3	N	-0-					-0-
01	5115	X	4676	-0-	-439	-0-	12	1	4664	3	N	-0-					-0-
02	4785	X	4292	-0-	-493	-0-	10	1	4282	3	N	-0-					-0-
03	4929	X	4612	-0-	-317	-0-	11	1	4601	3	N	-0-					-0-
04	4620	X	4468	-0-	-152	-0-	12	1	4456	3	N	-0-					-0-
05	4712	X	4539	-0-	-173	-0-	13	1	4526	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2272	-0-	-177	-0-	6	1	2266	3	Y	-0-					-0-
01	2449	X	2198	-0-	-251	-0-	6	1	2192	3	Y	-0-					-0-
02	2291	X	1976	-0-	-315	-0-	5	1	1971	3	Y	-0-					-0-
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	6	1	2458	3	Y	-0-					-0-
04	2280	X	2259	-0-	-21	-0-	6	1	2253	3	Y	-0-					-0-
*05	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	7	1	2445	3	Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	4	1	1374	3	N	-0-					-0-
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	3	1	1134	3	N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	3	1	1091	3	N	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	3	1	1302	3	N	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	4	1	1340	3	N	-0-					-0-
05	992	N	558	-0-	-434	-0-	2	1	556	3	N	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	7	1	2605	3	Y	-0-					-0-
01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	7	1	2686	3	Y	-0-					-0-
02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	6	1	2327	3	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	7	1	2742	3	Y	9					9
							10	9									
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	7	1	2476	3	Y	23	32	1			-0-
							25	9									
*05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	7	1	2533	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	5	1	1843	3	N	-0-					-0-
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	5	1	1806	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1618	-0-	-64	-0-	4	1	1614	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	5	1	1809	3	N	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	5	1	1748	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	5	1	1726	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15593	X	15482	-0-	-111	-0-	566	1	14916	2	N	-0-					-0-
01	15593	X	14958	-0-	-635	-0-	544	1	14414	2	N	-0-					-0-
02	14587	X	13717	-0-	-870	-0-	498	1	13219	2	N	-0-					-0-
03	15593	X	13857	-0-	-1736	-0-	553	1	13304	2	N	-0-					-0-
04	15090	X	13837	-0-	-1253	-0-	504	1	13333	2	N	-0-					-0-
05	15469	X	14325	-0-	-1144	-0-	528	1	13797	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	9201	-0-	-781	-0-	337	1	8864	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	9660	-0-	-322	-0-	351	1	9309	2	N	-0-					-0-
02	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	338	1	8959	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	9158	-0-	-731	-0-	365	1	8793	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	8644	-0-	-926	-0-	315	1	8329	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	8817	-0-	-1134	-0-	325	1	8492	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11935	X	10246	-0-	-1689	-0-	375	1	9871	2	N	-0-					-0-
01	11935	X	11451	-0-	-484	-0-	416	1	11035	2	N	-0-					-0-
02	11136	X	10646	-0-	-490	-0-	387	1	10259	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	11448	-0-	-332	-0-	457	1	10991	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	10785	-0-	-615	-0-	393	1	10392	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	11179	-0-	-260	-0-	412	1	10767	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	203	1	5358	2	N	-0-					-0-
01	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	206	1	5468	2	N	-0-					-0-
02	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	186	1	4942	2	N	-0-					-0-
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	222	1	5351	2	N	-0-					-0-
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	197	1	5196	2	N	-0-					-0-
*05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	201	1	5258	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	8	1	3028	3	N	-0-					-0-
01	2945	X	2848	-0-	-97	-0-	7	1	2841	3	N	-0-					-0-
02	2755	X	2545	-0-	-210	-0-	6	1	2539	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2567	-0-	-471	-0-	6	1	2561	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2342	-0-	-598	-0-	6	1	2336	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2407	-0-	-631	-0-	7	1	2400	3	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	357	1	6417	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
01	6510	X	6393	-0-	-117	-0-	356	1	5989	3	Y	44	3	1			41
							48	9									
02	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	334	1	6080	3	Y	8	49	1			-0-
							9	9									
03	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	357	1	6398	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
04	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	346	1	6143	3	Y	-0-					-0-
*05	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	358	1	6152	3	Y	10					10
							11	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	4	1	1418	3	N	-0-					-0-
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	3	1	1358	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	738	-0-	-306	-0-	2	1	736	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	827	-0-	-289	-0-	2	1	825	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	915	-0-	-165	-0-	2	1	913	3	N	-0-					-0-
*05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	3	1	932	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	393	1	10364	2	N	-0-					-0-
01	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	390	1	10332	2	N	-0-					-0-
02	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	358	1	9501	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	10211	-0-	-546	-0-	407	1	9804	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	10006	-0-	-404	-0-	365	1	9641	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	10225	-0-	-532	-0-	377	1	9848	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	27	1	10847	3	N	-0-			-0-
01	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	27	1	10719	3	N	-0-			-0-
02	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	23	1	9705	3	N	-0-			-0-
03	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	26	1	10404	3	N	-0-			-0-
04	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	26	1	9578	3	N	-0-			-0-
*05	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	28	1	10203	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

12	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	12	1	4856	3	N	-0-			-0-
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	12	1	4860	3	N	-0-			-0-
02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	12	1	4880	3	N	-0-			-0-
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	12	1	4897	3	N	-0-			-0-
04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	14	1	5156	3	N	-0-			-0-
*05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	14	1	5017	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

12	8060	X	6725	-0-	-1335	-0-	246	1	6479	2	N	-0-			-0-
01	8060	X	7038	-0-	-1022	-0-	256	1	6782	2	N	-0-			-0-
02	7540	X	7056	-0-	-484	-0-	256	1	6800	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	7578	-0-	-482	-0-	302	1	7276	2	N	-0-			-0-
04	7590	X	7225	-0-	-365	-0-	263	1	6962	2	N	-0-			-0-
05	7533	X	6773	-0-	-760	-0-	250	1	6523	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

12	11005	X	10687	-0-	-318	-0-	391	1	10296	2	N	-0-			-0-
01	11005	X	10604	-0-	-401	-0-	386	1	10218	2	N	-0-			-0-
02	10295	X	9794	-0-	-501	-0-	356	1	9438	2	N	-0-			-0-
03	10974	X	10449	-0-	-525	-0-	417	1	10032	2	N	-0-			-0-
04	10440	X	10132	-0-	-308	-0-	369	1	9763	2	N	-0-			-0-
05	10695	X	10302	-0-	-393	-0-	380	1	9922	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

12	15283	X	14998	-0-	-285	-0-	549	1	14449	2	N	-0-			-0-
01	15283	X	14746	-0-	-537	-0-	536	1	14210	2	N	-0-			-0-
02	14297	X	13334	-0-	-963	-0-	484	1	12850	2	N	-0-			-0-
03	15097	X	14142	-0-	-955	-0-	564	1	13578	2	N	-0-			-0-
04	14520	X	13374	-0-	-1146	-0-	487	1	12887	2	N	-0-			-0-
05	15004	X	13466	-0-	-1538	-0-	497	1	12969	2	N	-0-			-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

12	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	850	1	5162	3	N	-0-			-0-
01	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	851	1	5443	3	N	-0-			-0-
02	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	794	1	4661	3	N	-0-			-0-
03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	850	1	5341	3	N	-0-			-0-
04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	822	1	4482	3	N	-0-			-0-
*05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	851	1	4922	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5824	-0-	-4	-0-	15	1	5809	3	Y	-0-					20
01	5828	X	5624	-0-	-204	-0-	14	1	5590	3	Y	18					38
							20	9									
02	5423	X	5209	-0-	-214	-0-	13	1	5187	3	Y	8					46
							9	9									
03	5828	X	5597	-0-	-231	-0-	14	1	5583	3	Y	-0-					46
04	5640	X	5415	-0-	-225	-0-	14	1	5370	3	Y	28	74	1			-0-
							31	9									
05	5828	X	5487	-0-	-341	-0-	15	1	5472	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	30	1	11897	3	N	-0-					-0-
01	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	27	1	10768	3	N	-0-					-0-
02	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	24	1	9831	3	N	-0-					-0-
03	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	28	1	11227	3	N	-0-					-0-
04	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	28	1	10427	3	N	-0-					-0-
*05	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	28	1	10141	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	23	1	9046	3	N	-0-					-0-
01	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	22	1	8598	3	N	-0-					-0-
02	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	18	1	7524	3	N	-0-					-0-
03	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	18	1	7406	3	N	-0-					-0-
04	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	18	1	6876	3	N	-0-					-0-
*05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	12	1	4277	3	N	-0-					-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	5	1	2142	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3101	-0-	1	1	8	1	3093	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3271	-0-	371	372	8	1	3263	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3492	-0-	392	764	9	1	3483	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3271	-0-	271	1035	9	1	3262	3	Y	-0-					-0-
*05	4360	X	3325	-0-	-1035	-0-	9	1	3316	3	Y	-0-					-0-

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	322	1	8469	2	N	-0-					-0-
01	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	297	1	7882	2	N	-0-					-0-
02	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	288	1	7648	2	N	-0-					-0-
03	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	167	1	8219	2	N	-0-					-0-
04	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	295	1	7796	2	N	-0-					-0-
*05	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	304	1	7927	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11129	X	10487	-0-	-642	-0-	384	1	10103	2	N	-0-					-0-
01	11005	X	10356	-0-	-649	-0-	377	1	9979	2	N	-0-					-0-
02	10208	X	9634	-0-	-574	-0-	350	1	9284	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	10314	-0-	-412	-0-	206	1	10108	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9868	-0-	-362	-0-	360	1	9508	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	10075	-0-	-403	-0-	372	1	9703	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	8726	-0-	-140	-0-	319	1	8407	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	8113	-0-	-753	-0-	295	1	7818	2	N	-0-					-0-
02	8294	X	7680	-0-	-614	-0-	279	1	7401	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	7712	-0-	-1123	-0-	308	1	7404	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	7608	-0-	-822	-0-	277	1	7331	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	8031	-0-	-680	-0-	296	1	7735	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

12	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	14	1	5681	3	N	-0-					-0-
01	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	14	1	5589	3	N	-0-					-0-
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	13	1	5207	3	N	-0-					-0-
03	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	14	1	5543	3	N	-0-					-0-
04	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	15	1	5444	3	N	-0-					-0-
*05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	16	1	5598	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

12	5549	X	4431	-0-	-1118	-0-	11	1	4420	3	N	-0-					-0-
01	5487	X	5187	-0-	-300	-0-	13	1	5174	3	N	-0-					-0-
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	12	1	5099	3	N	-0-					-0-
03	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	15	1	5971	3	N	-0-					-0-
04	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	17	1	6203	3	N	-0-					-0-
*05	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	16	1	5766	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

12	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	19	1	7600	3	N	-0-					-0-
01	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	18	1	7280	3	N	-0-					-0-
02	6786	X	6650	-0-	-136	-0-	16	1	6634	3	N	-0-					-0-
03	7626	X	6863	-0-	-763	-0-	17	1	6846	3	N	-0-					-0-
04	7380	X	6303	-0-	-1077	-0-	17	1	6286	3	N	-0-					-0-
05	7626	X	6312	-0-	-1314	-0-	18	1	6294	3	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

12	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	334	1	8798	2	N	-0-					-0-
01	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	329	1	8728	2	N	-0-					-0-
02	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	304	1	8057	2	N	-0-					-0-
03	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	353	1	8497	2	N	-0-					-0-
04	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	310	1	8192	2	N	-0-					-0-
*05	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	314	1	8199	2	N	-0-					-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	213	1	5612	2	N	-0-					-0-
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	198	1	5251	2	N	-0-					-0-
02	4727	X	3955	-0-	-772	-0-	144	1	3811	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4223	-0-	-1202	-0-	168	1	4055	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	3932	-0-	-1318	-0-	143	1	3789	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	3772	-0-	-1653	-0-	139	1	3633	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	251	1	6598	2	N	-0-					-0-
01	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	266	1	7038	2	N	-0-					-0-
02	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	270	1	7171	2	N	-0-					-0-
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	269	1	6467	2	N	-0-					-0-
04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	268	1	7076	2	N	-0-					-0-
*05	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	260	1	6802	2	N	-0-					-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	7402	-0-	-627	-0-	271	1	7131	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7638	-0-	-391	-0-	278	1	7360	2	N	-0-					-0-
02	7511	X	7003	-0-	-508	-0-	254	1	6749	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	7016	-0-	-1013	-0-	280	1	6736	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6405	-0-	-1095	-0-	233	1	6172	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	5828	-0-	-1798	-0-	215	1	5613	2	N	-0-					-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	9182	-0-	-211	-0-	23	1	9159	3	N	-0-					-0-
01	9393	X	9067	-0-	-326	-0-	23	1	9044	3	N	-0-					-0-
02	8787	X	8496	-0-	-291	-0-	20	1	8476	3	N	-0-					-0-
03	9207	X	8378	-0-	-829	-0-	21	1	8357	3	N	-0-					-0-
04	8880	X	7962	-0-	-918	-0-	21	1	7941	3	N	-0-					-0-
05	9176	X	8168	-0-	-1008	-0-	23	1	8145	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	6516	-0-	-397	-0-	238	1	6278	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6515	-0-	-398	-0-	237	1	6278	2	N	-0-					-0-
02	6467	X	6065	-0-	-402	-0-	220	1	5845	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6151	-0-	-762	-0-	245	1	5906	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	5903	-0-	-787	-0-	215	1	5688	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5768	-0-	-742	-0-	213	1	5555	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	24	1	9581	3	Y	70	185	1			37
							77	9									
01	9672	X	9418	-0-	-254	-0-	24	1	9348	3	Y	42					79
							46	9									
02	9048	X	8801	-0-	-247	-0-	21	1	8729	3	Y	46					125
							51	9									
03	9672	X	9439	-0-	-233	-0-	23	1	9386	3	Y	27					152
							30	9									
04	9360	X	9150	-0-	-210	-0-	24	1	9081	3	Y	41	159	1			34
							45	9									
05	9672	X	9401	-0-	-271	-0-	26	1	9313	3	Y	56					90
							62	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	694	1	4913	3	Y	41					90
							45	9									
01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	695	1	5020	3	Y	37					127
							41	9									
02	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	649	1	4574	3	Y	42					169
							46	9									
03	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	694	1	4945	3	Y	25	181	1			13
							28	9									
04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	672	1	4499	3	Y	34					47
							37	9									
*05	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	695	1	4508	3	Y	17					64
							19	9									

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5581	-0-	-61	-0-	14	1	5533	3	Y	31	70	1			27
							34	9									
01	5580	X	5527	-0-	-53	-0-	14	1	5465	3	Y	44	6	1			65
							48	9									
02	5220	X	4623	-0-	-597	-0-	11	1	4589	3	Y	21	69	1			17
							23	9									
03	5580	X	5263	-0-	-317	-0-	13	1	5204	3	Y	42	3	1			56
							46	9									
04	5400	X	5037	-0-	-363	-0-	13	1	4995	3	Y	26	54	1			28
							29	9									
05	5580	X	5051	-0-	-529	-0-	14	1	4997	3	Y	36					64
							40	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	566	1	5930	2	N	-0-					-0-
01	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	567	1	5995	2	N	-0-					-0-
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	355	1	4634	2	N	-0-					-0-
03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	231	1	5555	2	N	-0-					-0-
04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	369	1	4812	2	N	-0-					-0-
*05	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	659	1	5062	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	7329	-0-	-80	-0-	268	1	7061	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	7157	-0-	-283	-0-	260	1	6897	2	N	-0-					-0-
02	6960	X	6545	-0-	-415	-0-	238	1	6307	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	7007	-0-	-433	-0-	280	1	6727	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6698	-0-	-412	-0-	244	1	6454	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6810	-0-	-506	-0-	251	1	6559	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	5411	-0-	-14	-0-	14	1	5397	3	Y	-0-					-0-
01	5394	X	5338	-0-	-56	-0-	14	1	5324	3	Y	-0-					-0-
02	5104	X	4873	-0-	-231	-0-	12	1	4861	3	Y	-0-					-0-
03	5456	X	5229	-0-	-227	-0-	13	1	5216	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	4948	-0-	-332	-0-	13	1	4935	3	Y	-0-					-0-
05	5425	X	5069	-0-	-356	-0-	14	1	5055	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4338	-0-	-1025	-0-	11 42	1 9	4285	3	Y	38					42
01	4960	X	4354	-0-	-606	-0-	11 51	1 9	4292	3	Y	46					88
02	4437	X	4010	-0-	-427	-0-	10 47	1 9	3953	3	Y	43					131
03	4743	X	4232	-0-	-511	-0-	10 43	1 9	4179	3	Y	39					170
04	4590	X	4336	-0-	-254	-0-	11 43	1 9	4282	3	Y	39	173	1			36
*05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	13 34	1 9	4494	3	Y	31					67

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4485	-0-	-41	-0-	11 57	1 9	4417	3	Y	52	70	1			41
01	4526	X	4469	-0-	-57	-0-	11 73	1 9	4385	3	Y	66	6	1			101
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	10 52	1 9	4190	3	Y	47	107	1			41
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	11 73	1 9	4478	3	Y	66	4	1			103
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	12 42	1 9	4309	3	Y	38	129	1			12
*05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	13 62	1 9	4499	3	Y	56					68

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	235	1	6198	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	248	1	6572	2	N	-0-					-0-
02	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	207	1	5503	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	210	1	5060	2	N	-0-					-0-
04	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	198	1	5244	2	N	-0-					-0-
*05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	209	1	5461	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	8637	-0-	-570	-0-	316	1	8321	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	8535	-0-	-610	-0-	310	1	8225	2	N	-0-					-0-
02	8410	X	7854	-0-	-556	-0-	285	1	7569	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8473	-0-	-517	-0-	338	1	8135	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8127	-0-	-423	-0-	296	1	7831	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	8357	-0-	-292	-0-	308	1	8049	2	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	20	1	7873	3	N	-0-					-0-
01	7967	X	7578	-0-	-389	-0-	19	1	7559	3	N	-0-					-0-
02	7453	X	7317	-0-	-136	-0-	18	1	7299	3	N	-0-					-0-
03	7967	X	7735	-0-	-232	-0-	19	1	7716	3	N	-0-					-0-
04	7710	X	7495	-0-	-215	-0-	20	1	7475	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	7681	-0-	-224	-0-	21	1	7660	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	7	1	2779	3	Y	-0-					2
01	3503	X	3361	-0-	-142	-0-	8	1	3332	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	9	1	3739	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	10	1	4050	3	Y	-0-					2
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	11	1	3938	3	Y	-0-					2
*05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	12	1	4165	3	Y	-0-					2

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

12	16957	X	16111	-0-	-846	-0-	589	1	15522	2	N	-0-					-0-
01	16709	X	15747	-0-	-962	-0-	573	1	15174	2	N	-0-					-0-
02	15544	X	14490	-0-	-1054	-0-	526	1	13964	2	N	-0-					-0-
03	16554	X	15345	-0-	-1209	-0-	612	1	14733	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	14689	-0-	-1181	-0-	535	1	14154	2	N	-0-					-0-
05	16120	X	14960	-0-	-1160	-0-	552	1	14408	2	N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

12	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1474	-0-	-121	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

12	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	350	1	9220	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9493	-0-	-117	-0-	345	1	9148	2	N	-0-					-0-
02	9193	X	8869	-0-	-324	-0-	322	1	8547	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	9327	-0-	-500	-0-	372	1	8955	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	8940	-0-	-570	-0-	326	1	8614	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	9239	-0-	-340	-0-	341	1	8898	2	N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

12	5983	X	5619	-0-	-364	-0-	14	1	5605	3	N	-0-					-0-
01	5642	X	5553	-0-	-89	-0-	14	1	5539	3	N	-0-					-0-
02	5278	X	5238	-0-	-40	-0-	13	1	5225	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	5539	-0-	-103	-0-	14	1	5525	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	5210	-0-	-220	-0-	14	1	5196	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	5458	-0-	-153	-0-	15	1	5443	3	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

12	10323	X	9497	-0-	-826	-0-	347	1	9150	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	9481	-0-	-842	-0-	345	1	9136	2	N	-0-					-0-
02	9657	X	8801	-0-	-856	-0-	320	1	8481	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	9257	-0-	-1066	-0-	369	1	8888	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	9173	-0-	-97	-0-	334	1	8839	2	N	-0-					-0-
*05	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	362	1	9442	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	219	1	5776	3	N	-0-			-0-
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	196	1	5194	3	N	-0-			-0-
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	171	1	4531	3	N	-0-			-0-
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	209	1	5031	3	N	-0-			-0-
04	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	184	1	4863	3	N	-0-			-0-
*05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	132	1	3440	3	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	9189	-0-	-173	-0-	336	1	8853	2	N	-0-			-0-
01	9362	X	9046	-0-	-316	-0-	329	1	8717	2	N	-0-			-0-
02	8613	X	8386	-0-	-227	-0-	305	1	8081	2	N	-0-			-0-
03	9207	X	8908	-0-	-299	-0-	355	1	8553	2	N	-0-			-0-
04	8910	X	8861	-0-	-49	-0-	323	1	8538	2	N	-0-			-0-
05	9176	X	9122	-0-	-54	-0-	336	1	8786	2	N	-0-			-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	7786	-0-	-336	-0-	285	1	7501	2	N	-0-			-0-
01	8060	X	7780	-0-	-280	-0-	283	1	7497	2	N	-0-			-0-
02	7511	X	7409	-0-	-102	-0-	269	1	7140	2	N	-0-			-0-
03	7967	X	7835	-0-	-132	-0-	313	1	7522	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	7487	-0-	-193	-0-	273	1	7214	2	N	-0-			-0-
05	7905	X	7658	-0-	-247	-0-	282	1	7376	2	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	930	N	868	-0-	-62	-0-	2	1	866	3	N	-0-			-0-
01	930	N	836	-0-	-94	-0-	2	1	834	3	N	-0-			-0-
02	841	N	594	-0-	-247	-0-	1	1	593	3	N	-0-			-0-
03	868	N	735	-0-	-133	-0-	2	1	733	3	N	-0-			-0-
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	2	1	756	3	N	-0-			-0-
*05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	2	1	816	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	11	1	4516	3	N	-0-			-0-
01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	12	1	4903	3	N	-0-			-0-
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	10	1	4262	3	N	-0-			-0-
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	11	1	4496	3	N	-0-			-0-
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	11	1	4082	3	N	-0-			-0-
*05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	11	1	3772	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2914	N	2852	-0-	-62	-0-	7	1	2845	3	N	-0-			-0-
01	2945	N	2790	-0-	-155	-0-	7	1	2783	3	N	-0-			-0-
02	2726	N	2577	-0-	-149	-0-	6	1	2571	3	N	-0-			-0-
03	2852	N	2825	-0-	-27	-0-	7	1	2818	3	N	-0-			-0-
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	7	1	2723	3	N	-0-			-0-
*05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	8	1	2755	3	N	-0-			-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	5077	-0-	-2363	-0-	13	1	5064	3	N	-0-			-0-
01	7440	X	5857	-0-	-1583	-0-	15	1	5842	3	N	-0-			-0-
02	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	17	1	6950	3	N	-0-			-0-
03	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	18	1	7146	3	N	-0-			-0-
04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	17	1	6549	3	N	-0-			-0-
05	7440	X	6910	-0-	-530	-0-	19	1	6891	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3549	-0-	-78	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3278	-0-	-349	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3253	-0-	-374	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3073	-0-	-437	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3048	-0-	-579	-0-	3048	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5212	-0-	-368	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	5046	-0-	-534	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
02	5046	X	4636	-0-	-410	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4639	-0-	-724	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4644	-0-	-396	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4722	-0-	-486	-0-	4722	3			N	-0-					-0-

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	319	1	8411	2	N	-0-					-0-
01	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	323	1	8560	2	N	-0-					-0-
02	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	304	1	8073	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	356	1	8572	2	N	-0-					-0-
04	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	313	1	8282	2	N	-0-					-0-
*05	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	323	1	8438	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	9234	-0-	-190	-0-	338	1	8896	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	8938	-0-	-424	-0-	325	1	8613	2	N	-0-					-0-
02	8758	X	8382	-0-	-376	-0-	304	1	8078	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	8993	-0-	-369	-0-	359	1	8634	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8705	-0-	-265	-0-	317	1	8388	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8859	-0-	-379	-0-	327	1	8532	2	N	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	699	1	5103	3	Y	-0-					7
01	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	695	1	5035	3	Y	-0-					7
02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	649	1	4800	3	Y	-0-					7
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	695	1	5035	3	Y	-0-					7
04	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	678	1	5088	3	Y	-0-					7
*05	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	701	1	5117	3	Y	-0-					7

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	7678	-0-	-661	-0-	281	1	7397	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	7849	-0-	-459	-0-	285	1	7564	2	N	-0-					-0-
02	7772	X	7351	-0-	-421	-0-	267	1	7084	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7934	-0-	-188	-0-	316	1	7618	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7464	-0-	-216	-0-	272	1	7192	2	N	-0-					-0-
*05	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	293	1	7645	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	9450	-0-	-408	-0-	346	1	9104	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9427	-0-	-431	-0-	343	1	9084	2	N	-0-					-0-
02	8874	X	8640	-0-	-234	-0-	314	1	8326	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	9173	-0-	-313	-0-	366	1	8807	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8706	-0-	-474	-0-	317	1	8389	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	9276	-0-	-179	-0-	342	1	8934	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	291	1	7657	2	N	-0-			-0-
01	7843	X	7481	-0-	-362	-0-	272	1	7209	2	N	-0-			-0-
02	7163	X	6881	-0-	-282	-0-	250	1	6631	2	N	-0-			-0-
03	7936	X	7306	-0-	-630	-0-	291	1	7015	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	7096	-0-	-584	-0-	259	1	6837	2	N	-0-			-0-
05	7936	X	7250	-0-	-686	-0-	267	1	6983	2	N	-0-			-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	6202	-0-	-122	-0-	16	1	6186	3	N	-0-			-0-
01	6200	X	6183	-0-	-17	-0-	16	1	6167	3	N	-0-			-0-
02	5800	X	5738	-0-	-62	-0-	14	1	5724	3	N	-0-			-0-
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	17	1	6767	3	N	-0-			-0-
04	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	18	1	6751	3	N	-0-			-0-
*05	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	19	1	6752	3	N	-0-			-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	22	1	8719	3	N	-0-			-0-
01	8339	X	8066	-0-	-273	-0-	20	1	8046	3	N	-0-			-0-
02	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	21	1	8508	3	N	-0-			-0-
03	8742	X	8624	-0-	-118	-0-	21	1	8603	3	N	-0-			-0-
04	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	23	1	8629	3	N	-0-			-0-
*05	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	25	1	9095	3	N	-0-			-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	10880	-0-	-342	-0-	398	1	10482	2	N	-0-			-0-
01	11346	X	10723	-0-	-623	-0-	390	1	10333	2	N	-0-			-0-
02	10614	X	9979	-0-	-635	-0-	362	1	9617	2	N	-0-			-0-
03	11346	X	10539	-0-	-807	-0-	420	1	10119	2	N	-0-			-0-
04	10860	X	10312	-0-	-548	-0-	376	1	9936	2	N	-0-			-0-
05	10881	X	10572	-0-	-309	-0-	390	1	10182	2	N	-0-			-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	18	1	6977	3	Y	-0-			11
01	10261	X	9358	-0-	-903	-0-	24	1	9334	3	Y	-0-			11
02	9599	X	8228	-0-	-1371	-0-	20	1	8208	3	Y	-0-			11
03	10261	X	7774	-0-	-2487	-0-	19	1	7755	3	Y	-0-			11
04	9060	X	7482	-0-	-1578	-0-	20	1	7462	3	Y	-0-			11
05	9362	X	6404	-0-	-2958	-0-	18	1	6386	3	Y	-0-			11

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	19	1	7671	3	Y	-0-			-0-
01	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	20	1	7685	3	Y	-0-			-0-
02	6583	X	6193	-0-	-390	-0-	15	1	6178	3	Y	-0-			-0-
03	7037	X	6300	-0-	-737	-0-	16	1	6284	3	Y	-0-			-0-
04	6810	X	6556	-0-	-254	-0-	17	1	6539	3	Y	-0-			-0-
05	7037	X	6386	-0-	-651	-0-	18	1	6368	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	35	1	10483	3	Y	13					106
							14	9									
01	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	35	1	10349	3	Y	26					132
							29	9									
02	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	32	1	9902	3	Y	20					152
							22	9									
03	10633	X	10377	-0-	-256	-0-	34	1	10318	3	Y	23					175
							25	9									
04	10290	X	9880	-0-	-410	-0-	35	1	9802	3	Y	39	180	1			34
							43	9									
05	10633	X	5962	-0-	-4671	-0-	22	1	5940	3	Y	-0-					34

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	18	1	7204	3	Y	-0-					-0-
01	7595	X	6817	-0-	-778	-0-	17	1	6800	3	Y	-0-					-0-
02	7076	X	6423	-0-	-653	-0-	15	1	6408	3	Y	-0-					-0-
03	7564	X	7006	-0-	-558	-0-	17	1	6989	3	Y	-0-					-0-
04	7200	X	6955	-0-	-245	-0-	19	1	6936	3	Y	-0-					-0-
05	7223	X	7113	-0-	-110	-0-	20	1	7093	3	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	17	1	6569	3	Y	-0-					-0-
01	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	17	1	6614	3	Y	-0-					-0-
02	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	15	1	6161	3	Y	-0-					-0-
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	16	1	6386	3	Y	-0-					-0-
04	6180	X	6157	-0-	-23	-0-	16	1	6141	3	Y	-0-					-0-
05	6386	X	6305	-0-	-81	-0-	17	1	6288	3	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	11	1	4181	3	Y	-0-					-0-
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	9	1	3686	3	Y	-0-					-0-
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	9	1	3665	3	Y	-0-					-0-
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	10	1	3827	3	Y	-0-					-0-
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	10	1	3709	3	Y	-0-					-0-
*05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	11	1	3827	3	Y	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	9	1	3523	3	Y	18	2	1			26
							20	9									
01	3627	X	3096	-0-	-531	-0-	8	1	3088	3	Y	-0-	25	1			1
02	3335	X	2846	-0-	-489	-0-	7	1	2839	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	3565	X	2938	-0-	-627	-0-	7	1	2896	3	Y	32	23	1			9
							35	9									
04	3450	X	3160	-0-	-290	-0-	11	1	3147	3	Y	2					11
							2	9									
05	3565	X	3317	-0-	-248	-0-	12	1	3305	3	Y	-0-					11

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16802	X	16637	-0-	-165	-0-	608	1	16029	2	N	-0-					-0-
01	16802	X	16617	-0-	-185	-0-	604	1	16013	2	N	-0-					-0-
02	15718	X	15598	-0-	-120	-0-	567	1	15031	2	N	-0-					-0-
03	16802	X	16372	-0-	-430	-0-	653	1	15719	2	N	-0-					-0-
04	16140	X	15848	-0-	-292	-0-	578	1	15270	2	N	-0-					-0-
05	16678	X	16551	-0-	-127	-0-	610	1	15941	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	3764	-0-	-2932	-0-	10	1	3754	3	N	-0-					-0-
01	6696	X	3426	-0-	-3270	-0-	124	1	3302	3	N	-0-					-0-
02	4814	X	4796	-0-	-18	-0-	851	1	3945	3	N	-0-					-0-
03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	910	1	4485	3	N	-0-					-0-
04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	881	1	4188	3	N	-0-					-0-
*05	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	913	1	5097	3	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3961	-0-	-224	-0-	10	1	3951	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	4009	-0-	-300	-0-	10	1	3999	3	N	-0-					-0-
02	4031	X	3713	-0-	-318	-0-	9	1	3704	3	N	-0-					-0-
03	4309	X	3720	-0-	-589	-0-	9	1	3711	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	3390	-0-	-690	-0-	9	1	3381	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	3490	-0-	-509	-0-	10	1	3480	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	8995	-0-	-1049	-0-	329	1	8666	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	9026	-0-	-615	-0-	328	1	8698	2	N	-0-					-0-
02	8874	X	8486	-0-	-388	-0-	308	1	8178	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	9088	-0-	-274	-0-	363	1	8725	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	8470	-0-	-560	-0-	309	1	8161	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8201	-0-	-882	-0-	302	1	7899	2	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	6481	-0-	-122	-0-	16	1	6465	3	N	-0-					-0-
01	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	16	1	6256	3	N	-0-					-0-
02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	14	1	5627	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	6234	-0-	-245	-0-	15	1	6219	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	5951	-0-	-319	-0-	16	1	5935	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	6039	-0-	-440	-0-	17	1	6022	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4102	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	4650	X	3930	-0-	-720	-0-	3928	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4350	X	4110	-0-	-240	-0-	3968	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
03	4650	X	4123	-0-	-527	-0-	4117	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	4110	X	3624	-0-	-486	-0-	3624	3			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3938	-0-	-464	-0-	3938	3			Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	9474	-0-	-322	-0-	347	1	9127	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9375	-0-	-483	-0-	341	1	9034	2	N	-0-					-0-
02	9222	X	8696	-0-	-526	-0-	316	1	8380	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	9233	-0-	-625	-0-	368	1	8865	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8911	-0-	-449	-0-	325	1	8586	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	9100	-0-	-386	-0-	336	1	8764	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	5736	-0-	-2913	-0-	15	1	5721	3	N	-0-					-0-
01	8494	X	6829	-0-	-1665	-0-	17	1	6812	3	N	-0-					-0-
02	6960	X	6603	-0-	-357	-0-	16	1	6587	3	N	-0-					-0-
03	7440	X	7102	-0-	-338	-0-	18	1	7084	3	N	-0-					-0-
04	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	20	1	7629	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	6805	-0-	-263	-0-	19	1	6786	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	11	1	4297	3	N	-0-					-0-
01	4836	X	4335	-0-	-501	-0-	11	1	4324	3	N	-0-					-0-
02	4524	X	3599	-0-	-925	-0-	9	1	3590	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	4024	-0-	-812	-0-	10	1	4014	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	4030	-0-	-170	-0-	11	1	4019	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	1726	-0-	-2614	-0-	5	1	1721	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

12	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	16	1	6372	3	Y	-0-					-0-
01	6665	X	6210	-0-	-455	-0-	16	1	6194	3	Y	-0-					-0-
02	6235	X	5692	-0-	-543	-0-	14	1	5678	3	Y	-0-					-0-
03	6665	X	6210	-0-	-455	-0-	15	1	6195	3	Y	-0-					-0-
04	6180	X	5877	-0-	-303	-0-	16	1	5861	3	Y	-0-					-0-
05	6386	X	5743	-0-	-643	-0-	16	1	5727	3	Y	-0-					-0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	10	1	4136	3	Y	17					18
							19	9									
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	11	1	4126	3	Y	5	23	1			-0-
							6	9									
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	9	1	3877	3	Y	14	1	1			13
							15	9									
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	10	1	4177	3	Y	16					29
							18	9									
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	11	1	3946	3	Y	6	31	1			4
							7	9									
*05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	11	1	4034	3	Y	7					11
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	11 13	1 9	4361	3	Y	12					13
01	4371	X	4331	-0-	-40	-0-	11 11	1 9	4309	3	Y	10	19	1			4
02	4089	X	3838	-0-	-251	-0-	9 9	1 9	3820	3	Y	8	1	1			11
03	4371	X	4159	-0-	-212	-0-	10 7	1 9	4142	3	Y	6					17
04	4230	X	3891	-0-	-339	-0-	10 1	1 9	3880	3	Y	1	16	1			2
05	4371	X	3998	-0-	-373	-0-	11 7	1 9	3980	3	Y	6					8

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	12 15	1 9	4884	3	Y	14	1	1			13
01	4991	X	4973	-0-	-18	-0-	13 4	1 9	4956	3	Y	4	16	1			1
02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	11 11	1 9	4745	3	Y	10	1	1			10
03	4991	X	4981	-0-	-10	-0-	12 23	1 9	4946	3	Y	21					31
04	4830	X	4780	-0-	-50	-0-	13 11	1 9	4756	3	Y	10	39	1			2
05	5084	X	4831	-0-	-253	-0-	13 7	1 9	4811	3	Y	6					8

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	22 34	1 9	8727	3	Y	31	1	1			30
01	8990	X	8662	-0-	-328	-0-	22 30	1 9	8610	3	Y	27	56	1			1
02	8323	X	8063	-0-	-260	-0-	19 19	1 9	8025	3	Y	17	3	1			15
03	8866	X	8610	-0-	-256	-0-	21 34	1 9	8555	3	Y	31					46
04	8550	X	8277	-0-	-273	-0-	22 17	1 9	8238	3	Y	15	57	1			4
05	8773	X	8511	-0-	-262	-0-	24 8	1 9	8479	3	Y	7					11

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	2200	-0-	-33	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2256	-0-	-100	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2120	-0-	-100	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2213	-0-	-143	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	17	1	6752	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	7409	X	6381	-0-	-1028	-0-	16	1	6363	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	6931	X	5356	-0-	-1575	-0-	13	1	5303	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
03	7037	X	6748	-0-	-289	-0-	17	1	6730	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	19	1	7133	3	Y	-0-					-0-
*05	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	20	1	7362	3	Y	-0-					-0-

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	1	1	503	3	Y	-0-					8
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	2	1	602	3	Y	3					11
							3	9									
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	503	3	Y	3					14
							3	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	1	1	523	3	Y	3					17
							3	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	1	1	476	3	Y	4					21
							4	9									
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	1	1	488	3	Y	3					24
							3	9									

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	8666	-0-	-293	-0-	196	1	8470	3	Y	-0-					-0-
01	8959	X	8601	-0-	-358	-0-	128	1	8473	3	Y	-0-					-0-
02	8352	X	8055	-0-	-297	-0-	97	1	7958	3	Y	-0-					-0-
03	8680	X	8514	-0-	-166	-0-	131	1	8383	3	Y	-0-					-0-
04	8400	X	8209	-0-	-191	-0-	118	1	8091	3	Y	-0-					-0-
05	8680	X	8444	-0-	-236	-0-	111	1	8333	3	Y	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14508	X	14059	-0-	-449	-0-	35	1	14024	3	Y	-0-					2
01	14508	X	13864	-0-	-644	-0-	35	1	13829	3	Y	-0-					2
02	13572	X	12915	-0-	-657	-0-	31	1	12884	3	Y	-0-					2
03	14508	X	13740	-0-	-768	-0-	34	1	13626	3	Y	73	73	1			2
							80	9									
04	13950	X	13085	-0-	-865	-0-	35	1	13049	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	14074	X	13759	-0-	-315	-0-	38	1	13721	3	Y	-0-					2

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	5943	-0-	-1652	-0-	15	1	5928	3	N	-0-					-0-
01	7285	X	6460	-0-	-825	-0-	16	1	6444	3	N	-0-					-0-
02	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	15	1	6018	3	N	-0-					-0-
03	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	17	1	6688	3	N	-0-					-0-
04	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	17	1	6311	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	6294	-0-	-154	-0-	17	1	6277	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	7722	-0-	-152	-0-	20	1	7702	3	Y	-0-					-0-
01	8091	X	7734	-0-	-357	-0-	20	1	7714	3	Y	-0-					-0-
02	7569	X	5479	-0-	-2090	-0-	245	1	5234	3	Y	-0-					-0-
03	8091	X	5664	-0-	-2427	-0-	237	1	5427	3	Y	-0-					-0-
04	7500	X	6690	-0-	-810	-0-	856	1	5834	3	Y	-0-					-0-
*05	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	23	1	8319	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	16	1	6194	3	N	-0-					-0-
01	6138	X	6053	-0-	-85	-0-	15	1	6038	3	N	-0-					-0-
02	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	14	1	5728	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5090	-0-	-1048	-0-	13	1	5077	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	4446	-0-	-1494	-0-	12	1	4434	3	N	-0-					-0-
05	6138	X	5005	-0-	-1133	-0-	14	1	4991	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	954	X	954	-0-	-0-	-0-	2 25	1 9	927	3	Y	23	23	1			-0-
01	3255	X	1412	-0-	-1843	-0-	4 2	1 9	1406	3	Y	2	2	1			-0-
02	3045	X	2229	-0-	-816	-0-	5	1	2224	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2498	-0-	-571	-0-	6	1	2492	3	Y	-0-					-0-
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	7	1	2570	3	Y	-0-					-0-
*05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	8	1	2766	3	Y	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4862	-0-	-439	-0-	723 18	1 9	4121	3	Y	16	90	1			17
01	5115	X	4530	-0-	-585	-0-	723 3	1 9	3804	3	Y	3					20
02	4698	X	4369	-0-	-329	-0-	676 7	1 9	3686	3	Y	6					26
03	4960	X	4500	-0-	-460	-0-	722 4	1 9	3774	3	Y	4					30
04	4710	X	4683	-0-	-27	-0-	701 22	1 9	3960	3	Y	20					50
05	4867	X	4466	-0-	-401	-0-	723 11	1 9	3732	3	Y	10					60

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	13	1	5023	3	Y	-0-					10
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	12	1	4892	3	Y	-0-					10
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	11	1	4659	3	Y	-0-					10
03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	13	1	5108	3	Y	-0-					10
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	13	1	4884	3	Y	-0-					10
*05	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	13	1	4819	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	6702	-0-	-490	-0-	245	1	6457	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	6646	-0-	-546	-0-	242	1	6404	2	N	-0-					-0-
02	6728	X	6324	-0-	-404	-0-	230	1	6094	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6662	-0-	-251	-0-	266	1	6396	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	6482	-0-	-178	-0-	236	1	6246	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6695	-0-	-63	-0-	247	1	6448	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

12	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	263	1	6935	2	N	-0-					-0-
01	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	253	1	6698	2	N	-0-					-0-
02	6641	X	6372	-0-	-269	-0-	231	1	6141	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6803	-0-	-389	-0-	271	1	6532	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6637	-0-	-323	-0-	242	1	6395	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6239	-0-	-953	-0-	230	1	6009	2	N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	885	1	1273	2	N	-0-					-0-
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	878	1	1096	2	N	-0-					-0-
02	2001	N	1720	-0-	-281	-0-	817	1	903	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1825	-0-	-345	-0-	721	1	1104	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3510	-0-	510	510	445	1	3065	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3547	-0-	447	957	454	1	3093	2	N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

12	12462	X	11792	-0-	-670	-0-	431	1	11361	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	10699	-0-	-1794	-0-	389	1	10310	2	N	-0-					-0-
02	11687	X	10925	-0-	-762	-0-	397	1	10528	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	11547	-0-	-946	-0-	230	1	11317	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	10728	-0-	-822	-0-	391	1	10337	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	11013	-0-	-767	-0-	406	1	10607	2	N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

12	15097	X	14983	-0-	-114	-0-	548	1	14435	2	N	-0-					-0-
01	15097	X	14911	-0-	-186	-0-	542	1	14369	2	N	-0-					-0-
02	14123	X	13961	-0-	-162	-0-	507	1	13454	2	N	-0-					-0-
03	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	609	1	14653	2	N	-0-					-0-
04	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	545	1	14406	2	N	-0-					-0-
05	14973	X	14587	-0-	-386	-0-	538	1	14049	2	N	-0-					-0-

L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

12	12493	X	12030	-0-	-463	-0-	440	1	11590	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	11830	-0-	-663	-0-	430	1	11400	2	N	-0-					-0-
02	11687	X	11266	-0-	-421	-0-	409	1	10857	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	11039	-0-	-1175	-0-	220	1	10819	2	N	-0-					-0-
04	11670	X	11602	-0-	-68	-0-	423	1	11179	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	11877	-0-	-151	-0-	438	1	11439	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	4648	-0-	-2947	-0-	12	1	4636	3	Y	-0-					-0-
01	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	24	1	9323	3	Y	-0-					-0-
02	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	20	1	8241	3	Y	-0-					-0-
03	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	22	1	8862	3	Y	-0-					-0-
04	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	23	1	8732	3	Y	-0-					-0-
*05	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	24	1	8677	3	Y	-0-					-0-

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3059	-0-	-475	-0-	906	1	2153	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3265	-0-	-269	-0-	907	1	2358	3	Y	-0-					-0-
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	849	1	2611	3	Y	-0-					-0-
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	907	1	2473	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	879	1	2561	3	Y	-0-					-0-
*05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	911	1	3143	3	Y	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	7915	-0-	-982	-0-	20	1	7895	3	Y	-0-					-0-
01	8897	X	7561	-0-	-1336	-0-	19	1	7542	3	Y	-0-					-0-
02	8323	X	6785	-0-	-1538	-0-	16	1	6769	3	Y	-0-					-0-
03	8370	X	6897	-0-	-1473	-0-	17	1	6870	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	7830	X	6621	-0-	-1209	-0-	18	1	6603	3	Y	-0-					-0-
05	7905	X	6095	-0-	-1810	-0-	17	1	6078	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	13	1	5152	3	Y	-0-					-0-
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	13	1	4955	3	Y	-0-					-0-
02	4640	X	4088	-0-	-552	-0-	10	1	4078	3	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4572	-0-	-388	-0-	11	1	4561	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4480	-0-	-320	-0-	12	1	4468	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4708	-0-	-252	-0-	13	1	4695	3	Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	10513	-0-	-368	-0-	27	1	10484	3	Y	2					2
							2	9									
01	10788	X	10494	-0-	-294	-0-	27	1	10452	3	Y	14					16
							15	9									
02	10092	X	9896	-0-	-196	-0-	24	1	9860	3	Y	11					27
							12	9									
03	10695	X	9995	-0-	-700	-0-	25	1	9955	3	Y	14	41	1			-0-
							15	9									
04	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	28	1	10329	3	Y	-0-					-0-
*05	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	29	1	10557	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6953	-0-	-53	-0-	18	1	6935	3	Y	-0-					-0-
01	6975	X	6836	-0-	-139	-0-	17	1	6819	3	Y	-0-					-0-
02	6554	X	6414	-0-	-140	-0-	15	1	6399	3	Y	-0-					-0-
03	7006	X	6685	-0-	-321	-0-	16	1	6606	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
04	6780	X	6329	-0-	-451	-0-	17	1	6311	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	6944	X	5720	-0-	-1224	-0-	16	1	5704	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5672	-0-	-311	-0-	354	1	5318	3	N	-0-					-0-
01	5983	X	5586	-0-	-397	-0-	354	1	5232	3	N	-0-					-0-
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	332	1	5284	3	N	-0-					-0-
03	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	355	1	5723	3	N	-0-					-0-
04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	344	1	5402	3	N	-0-					-0-
05	6014	X	5511	-0-	-503	-0-	355	1	5156	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	6	1	2407	3	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2369	-0-	-359	-0-	6	1	2363	3	Y	-0-					-0-
02	2552	X	2213	-0-	-339	-0-	5	1	2208	3	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2390	-0-	-338	-0-	6	1	2372	3	Y	11					11
							12	9									
04	2550	X	2389	-0-	-161	-0-	6	1	2350	3	Y	30	41	1			-0-
							33	9									
05	2418	X	916	-0-	-1502	-0-	3	1	913	3	Y	-0-					-0-

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	6894	-0-	-298	-0-	17	1	6859	3	Y	16	95	1			14
							18	9									
01	7192	X	6767	-0-	-425	-0-	17	1	6695	3	Y	50	8	1			56
							55	9									
02	6554	X	6237	-0-	-317	-0-	15	1	6187	3	Y	32	69	1			19
							35	9									
03	6913	X	6563	-0-	-350	-0-	16	1	6496	3	Y	46	3	1			62
							51	9									
04	6660	X	6281	-0-	-379	-0-	17	1	6231	3	Y	30	66	1			26
							33	9									
05	6882	X	6217	-0-	-665	-0-	17	1	6163	3	Y	34					60
							37	9									

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	18	1	7300	3	Y	-0-					-0-
01	7347	X	6837	-0-	-510	-0-	17	1	6820	3	Y	-0-					-0-
02	6873	X	6590	-0-	-283	-0-	16	1	6574	3	Y	-0-					-0-
03	7347	X	6870	-0-	-477	-0-	17	1	6853	3	Y	-0-					-0-
04	7080	X	6491	-0-	-589	-0-	17	1	6474	3	Y	-0-					-0-
05	7316	X	6633	-0-	-683	-0-	18	1	6615	3	Y	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

12	6417	X	6000	-0-	-417	-0-	15	1	5985	3	Y	-0-					-0-
01	6417	X	5572	-0-	-845	-0-	14	1	5558	3	Y	-0-					-0-
02	6003	X	4817	-0-	-1186	-0-	12	1	4805	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	5378	-0-	-1039	-0-	13	1	5365	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	5055	-0-	-945	-0-	13	1	5042	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5125	-0-	-889	-0-	14	1	5111	3	Y	-0-					-0-

M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

12	3968	X	3502	-0-	-466	-0-	9	1	3493	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3574	-0-	-301	-0-	9	1	3565	3	Y	-0-					-0-
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	9	1	3676	3	Y	-0-					-0-
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	10	1	3850	3	Y	-0-					-0-
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	10	1	3756	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	10	1	3762	3	Y	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

12	13733	X	13401	-0-	-332	-0-	490	1	12911	2	N	-0-					-0-
01	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	506	1	13408	2	N	-0-					-0-
02	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	468	1	12411	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	13610	-0-	-154	-0-	543	1	13067	2	N	-0-					-0-
04	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	495	1	13088	2	N	-0-					-0-
05	13919	X	13678	-0-	-241	-0-	504	1	13174	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

12	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	22	1	6504	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	7285	X	6177	-0-	-1108	-0-	21	1	6156	3	Y	-0-					-0-
02	6757	X	5806	-0-	-951	-0-	19	1	5787	3	Y	-0-					-0-
03	7192	X	6290	-0-	-902	-0-	21	1	6238	3	Y	28					28
							31	9									
04	6750	X	6075	-0-	-675	-0-	21	1	5974	3	Y	73	101	1			-0-
							80	9									
05	6541	X	5816	-0-	-725	-0-	22	1	5794	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

12	10230	X	10039	-0-	-191	-0-	25	1	10014	3	N	-0-					-0-
01	10230	X	10161	-0-	-69	-0-	26	1	10135	3	N	-0-					-0-
02	9570	X	9225	-0-	-345	-0-	22	1	9203	3	N	-0-					-0-
03	10044	X	9798	-0-	-246	-0-	24	1	9774	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	9298	-0-	-422	-0-	25	1	9273	3	N	-0-					-0-
05	10168	X	9440	-0-	-728	-0-	26	1	9414	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	6595	-0-	-225	-0-	17	1	6578	3	N	-0-					-0-
01	6665	X	6632	-0-	-33	-0-	17	1	6615	3	N	-0-					-0-
02	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	15	1	6144	3	N	-0-					-0-
03	6603	X	6537	-0-	-66	-0-	16	1	6521	3	N	-0-					-0-
04	6390	X	6253	-0-	-137	-0-	17	1	6236	3	N	-0-					-0-
05	6634	X	6437	-0-	-197	-0-	18	1	6419	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	9056	-0-	-120	-0-	23	1	9033	3	N	-0-					-0-
01	9176	X	8790	-0-	-386	-0-	22	1	8768	3	N	-0-					-0-
02	8555	X	8348	-0-	-207	-0-	20	1	8328	3	N	-0-					-0-
03	9145	X	8862	-0-	-283	-0-	22	1	8840	3	N	-0-					-0-
04	8850	X	8434	-0-	-416	-0-	22	1	8412	3	N	-0-					-0-
05	9052	X	8707	-0-	-345	-0-	24	1	8683	3	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	17	1	6667	3	Y	96	114	1			39
							106	9									
01	6944	X	6848	-0-	-96	-0-	17	1	6741	3	Y	82	90	1			31
							90	9									
02	6467	X	6265	-0-	-202	-0-	15	1	6144	3	Y	96					127
							106	9									
03	6913	X	6487	-0-	-426	-0-	16	1	6387	3	Y	76	137	1			66
							84	9									
04	6630	X	6288	-0-	-342	-0-	17	1	6184	3	Y	79	108	1			37
							87	9									
05	6851	X	6468	-0-	-383	-0-	18	1	6364	3	Y	78					115
							86	9									

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	15	1	5771	3	Y	-0-					-0-
01	5983	X	5979	-0-	-4	-0-	15	1	5964	3	Y	-0-					-0-
02	5597	X	5545	-0-	-52	-0-	13	1	5532	3	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5654	-0-	-329	-0-	14	1	5640	3	Y	-0-					-0-
04	5790	X	5690	-0-	-100	-0-	15	1	5675	3	Y	-0-					-0-
*05	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	17	1	6075	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	7846	-0-	-679	-0-	20	1	7826	3	Y	-0-					-0-
01	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	22	1	8561	3	Y	-0-					-0-
02	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	19	1	8045	3	Y	-0-					-0-
03	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	21	1	8611	3	Y	-0-					-0-
04	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	22	1	8231	3	Y	-0-					-0-
05	8618	X	8596	-0-	-22	-0-	24	1	8572	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	7389	-0-	-423	-0-	19	1	7370	3	N	-0-					-0-
01	7626	X	7281	-0-	-345	-0-	18	1	7263	3	N	-0-					-0-
02	7105	X	6481	-0-	-624	-0-	16	1	6465	3	N	-0-					-0-
03	7595	X	6417	-0-	-1178	-0-	16	1	6401	3	N	-0-					-0-
04	7290	X	6239	-0-	-1051	-0-	17	1	6222	3	N	-0-					-0-
05	7378	X	5722	-0-	-1656	-0-	16	1	5706	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	10669	-0-	-274	-0-	429	1	10240	3	N	-0-					-0-
01	10943	X	10150	-0-	-793	-0-	428	1	9722	3	N	-0-					-0-
02	9976	X	9542	-0-	-434	-0-	399	1	9143	3	N	-0-					-0-
03	10664	X	9969	-0-	-695	-0-	427	1	9542	3	N	-0-					-0-
04	10320	X	10210	-0-	-110	-0-	416	1	9794	3	N	-0-					-0-
05	10664	X	10417	-0-	-247	-0-	431	1	9986	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	29	1	11653	3	N	-0-					-0-
01	11811	X	11483	-0-	-328	-0-	29	1	11454	3	N	-0-					-0-
02	11049	X	10792	-0-	-257	-0-	26	1	10766	3	N	-0-					-0-
03	11811	X	11380	-0-	-431	-0-	28	1	11352	3	N	-0-					-0-
04	11310	X	10987	-0-	-323	-0-	29	1	10958	3	N	-0-					-0-
05	11687	X	11190	-0-	-497	-0-	31	1	11159	3	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	12	1	4762	3	Y	15					51
							17	9									
01	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	12	1	4552	3	Y	10					61
							11	9									
02	4234	X	4139	-0-	-95	-0-	10	1	4118	3	Y	10					71
							11	9									
03	4526	X	4323	-0-	-203	-0-	11	1	4302	3	Y	9					80
							10	9									
04	4380	X	4270	-0-	-110	-0-	11	1	4248	3	Y	10					90
							11	9									
05	4526	X	4301	-0-	-225	-0-	12	1	4278	3	Y	10					100
							11	9									

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4044	-0-	-358	-0-	10	1	4034	3	Y	-0-					121
01	4402	X	3848	-0-	-554	-0-	10	1	3838	3	Y	-0-					121
02	4118	X	3552	-0-	-566	-0-	9	1	3543	3	Y	-0-					121
03	4216	X	3718	-0-	-498	-0-	9	1	3709	3	Y	-0-					121
04	4020	X	3675	-0-	-345	-0-	10	1	3665	3	Y	-0-					121
05	4030	X	3647	-0-	-383	-0-	10	1	3637	3	Y	-0-					121

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	17	1	6565	3	N	-0-					-0-
01	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	15	1	5903	3	N	-0-					-0-
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	13	1	5446	3	N	-0-					-0-
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	10	1	3973	3	N	-0-					-0-
04	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	14	1	5262	3	N	-0-					-0-
*05	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	201	1	5140	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13733	X	12752	-0-	-981	-0-	372	1	12380	3	N	-0-					-0-
01	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	375	1	13536	3	N	-0-					-0-
02	12615	X	11305	-0-	-1310	-0-	345	1	10960	3	N	-0-					-0-
03	13113	X	11203	-0-	-1910	-0-	364	1	10839	3	N	-0-					-0-
04	13470	X	10553	-0-	-2917	-0-	350	1	10203	3	N	-0-					-0-
05	13919	X	10331	-0-	-3588	-0-	83	1	10248	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3874	-0-	-125	-0-	10	1	3856	3	Y	7					27
							8	9									
01	3999	X	3742	-0-	-257	-0-	9	1	3726	3	Y	6					33
							7	9									
02	3741	X	3272	-0-	-469	-0-	8	1	3251	3	Y	12					45
							13	9									
03	3875	X	3522	-0-	-353	-0-	9	1	3513	3	Y	-0-	35	1			10
04	3750	X	2979	-0-	-771	-0-	8	1	2971	3	Y	-0-					10
05	3875	X	2734	-0-	-1141	-0-	8	1	2712	3	Y	13					23
							14	9									

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	4071	-0-	-7678	-0-	10	1	4061	3	N	-0-					-0-
01	11563	X	513	-0-	-11050	-0-	1	1	512	3	N	-0-					-0-
02	10730	X	10289	-0-	-441	-0-	25	1	10264	3	N	-0-					-0-
03	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	31	1	12707	3	N	-0-					-0-
04	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	32	1	11916	3	N	-0-					-0-
*05	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	32	1	11622	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					15

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	394	1	8818	3	N	-0-					-0-
01	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	9031	1	8627	3	N	-0-					-0-
02	8700	X	8397	-0-	-303	-0-	367	1	8030	3	N	-0-					-0-
03	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	370	1	8969	3	N	-0-					-0-
04	10200	X	9134	-0-	-1066	-0-	383	1	8751	3	N	-0-					-0-
05	10540	X	8490	-0-	-2050	-0-	395	1	8095	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	7086	-0-	-850	-0-	259	1	6827	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7102	-0-	-648	-0-	258	1	6844	2	N	-0-					-0-
02	7250	X	6468	-0-	-782	-0-	235	1	6233	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6771	-0-	-979	-0-	270	1	6501	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6398	-0-	-892	-0-	233	1	6165	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6526	-0-	-573	-0-	241	1	6285	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	19	1	7360	3	N	-0-					-0-
01	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	20	1	7729	3	N	-0-					-0-
02	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	17	1	7173	3	N	-0-					-0-
03	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	18	1	7276	3	N	-0-					-0-
04	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	18	1	6699	3	N	-0-					-0-
*05	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	20	1	7138	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	17 53	1 9	6608	3	Y	48					83
01	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	17 54	1 9	6510	3	Y	49	71	1			61
02	6264	X	6162	-0-	-102	-0-	15 45	1 9	6102	3	Y	41	82	1			20
03	6696	X	6566	-0-	-130	-0-	16 47	1 9	6503	3	Y	43					63
04	6480	X	6098	-0-	-382	-0-	16 33	1 9	6049	3	Y	30	73	1			20
05	6665	X	6306	-0-	-359	-0-	17 8	1 9	6281	3	Y	7					27

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	17 74	1 9	6796	3	Y	67					94
01	7285	X	6903	-0-	-382	-0-	17 57	1 9	6829	3	Y	52	90	1			56
02	6757	X	6553	-0-	-204	-0-	16 61	1 9	6476	3	Y	55	94	1			17
03	7223	X	6844	-0-	-379	-0-	17 53	1 9	6774	3	Y	48					65
04	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	19 54	1 9	6987	3	Y	49	98	1			16
05	7006	X	6919	-0-	-87	-0-	19 25	1 9	6875	3	Y	23					39

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	257	1	6780	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6946	-0-	-91	-0-	253	1	6693	2	N	-0-					-0-
02	6728	X	6431	-0-	-297	-0-	234	1	6197	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6442	-0-	-750	-0-	257	1	6185	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6251	-0-	-709	-0-	228	1	6023	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6493	-0-	-544	-0-	239	1	6254	2	N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	8733	-0-	-629	-0-	22	1	8711	3	N	-0-					-0-
01	9362	X	8367	-0-	-995	-0-	21	1	8346	3	N	-0-					-0-
02	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	20	1	8469	3	N	-0-					-0-
03	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	23	1	9402	3	N	-0-					-0-
04	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	24	1	8979	3	N	-0-					-0-
*05	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	25	1	9131	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	32	1	12468	3	N	-0-					-0-
01	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	31	1	12116	3	N	-0-					-0-
02	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	28	1	11610	3	N	-0-					-0-
03	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	30	1	12124	3	N	-0-					-0-
04	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	30	1	11345	3	N	-0-					-0-
*05	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	33	1	12017	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	10180	-0-	-174	-0-	26	1	10154	3	Y	-0-					-0-
01	10354	X	10044	-0-	-310	-0-	25	1	10019	3	Y	-0-					-0-
02	9686	X	9553	-0-	-133	-0-	23	1	9530	3	Y	-0-					-0-
03	10354	X	10001	-0-	-353	-0-	25	1	9976	3	Y	-0-					-0-
04	9990	X	9505	-0-	-485	-0-	25	1	9480	3	Y	-0-					-0-
05	10199	X	9212	-0-	-987	-0-	26	1	9186	3	Y	-0-					-0-

FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

12	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	31	1	12085	3	Y	-0-					3
01	12183	X	12012	-0-	-171	-0-	30	1	11982	3	Y	-0-					3
02	11397	X	11146	-0-	-251	-0-	27	1	11119	3	Y	-0-					3
03	12152	X	11760	-0-	-392	-0-	29	1	11731	3	Y	-0-					3
04	11730	X	11165	-0-	-565	-0-	30	1	11135	3	Y	-0-					3
05	12121	X	10923	-0-	-1198	-0-	30	1	10893	3	Y	-0-					3

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

12	11160	X	7690	-0-	-3470	-0-	360	1	7330	3	N	-0-					-0-
01	11160	X	7658	-0-	-3502	-0-	360	1	7298	3	N	-0-					-0-
02	9512	X	7278	-0-	-2234	-0-	336	1	6942	3	N	-0-					-0-
03	10013	X	6519	-0-	-3494	-0-	356	1	6163	3	N	-0-					-0-
04	7620	X	6472	-0-	-1148	-0-	346	1	6126	3	N	-0-					-0-
05	7781	X	5146	-0-	-2635	-0-	354	1	4792	3	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

12	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	7	1	2856	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2816	-0-	-563	-0-	7	1	2809	3	Y	-0-					-0-
02	2929	X	2598	-0-	-331	-0-	6	1	2580	3	Y	11					11
							12	9									
03	3131	X	2470	-0-	-661	-0-	6	1	2430	3	Y	31	42	1			-0-
							34	9									
04	3030	X	2385	-0-	-645	-0-	6	1	2379	3	Y	-0-					-0-
05	2852	X	1094	-0-	-1758	-0-	3	1	1091	3	Y	-0-					-0-

FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

12	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	20	1	7925	3	Y	-0-					-0-
01	7998	X	7879	-0-	-119	-0-	20	1	7859	3	Y	-0-					-0-
02	7453	X	7341	-0-	-112	-0-	18	1	7323	3	Y	-0-					-0-
03	7967	X	7765	-0-	-202	-0-	19	1	7746	3	Y	-0-					-0-
04	7680	X	7525	-0-	-155	-0-	20	1	7505	3	Y	-0-					-0-
05	7936	X	7712	-0-	-224	-0-	21	1	7691	3	Y	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

12	4929	X	4421	-0-	-508	-0-	599	1	3802	3	Y	18	35	1			-0-
							20	9									
01	4929	X	4581	-0-	-348	-0-	599	1	3976	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
02	4611	X	4306	-0-	-305	-0-	560	1	3729	3	Y	15					17
							17	9									
03	4774	X	4439	-0-	-335	-0-	599	1	3831	3	Y	8					25
							9	9									
04	4620	X	4509	-0-	-111	-0-	580	1	3907	3	Y	20	45	1			-0-
							22	9									
*05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	603	1	4876	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	10261	-0-	-217	-0-	26	1	10235	3	Y	-0-					-0-
01	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	27	1	10551	3	Y	-0-					-0-
02	9802	X	9520	-0-	-282	-0-	23	1	9497	3	Y	-0-					-0-
03	10447	X	9925	-0-	-522	-0-	25	1	9900	3	Y	-0-					-0-
04	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	27	1	10150	3	Y	-0-					-0-
*05	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	29	1	10454	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

12	9610	X	9347	-0-	-263	-0-	342	1	9005	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	8935	-0-	-613	-0-	325	1	8610	2	N	-0-					-0-
02	8874	X	8364	-0-	-510	-0-	304	1	8060	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	8874	-0-	-550	-0-	177	1	8697	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8738	-0-	-322	-0-	319	1	8419	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8872	-0-	-490	-0-	327	1	8545	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

12	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	389	1	10237	2	N	-0-					-0-
01	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	382	1	10123	2	N	-0-					-0-
02	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	354	1	9392	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	10316	-0-	-100	-0-	206	1	10110	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	9895	-0-	-185	-0-	361	1	9534	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	10159	-0-	-257	-0-	375	1	9784	2	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

12	11005	X	10611	-0-	-394	-0-	27	1	10565	3	N	17					64
							19	9									
01	11005	X	10838	-0-	-167	-0-	27	1	10789	3	N	20					84
							22	9									
02	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	25	1	10421	3	N	106					190
							117	9									
03	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	27	1	11044	3	N	42	189	1			43
							46	9									
04	10500	X	9800	-0-	-700	-0-	26	1	9755	3	N	17					60
							19	9									
05	11284	X	10289	-0-	-995	-0-	29	1	10252	3	N	7					67
							8	9									

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

12	3751	X	3710	-0-	-41	-0-	9	1	3695	3	Y	5					28
							6	9									
01	3751	X	3685	-0-	-66	-0-	9	1	3669	3	Y	6					34
							7	9									
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	8	1	3508	3	Y	1					35
							1	9									
03	3751	X	3643	-0-	-108	-0-	9	1	3634	3	Y	-0-					35
04	3630	X	3509	-0-	-121	-0-	9	1	3499	3	Y	1					36
							1	9									
05	3751	X	3653	-0-	-98	-0-	10	1	3642	3	Y	1					37
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	16	1	6502	3	Y	-0-					-0-
01	6510	X	6373	-0-	-137	-0-	16	1	6357	3	Y	-0-					-0-
02	6090	X	5883	-0-	-207	-0-	14	1	5869	3	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6264	-0-	-246	-0-	16	1	6248	3	Y	-0-					-0-
04	6300	X	6096	-0-	-204	-0-	16	1	6080	3	Y	-0-					-0-
05	6510	X	6190	-0-	-320	-0-	17	1	6173	3	Y	-0-					-0-

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	7902	-0-	-96	-0-	20	1	7863	3	Y	17					102
							19	9									
01	7967	X	7609	-0-	-358	-0-	19	1	7577	3	Y	12					114
							13	9									
02	7366	X	7107	-0-	-259	-0-	17	1	7079	3	Y	10					124
							11	9									
03	7905	X	7722	-0-	-183	-0-	19	1	7692	3	Y	10					134
							11	9									
04	7650	X	7249	-0-	-401	-0-	19	1	7217	3	Y	12					146
							13	9									
05	7905	X	7477	-0-	-428	-0-	21	1	7442	3	Y	13					159
							14	9									

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	15	1	6048	3	Y	7	62	1			-0-
							8	9									
01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	16	1	6181	3	Y	39	5	1			34
							43	9									
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	14	1	5614	3	Y	5	39	1			-0-
							6	9									
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	16	1	6267	3	Y	17	2	1			15
							19	9									
04	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	16	1	6060	3	Y	40	55	1			-0-
							44	9									
05	5890	X	5091	-0-	-799	-0-	14	1	5077	3	Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

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

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14942	X	14197	-0-	-745	-0-	833	1	13364	2	N	-0-					-0-
01	15190	X	14551	-0-	-639	-0-	879	1	13672	2	N	-0-					-0-
02	14007	X	13549	-0-	-458	-0-	863	1	12686	2	N	-0-					-0-
03	14973	X	14146	-0-	-827	-0-	877	1	13269	2	N	-0-					-0-
04	14340	X	12825	-0-	-1515	-0-	791	1	12034	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	11917	-0-	-2622	-0-	663	1	11254	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	16	1	6151	3	Y	-0-					-0-
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	16	1	6317	3	Y	-0-					-0-
02	5771	X	5497	-0-	-274	-0-	13	1	5484	3	Y	-0-					-0-
03	6169	X	5807	-0-	-362	-0-	14	1	5793	3	Y	-0-					-0-
04	5970	X	5398	-0-	-572	-0-	14	1	5384	3	Y	-0-					-0-
05	6169	X	5692	-0-	-477	-0-	16	1	5676	3	Y	-0-					-0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	1555	1	2024	3	Y	20					20
							22	9									
01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	1555	1	1895	3	Y	10					30
							11	9									
*02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	1454	1	1557	3	Y	-0-					30
*03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	1556	1	2368	3	Y	6					36
							7	9									
*04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	1506	1	2353	3	Y	24					60
							26	9									
*05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	1557	1	2364	3	Y	-0-					60

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10137	X	9912	-0-	-225	-0-	363	1	9549	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	10083	-0-	-85	-0-	367	1	9716	2	N	-0-					-0-
02	9512	X	6738	-0-	-2774	-0-	245	1	6493	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	8432	-0-	-1736	-0-	168	1	8264	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	7600	-0-	-2150	-0-	277	1	7323	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	7408	-0-	-2667	-0-	273	1	7135	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	22	1	8801	3	Y	41					83
							45	9									
01	9207	X	8704	-0-	-503	-0-	22	1	8639	3	Y	39					122
							43	9									
02	8613	X	8096	-0-	-517	-0-	19	1	8030	3	Y	43					165
							47	9									
03	9176	X	8607	-0-	-569	-0-	21	1	8505	3	Y	74	179	1			60
							81	9									
04	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	23	1	8724	3	Y	20					80
							22	9									
*05	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	25	1	8927	3	Y	20					100
							22	9									

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12121	X	11464	-0-	-657	-0-	419	1	11045	2	N	-0-					-0-
01	12090	X	11270	-0-	-820	-0-	410	1	10860	2	N	-0-					-0-
02	11310	X	10483	-0-	-827	-0-	381	1	10102	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	10976	-0-	-1052	-0-	438	1	10538	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	11160	-0-	-390	-0-	407	1	10753	2	N	-0-					-0-
*05	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	429	1	11198	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	28	1	10918	3	N	60	65	1			65
							66	9									
01	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	27	1	10523	3	N	60	87	1			38
							66	9									
02	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	23	1	9498	3	N	60					98
							66	9									
03	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	27	1	10969	3	N	60	103	1			55
							66	9									
04	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	26	1	9886	3	N	51	72	1			34
							56	9									
*05	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	27	1	9834	3	N	36					70
							40	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	841	1	1755	3	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1104	-0-	-1190	-0-	838	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	787	1	1516	3	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2455	-0-	-149	-0-	841	1	1614	3	Y	-0-					-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	814	1	1336	3	Y	-0-					-0-
*05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	842	1	1932	3	Y	-0-					-0-

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

12	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	11	1	4426	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	11	1	4262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	10	1	3993	3	Y	-0-					-0-
03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	10	1	4207	3	Y	-0-					-0-
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	10	1	3899	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3841	-0-	-65	-0-	11	1	3830	3	Y	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	3	Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	164	-0-	-10	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

12	9517	X	9297	-0-	-220	-0-	340	1	8957	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	9194	-0-	-323	-0-	334	1	8860	2	N	-0-					-0-
02	8903	X	8520	-0-	-383	-0-	309	1	8211	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	9194	-0-	-261	-0-	183	1	9011	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	8769	-0-	-351	-0-	320	1	8449	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	8808	-0-	-492	-0-	325	1	8483	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	383	1	4256	3	Y	18					30
							20	9									
01	4960	X	4935	-0-	-25	-0-	383	1	4519	3	Y	30					60
							33	9									
02	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	359	1	4410	3	Y	30					90
							33	9									
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	384	1	4897	3	Y	26					116
							29	9									
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	372	1	4650	3	Y	7					123
							8	9									
05	5146	X	5124	-0-	-22	-0-	385	1	4719	3	Y	18					141
							20	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

12	10478	X	9970	-0-	-508	-0-	365	1	9605	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	9846	-0-	-415	-0-	358	1	9488	2	N	-0-					-0-
02	9541	X	9019	-0-	-522	-0-	328	1	8691	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	9480	-0-	-595	-0-	189	1	9291	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	9105	-0-	-555	-0-	332	1	8773	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9462	-0-	-520	-0-	349	1	9113	2	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

12	8370	X	6650	-0-	-1720	-0-	357	1	6293	3	N	-0-					-0-
01	8277	X	6181	-0-	-2096	-0-	356	1	5825	3	N	-0-					-0-
02	7656	X	5425	-0-	-2231	-0-	331	1	5094	3	N	-0-					-0-
03	7781	X	4427	-0-	-3354	-0-	329	1	4098	3	N	-0-					-0-
04	7530	X	4037	-0-	-3493	-0-	340	1	3697	3	N	-0-					-0-
05	6665	X	4850	-0-	-1815	-0-	354	1	4496	3	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

12	4557	X	3085	-0-	-1472	-0-	8	1	3077	3	N	-0-					-0-
01	4557	X	3773	-0-	-784	-0-	10	1	3763	3	N	-0-					-0-
02	4263	X	3733	-0-	-530	-0-	9	1	3724	3	N	-0-					-0-
03	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	10	1	3849	3	N	-0-					-0-
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	11	1	4165	3	N	-0-					-0-
*05	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	15	1	5236	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

12	5394	X	5330	-0-	-64	-0-	195	1	5135	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5190	-0-	-204	-0-	189	1	5001	2	N	-0-					-0-
02	5046	X	4494	-0-	-552	-0-	163	1	4331	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5073	-0-	-321	-0-	101	1	4972	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4829	-0-	-391	-0-	176	1	4653	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5022	-0-	-310	-0-	185	1	4837	2	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	10	1	3981	3	N	-0-					-0-
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	11	1	4158	3	N	-0-					-0-
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	10	1	4178	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	3578	-0-	-328	-0-	9	1	3569	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	2171	-0-	-1609	-0-	6	1	2165	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	355	-0-	-3551	-0-	1	1	354	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	7369	-0-	-288	-0-	19	1	7350	3	N	-0-			-0-
01	7657	X	7354	-0-	-303	-0-	19	1	7335	3	N	-0-			-0-
02	7163	X	6815	-0-	-348	-0-	16	1	6799	3	N	-0-			-0-
03	7595	X	7047	-0-	-548	-0-	17	1	7030	3	N	-0-			-0-
04	7230	X	6800	-0-	-430	-0-	18	1	6782	3	N	-0-			-0-
05	7378	X	7004	-0-	-374	-0-	19	1	6985	3	N	-0-			-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

12	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	14	1	5333	3	N	-0-			-0-
01	5301	X	5149	-0-	-152	-0-	13	1	5136	3	N	-0-			-0-
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	12	1	4952	3	N	-0-			-0-
03	5301	X	5023	-0-	-278	-0-	12	1	5011	3	N	-0-			-0-
04	5130	X	4732	-0-	-398	-0-	13	1	4719	3	N	-0-			-0-
05	5301	X	5058	-0-	-243	-0-	14	1	5044	3	N	-0-			-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

12	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	22	1	8860	3	N	-0-			-0-
01	9114	X	8852	-0-	-262	-0-	22	1	8830	3	N	-0-			-0-
02	8758	X	7619	-0-	-1139	-0-	18	1	7601	3	N	-0-			-0-
03	9362	X	7718	-0-	-1644	-0-	19	1	7699	3	N	-0-			-0-
04	9060	X	7280	-0-	-1780	-0-	19	1	7261	3	N	-0-			-0-
05	8897	X	7488	-0-	-1409	-0-	21	1	7467	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

12	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	36	1	14210	3	N	-0-			-0-
01	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	36	1	14229	3	N	-0-			-0-
02	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	32	1	13175	3	N	-0-			-0-
03	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	34	1	13854	3	N	-0-			-0-
04	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	36	1	13504	3	N	-0-			-0-
*05	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	38	1	13839	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

12	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	34	1	13350	3	N	-0-			-0-
01	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	36	1	14040	3	N	-0-			-0-
02	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	31	1	12815	3	N	-0-			-0-
03	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	30	1	12193	3	N	-0-			-0-
04	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	33	1	12270	3	N	-0-			-0-
*05	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	33	1	11819	3	N	-0-			-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

12	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	25	1	9915	3	N	-0-			-0-
01	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	24	1	9456	3	N	-0-			-0-
02	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	22	1	9155	3	N	-0-			-0-
03	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	23	1	9091	3	N	-0-			-0-
04	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	22	1	8139	3	N	-0-			-0-
*05	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	25	1	8954	3	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

12	11222	X	10881	-0-	-341	-0-	398	1	10483	2	N	-0-			-0-
01	11036	X	10760	-0-	-276	-0-	391	1	10369	2	N	-0-			-0-
02	10266	X	9995	-0-	-271	-0-	363	1	9632	2	N	-0-			-0-
03	10974	X	10624	-0-	-350	-0-	212	1	10412	2	N	-0-			-0-
04	10530	X	10305	-0-	-225	-0-	376	1	9929	2	N	-0-			-0-
05	10881	X	10654	-0-	-227	-0-	393	1	10261	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	1545	1	7624	3	Y	66	100	1			18
							73	9									
01	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	1547	1	8407	3	Y	-0-					18
02	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	1444	1	7105	3	Y	-0-					18
03	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	1541	1	6756	3	Y	-0-					18
04	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	1494	1	6794	3	Y	-0-					18
*05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	1534	1	4126	3	Y	-0-					18

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

12	3503	X	3432	-0-	-71	-0-	9	1	3420	3	N	3					23
							3	9									
01	3534	X	3019	-0-	-515	-0-	8	1	3004	3	N	6					29
							7	9									
02	3306	X	2967	-0-	-339	-0-	7	1	2942	3	N	16					45
							18	9									
03	3534	X	3282	-0-	-252	-0-	8	1	3251	3	N	21					66
							23	9									
04	3390	X	2474	-0-	-916	-0-	7	1	2453	3	N	13					79
							14	9									
05	3441	X	1720	-0-	-1721	-0-	191	1	1525	3	N	4					83
							4	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

12	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	30	1	11939	3	N	-0-					-0-
01	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	31	1	12093	3	N	-0-					-0-
02	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	27	1	11371	3	N	-0-					-0-
03	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	30	1	11969	3	N	-0-					-0-
04	11610	X	11410	-0-	-200	-0-	30	1	11380	3	N	-0-					-0-
05	12183	X	11790	-0-	-393	-0-	33	1	11757	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	10213	-0-	-451	-0-	26	1	10187	3	N	-0-					-0-
01	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	28	1	11116	3	N	-0-					-0-
02	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	24	1	10065	3	N	-0-					-0-
03	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	27	1	10778	3	N	-0-					-0-
04	10770	X	10412	-0-	-358	-0-	28	1	10384	3	N	-0-					-0-
05	11129	X	10711	-0-	-418	-0-	30	1	10681	3	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

12	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	13	1	5095	3	N	-0-					-0-
01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	13	1	5286	3	N	-0-					-0-
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	11	1	4584	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	4923	-0-	-192	-0-	12	1	4911	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	4532	-0-	-598	-0-	12	1	4520	3	N	-0-					-0-
*05	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	15	1	5388	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

12	5084	X	3993	-0-	-1091	-0-	10	1	3983	3	N	-0-					-0-
01	5084	X	3353	-0-	-1731	-0-	9	1	3344	3	N	-0-					-0-
02	4669	X	3023	-0-	-1646	-0-	7	1	3016	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	3409	-0-	-1365	-0-	8	1	3401	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	3364	-0-	-716	-0-	9	1	3355	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	3363	-0-	-636	-0-	9	1	3354	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

12	944	X	944	-0-	-0-	-0-	697	1	247	2	N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	683	1	19	2	N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	657	1	275	2	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3841	-0-	741	741	640	1	3201	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11284	X	10846	-0-	-438	-0-	397	1	10449	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	11190	-0-	-94	-0-	407	1	10783	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	10547	-0-	-9	-0-	383	1	10164	2	N	-0-					-0-
03	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	228	1	11203	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10765	-0-	-125	-0-	392	1	10373	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	10850	-0-	-434	-0-	400	1	10450	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13175	X	12360	-0-	-815	-0-	31	1	12329	3	N	-0-					-0-
01	13175	X	11770	-0-	-1405	-0-	30	1	11740	3	N	-0-					-0-
02	11803	X	10909	-0-	-894	-0-	26	1	10883	3	N	-0-					-0-
03	12369	X	11392	-0-	-977	-0-	28	1	11364	3	N	-0-					-0-
04	11970	X	10915	-0-	-1055	-0-	29	1	10886	3	N	-0-					-0-
05	12369	X	11190	-0-	-1179	-0-	31	1	11159	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	6393	-0-	-24	-0-	16	1	6377	3	N	-0-					-0-
01	6448	X	5683	-0-	-765	-0-	14	1	5669	3	N	-0-					-0-
02	6032	X	5126	-0-	-906	-0-	12	1	5114	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5371	-0-	-1077	-0-	13	1	5358	3	N	-0-					-0-
04	6180	X	5266	-0-	-914	-0-	14	1	5252	3	N	-0-					-0-
05	6386	X	5460	-0-	-926	-0-	15	1	5445	3	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	718	1	1851	3	Y	9	31	1			10
							10	9									
01	2697	X	2189	-0-	-508	-0-	717	1	1470	3	Y	2	2	1			10
							2	9									
02	2523	X	2436	-0-	-87	-0-	671	1	1765	3	Y	-0-					10
03	2697	X	2334	-0-	-363	-0-	717	1	1603	3	Y	13					23
							14	9									
04	2490	X	2364	-0-	-126	-0-	694	1	1633	3	Y	34	57	1			-0-
							37	9									
05	2604	X	809	-0-	-1795	-0-	255	1	554	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	5917	-0-	-717	-0-	15	1	5902	3	N	-0-					-0-
01	6293	X	5803	-0-	-490	-0-	15	1	5788	3	N	-0-					-0-
02	5626	X	5353	-0-	-273	-0-	13	1	5340	3	N	-0-					-0-
03	6014	X	5767	-0-	-247	-0-	14	1	5753	3	N	-0-					-0-
04	5820	X	5624	-0-	-196	-0-	15	1	5609	3	N	-0-					-0-
05	5921	X	5733	-0-	-188	-0-	16	1	5717	3	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	12	1	4535	3	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	11	1	4484	3	Y	-0-					-0-
02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	11	1	4400	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
03	4557	X	4139	-0-	-418	-0-	10	1	4108	3	Y	19	2	1			17
							21	9									
04	4410	X	4182	-0-	-228	-0-	11	1	4119	3	Y	47	64	1			-0-
							52	9									
05	4774	X	4317	-0-	-457	-0-	12	1	4305	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	11555	-0-	-845	-0-	29	1	11526	3	N	-0-					-0-
01	12400	X	11696	-0-	-704	-0-	30	1	11666	3	N	-0-					-0-
02	11136	X	10432	-0-	-704	-0-	25	1	10407	3	N	-0-					-0-
03	11873	X	11419	-0-	-454	-0-	28	1	11391	3	N	-0-					-0-
04	11310	X	10369	-0-	-941	-0-	28	1	10341	3	N	-0-					-0-
05	11687	X	11041	-0-	-646	-0-	31	1	11010	3	N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	22	1	8520	3	N	-0-					-0-
01	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	27	1	10784	3	N	-0-					-0-
02	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	25	1	10275	3	N	-0-					-0-
03	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	25	1	10166	3	N	-0-					-0-
04	10470	X	9774	-0-	-696	-0-	26	1	9748	3	N	-0-					-0-
05	11005	X	10203	-0-	-802	-0-	28	1	10175	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	447	1	11769	2	N	-0-					-0-
01	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	435	1	11542	2	N	-0-					-0-
02	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	402	1	10667	2	N	-0-					-0-
03	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	230	1	11321	2	N	-0-					-0-
04	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	395	1	10444	2	N	-0-					-0-
*05	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	377	1	9839	2	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	12	1	4543	3	Y	50					92
							55	9									
01	4712	X	4594	-0-	-118	-0-	12	1	4539	3	Y	39	89	1			42
							43	9									
02	4408	X	4231	-0-	-177	-0-	10	1	4175	3	Y	42					84
							46	9									
03	4712	X	4370	-0-	-342	-0-	11	1	4322	3	Y	34	56	1			62
							37	9									
04	4500	X	4065	-0-	-435	-0-	11	1	4023	3	Y	28					90
							31	9									
05	4619	X	3836	-0-	-783	-0-	11	1	3804	3	Y	19	102	1			7
							21	9									

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12214	X	12000	-0-	-214	-0-	439	1	11561	2	N	-0-					-0-
01	12214	X	11906	-0-	-308	-0-	433	1	11473	2	N	-0-					-0-
02	11426	X	11055	-0-	-371	-0-	402	1	10653	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	11828	-0-	-386	-0-	472	1	11356	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	11431	-0-	-329	-0-	417	1	11014	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	11519	-0-	-478	-0-	425	1	11094	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11191	X	8723	-0-	-2468	-0-	319	1	8404	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	8950	-0-	-2241	-0-	325	1	8625	2	N	-0-					-0-
02	10469	X	8193	-0-	-2276	-0-	298	1	7895	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	8394	-0-	-1650	-0-	167	1	8227	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	8334	-0-	-426	-0-	304	1	8030	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	8490	-0-	-469	-0-	313	1	8177	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	353	1	4814	3	Y	51	90	1			24
							56	9									
01	5890	X	4259	-0-	-1631	-0-	351	1	3908	3	Y	-0-					24
02	5510	X	4423	-0-	-1087	-0-	329	1	4093	3	Y	1					25
							1	9									
03	5301	X	4734	-0-	-567	-0-	352	1	4376	3	Y	5					30
							6	9									
04	5130	X	4892	-0-	-238	-0-	342	1	4528	3	Y	20					50
							22	9									
05	5208	X	4798	-0-	-410	-0-	353	1	4445	3	Y	-0-					50

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	31	1	12381	3	N	-0-					-0-
01	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	30	1	11803	3	N	-0-					-0-
02	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	26	1	10749	3	N	-0-					-0-
03	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	27	1	11058	3	N	-0-					-0-
04	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	28	1	10594	3	N	-0-					-0-
*05	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	30	1	10817	3	N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	912	1	3978	3	Y	-0-					-0-
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	911	1	3508	3	Y	-0-					-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	852	1	3400	3	Y	-0-					-0-
03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	911	1	3650	3	Y	-0-					-0-
04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	882	1	3341	3	Y	-0-					-0-
*05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	911	1	3291	3	Y	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	9738	-0-	-1236	-0-	549	1	9189	2	N	-0-					-0-
01	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	400	1	10589	2	N	-0-					-0-
02	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	338	1	8981	2	N	-0-					-0-
03	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	196	1	9618	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	10615	-0-	-5	-0-	387	1	10228	2	N	-0-					-0-
05	10974	X	8981	-0-	-1993	-0-	331	1	8650	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	11011	-0-	-211	-0-	403	1	10608	2	N	-0-					-0-
01	11067	X	10822	-0-	-245	-0-	393	1	10429	2	N	-0-					-0-
02	10324	X	10032	-0-	-292	-0-	364	1	9668	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	9898	-0-	-1138	-0-	395	1	9503	2	N	-0-					-0-
04	10680	X	10405	-0-	-275	-0-	379	1	10026	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	10513	-0-	-492	-0-	388	1	10125	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10633	X	10538	-0-	-95	-0-	385	1	10153	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	10402	-0-	-262	-0-	378	1	10024	2	N	-0-					-0-
02	9976	X	9678	-0-	-298	-0-	352	1	9326	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	10483	-0-	-181	-0-	418	1	10065	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	10030	-0-	-290	-0-	366	1	9664	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	10192	-0-	-348	-0-	376	1	9816	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

12	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	26 18	1 9	10088	3	Y	16	180	1			17
01	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	26 11	1 9	10176	3	Y	10					27
02	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	22 12	1 9	9065	3	Y	11					38
03	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	24 10	1 9	9787	3	Y	9					47
04	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	25 11	1 9	9530	3	Y	10					57
*05	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	9731	3	Y	5					62

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

12	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	10 48	1 9	3887	3	Y	44					47
01	3999	X	3913	-0-	-86	-0-	10 50	1 9	3853	3	Y	45					92
02	3741	X	3651	-0-	-90	-0-	9 47	1 9	3595	3	Y	43					135
03	3968	X	3940	-0-	-28	-0-	10 55	1 9	3875	3	Y	50	181	1			4
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	10 31	1 9	3806	3	Y	28					32
05	3937	X	3933	-0-	-4	-0-	11 42	1 9	3880	3	Y	38					70

MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

12	3317	X	3060	-0-	-257	-0-	8 31	1 9	3021	3	Y	28					33
01	3317	X	3053	-0-	-264	-0-	8 36	1 9	3009	3	Y	33					66
02	2929	X	2826	-0-	-103	-0-	7 33	1 9	2786	3	Y	30					96
03	3100	X	3003	-0-	-97	-0-	7 34	1 9	2962	3	Y	31					127
*04	3000	X	2848	-0-	-152	-0-	7 47	1 9	2794	3	Y	43	159	1			11
05	3069	X	2840	-0-	-229	-0-	8 10	1 9	2822	3	Y	9					20

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

12	9052	X	6760	-0-	-2292	-0-	728	1	6032	3	N	-0-					-0-
01	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	732	1	7654	3	N	-0-					-0-
02	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	686	1	8031	3	N	-0-					-0-
03	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	733	1	7881	3	N	-0-					-0-
04	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	711	1	7842	3	N	-0-					-0-
05	9331	X	8774	-0-	-557	-0-	735	1	8039	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11129	X	10948	-0-	-181	-0-	28	1	10920	3	N	-0-					-0-
01	11129	X	11120	-0-	-9	-0-	28	1	11092	3	N	-0-					-0-
02	10411	X	10188	-0-	-223	-0-	25	1	10163	3	N	-0-					-0-
03	11005	X	10820	-0-	-185	-0-	27	1	10793	3	N	-0-					-0-
04	10770	X	10427	-0-	-343	-0-	28	1	10399	3	N	-0-					-0-
05	11129	X	10218	-0-	-911	-0-	28	1	10190	3	N	-0-					-0-

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	10	1	4048	3	Y	26					56
							29	9									
01	4061	X	3977	-0-	-84	-0-	10	1	3932	3	Y	32					88
							35	9									
02	3799	X	3584	-0-	-215	-0-	9	1	3567	3	Y	7					95
							8	9									
03	4061	X	3796	-0-	-265	-0-	9	1	3764	3	Y	21					116
							23	9									
04	3930	X	3554	-0-	-376	-0-	9	1	3505	3	Y	36	149	1			3
							40	9									
05	4061	X	3692	-0-	-369	-0-	10	1	3676	3	Y	5					8
							6	9									

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	9	1	3531	3	Y	24					24
							26	9									
01	3565	X	3530	-0-	-35	-0-	9	1	3492	3	Y	26					50
							29	9									
02	3248	X	3225	-0-	-23	-0-	8	1	3189	3	Y	25					75
							28	9									
03	3565	X	3456	-0-	-109	-0-	9	1	3422	3	Y	23					98
							25	9									
04	3450	X	3367	-0-	-83	-0-	9	1	3334	3	Y	22					120
							24	9									
05	3565	X	3412	-0-	-153	-0-	9	1	3382	3	Y	19					139
							21	9									

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

12	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	27	1	10594	3	Y	106	186	1			175
							117	9									
01	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	26	1	10408	3	Y	106	177	1			104
							117	9									
02	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	24	1	9869	3	Y	90					194
							99	9									
03	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	26	1	10600	3	Y	99	180	1			113
							109	9									
04	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	27	1	10271	3	Y	96	161	1			48
							106	9									
*05	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	29	1	10434	3	Y	80					128
							88	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	9408	-0-	-264	-0-	344	1	9064	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	9360	-0-	-312	-0-	340	1	9020	2	N	-0-					-0-
02	9019	X	8720	-0-	-299	-0-	317	1	8403	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	9260	-0-	-319	-0-	185	1	9075	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	8796	-0-	-474	-0-	321	1	8475	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	9334	-0-	-59	-0-	344	1	8990	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

12	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	11 41	1 9	4294	3	Y	37					126
01	4185	X	4159	-0-	-26	-0-	10 40	1 9	4109	3	Y	36					162
02	3915	X	3856	-0-	-59	-0-	9 23	1 9	3824	3	Y	21	183	1			-0-
03	4185	X	4041	-0-	-144	-0-	10 1	1 9	4030	3	Y	1					1
04	4050	X	3948	-0-	-102	-0-	10 20	1 9	3918	3	Y	18					19
05	4185	X	4048	-0-	-137	-0-	11 34	1 9	4003	3	Y	31					50

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

12	12338	X	11874	-0-	-464	-0-	434	1	11440	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	11583	-0-	-755	-0-	421	1	11162	2	N	-0-					-0-
02	11281	X	10977	-0-	-304	-0-	399	1	10578	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	11275	-0-	-784	-0-	225	1	11050	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	10759	-0-	-881	-0-	392	1	10367	2	N	-0-					-0-
05	11873	X	10885	-0-	-988	-0-	401	1	10484	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500

12	18817	X	18095	-0-	-722	-0-	46	1	18049	3	N	-0-					-0-
01	18693	X	17999	-0-	-694	-0-	46	1	17953	3	N	-0-					-0-
02	17400	X	17121	-0-	-279	-0-	41	1	17080	3	N	-0-					-0-
03	18569	X	18198	-0-	-371	-0-	45	1	18153	3	N	-0-					-0-
04	17910	X	17389	-0-	-521	-0-	46	1	17343	3	N	-0-					-0-
05	18290	X	17880	-0-	-410	-0-	50	1	17830	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300

12	14043	X	13561	-0-	-482	-0-	34	1	13527	3	N	-0-					-0-
01	13795	X	13385	-0-	-410	-0-	34	1	13351	3	N	-0-					-0-
02	12789	X	12741	-0-	-48	-0-	31	1	12710	3	N	-0-					-0-
03	13671	X	13492	-0-	-179	-0-	33	1	13459	3	N	-0-					-0-
04	13230	X	12838	-0-	-392	-0-	34	1	12804	3	N	-0-					-0-
05	13609	X	13228	-0-	-381	-0-	37	1	13191	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

12	9331	X	8604	-0-	-727	-0-	505	1	8099	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	8606	-0-	-136	-0-	520	1	8086	2	N	-0-					-0-
02	7917	X	7285	-0-	-632	-0-	463	1	6822	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	8215	-0-	-403	-0-	509	1	7706	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	8129	-0-	-211	-0-	502	1	7627	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	7787	-0-	-831	-0-	433	1	7354	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	908	1	3488	3	N	-0-					-0-
01	3844	X	3838	-0-	-6	-0-	906	1	2932	3	N	-0-					-0-
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	848	1	2987	3	N	-0-					-0-
03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	910	1	4238	3	N	-0-					-0-
04	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	881	1	4059	3	N	-0-					-0-
*05	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	911	1	4282	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	25	1	9720	3	N	-0-					-0-
01	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	24	1	9594	3	N	-0-					-0-
02	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	21	1	8502	3	N	-0-					-0-
03	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	22	1	8954	3	N	-0-					-0-
04	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	20	1	7403	3	N	-0-					-0-
*05	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	22	1	7942	3	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	4033	-0-	-121	-0-	10	1	4023	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3916	-0-	-207	-0-	10	1	3906	3	Y	-0-					-0-
02	3683	X	3629	-0-	-54	-0-	9	1	3620	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3834	-0-	-196	-0-	10	1	3824	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3731	-0-	-169	-0-	10	1	3721	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3783	-0-	-247	-0-	11	1	3772	3	Y	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	6722	-0-	-160	-0-	246	1	6476	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6748	-0-	-165	-0-	245	1	6503	2	N	-0-					-0-
02	6467	X	5649	-0-	-818	-0-	205	1	5444	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6064	-0-	-849	-0-	121	1	5943	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6587	-0-	-103	-0-	240	1	6347	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6648	-0-	-110	-0-	245	1	6403	2	N	-0-					-0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	7683	-0-	-191	-0-	19	1	7664	3	Y	-0-					-0-
01	7874	X	7488	-0-	-386	-0-	19	1	7469	3	Y	-0-					-0-
02	7105	X	6899	-0-	-206	-0-	17	1	6882	3	Y	-0-					-0-
03	7688	X	7447	-0-	-241	-0-	18	1	7429	3	Y	-0-					-0-
04	7440	X	7213	-0-	-227	-0-	19	1	7194	3	Y	-0-					-0-
05	7688	X	7450	-0-	-238	-0-	21	1	7429	3	Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3918	-0-	-81	-0-	721	1	3185	3	N	11					108
							12	9									
01	3999	X	3579	-0-	-420	-0-	643	1	2924	3	N	11					119
							12	9									
02	3741	X	3523	-0-	-218	-0-	673	1	2833	3	N	15	85	1			49
							17	9									
03	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	715	1	3009	3	N	5					54
							6	9									
04	3780	X	3761	-0-	-19	-0-	698	1	3055	3	N	7					61
							8	9									
*05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	719	1	3197	3	N	13					74
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	15	1	5786	3	Y	27	92	1			39
							30	9									
01	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	15	1	5742	3	Y	29	68	1			-0-
							32	9									
02	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	13	1	5371	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	14	1	5658	3	Y	36					41
							40	9									
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	14	1	5411	3	Y	43	70	1			14
							47	9									
*05	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	16	1	5826	3	Y	36	41	1			9
							40	9									

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

12	3100	N	3118	-0-	18	18	8	1	3110	3	N	-0-					-0-
01	3030	N	3012	-0-	-18	-0-	8	1	3004	3	N	-0-					-0-
02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	6	1	2669	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2744	-0-	-356	-0-	7	1	2737	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2766	-0-	-234	-0-	7	1	2759	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2814	-0-	-286	-0-	8	1	2806	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

12	10230	X	9768	-0-	-462	-0-	357	1	9411	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	9580	-0-	-526	-0-	348	1	9232	2	N	-0-					-0-
02	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	361	1	9574	2	N	-0-					-0-
03	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	222	1	10919	2	N	-0-					-0-
04	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	390	1	10310	2	N	-0-					-0-
*05	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	401	1	10461	2	N	-0-					-0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

12	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	15	1	5866	3	Y	47					99
							52	9									
01	7626	X	5990	-0-	-1636	-0-	15	1	5954	3	Y	19	88	1			30
							21	9									
02	7134	X	5936	-0-	-1198	-0-	14	1	5891	3	Y	28					58
							31	9									
03	6603	X	6291	-0-	-312	-0-	15	1	6203	3	Y	66	107	1			17
							73	9									
04	6390	X	6072	-0-	-318	-0-	16	1	6044	3	Y	11					28
							12	9									
*05	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	18	1	6549	3	Y	2					30
							2	9									

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

12	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	476	1	12529	2	N	-0-					-0-
01	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	468	1	12397	2	N	-0-					-0-
02	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	447	1	11855	2	N	-0-					-0-
03	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	523	1	12577	2	N	-0-					-0-
04	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	460	1	12158	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	12083	-0-	-410	-0-	446	1	11637	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	14	1	5334	3	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4493	-0-	-188	-0-	11	1	4482	3	Y	-0-					-0-
02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	12	1	4965	3	Y	-0-					-0-
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	12	1	4794	3	Y	-0-					-0-
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	12	1	4676	3	Y	-0-					-0-
*05	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	14	1	4934	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

12	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	16	1	6236	3	Y	-0-					-0-
01	6200	X	5162	-0-	-1038	-0-	13	1	5149	3	Y	-0-					-0-
02	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	14	1	5941	3	Y	-0-					-0-
03	6200	X	5254	-0-	-946	-0-	13	1	5241	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	4426	-0-	-1574	-0-	12	1	4414	3	Y	-0-					-0-
05	6200	X	5989	-0-	-211	-0-	16	1	5973	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

12	3565	X	3090	-0-	-475	-0-	8	1	3082	3	Y	-0-					13
01	3565	X	2945	-0-	-620	-0-	7	1	2938	3	Y	-0-					13
02	3335	X	2842	-0-	-493	-0-	7	1	2835	3	Y	-0-					13
03	3565	X	3067	-0-	-498	-0-	8	1	3059	3	Y	-0-					13
04	3150	X	2845	-0-	-305	-0-	8	1	2837	3	Y	-0-					13
*05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	9	1	3163	3	Y	-0-					13

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

12	884	X	884	-0-	-0-	-0-	354	1	530	3	Y	-0-					-0-
01	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	613	1	9559	3	Y	-0-					-0-
02	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	568	1	7264	3	Y	-0-					-0-
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	608	1	7815	3	Y	-0-					-0-
04	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	591	1	7777	3	Y	-0-					-0-
*05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	608	1	6825	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

12	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	14	1	5591	3	Y	-0-					-0-
01	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	13	1	5192	3	Y	-0-					-0-
02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	11	1	4413	3	Y	-0-					-0-
03	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	14	1	5817	3	Y	-0-					-0-
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	14	1	5085	3	Y	-0-					-0-
*05	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	15	1	5381	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

12	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	7	1	2835	3	N	-0-					-0-
01	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	6	1	2281	3	N	-0-					-0-
02	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	4	1	1515	3	N	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	4	1	1634	3	N	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	4	1	1339	3	N	-0-					-0-
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	3	1	1225	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	20	1	8083	3	N	-0-					-0-
01	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	17	1	6788	3	N	-0-					-0-
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	15	1	6006	3	N	-0-					-0-
03	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	18	1	7404	3	N	-0-					-0-
04	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	19	1	7291	3	N	-0-					-0-
*05	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	16	1	5712	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

12	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	13	1	5171	3	Y	17					17
							19	9									
01	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	12	1	4561	3	Y	38					55
							42	9									
02	5365	X	4345	-0-	-1020	-0-	10	1	4333	3	Y	2	57	1			-0-
							2	9									
03	5735	X	4688	-0-	-1047	-0-	12	1	4674	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	5550	X	4631	-0-	-919	-0-	12	1	4619	3	Y	-0-					-0-
05	5208	X	4751	-0-	-457	-0-	13	1	4716	3	Y	20					20
							22	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

12	9641	X	9467	-0-	-174	-0-	346	1	9121	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	9131	-0-	-510	-0-	332	1	8799	2	N	-0-					-0-
02	9019	X	8532	-0-	-487	-0-	310	1	8222	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	9078	-0-	-377	-0-	362	1	8716	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	8793	-0-	-357	-0-	321	1	8472	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	9245	-0-	-210	-0-	341	1	8904	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

12	8525	X	8128	-0-	-397	-0-	297	1	7831	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	7986	-0-	-601	-0-	290	1	7696	2	N	-0-					-0-
02	8033	X	7494	-0-	-539	-0-	272	1	7222	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7969	-0-	-618	-0-	318	1	7651	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7565	-0-	-655	-0-	276	1	7289	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7928	-0-	-194	-0-	292	1	7636	2	N	-0-					-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

12	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	298	1	7837	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	7803	-0-	-40	-0-	284	1	7519	2	N	-0-					-0-
02	7337	X	5488	-0-	-1849	-0-	199	1	5289	2	N	-0-					-0-
03	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	329	1	7913	2	N	-0-					-0-
04	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	287	1	7594	2	N	-0-					-0-
*05	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	295	1	7697	2	N	-0-					-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

12	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	28	1	11032	3	N	-0-					-0-
01	10726	X	10671	-0-	-55	-0-	27	1	10644	3	N	-0-					-0-
02	10034	X	9899	-0-	-135	-0-	24	1	9875	3	N	-0-					-0-
03	11067	X	9558	-0-	-1509	-0-	24	1	9534	3	N	-0-					-0-
04	10710	X	9516	-0-	-1194	-0-	25	1	9491	3	N	-0-					-0-
05	11067	X	9816	-0-	-1251	-0-	27	1	9789	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	352	1	4353	3	Y	-0-					-0-
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	353	1	4582	3	Y	12					12
							13	9									
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	329	1	4206	3	Y	15					27
							17	9									
03	4712	X	4674	-0-	-38	-0-	352	1	4313	3	Y	8					35
							9	9									
04	4800	X	4741	-0-	-59	-0-	342	1	4385	3	Y	13					48
							14	9									
05	4960	X	4786	-0-	-174	-0-	353	1	4421	3	Y	11					59
							12	9									

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	731	1	7004	3	Y	21					83
							23	9									
01	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	732	1	7320	3	Y	29					112
							32	9									
02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	683	1	6687	3	Y	29					141
							32	9									
03	7719	X	7291	-0-	-428	-0-	729	1	6547	3	Y	14					155
							15	9									
04	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	709	1	7107	3	Y	222	367	1			10
							244	9									
*05	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	733	1	7197	3	Y	2					12
							2	9									

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	23	1	9003	3	Y	-0-					-0-
01	8773	X	8128	-0-	-645	-0-	21	1	8107	3	Y	-0-					-0-
02	8207	X	7770	-0-	-437	-0-	19	1	7751	3	Y	-0-					-0-
03	8773	X	7556	-0-	-1217	-0-	19	1	7537	3	Y	-0-					-0-
04	8490	X	7246	-0-	-1244	-0-	19	1	7227	3	Y	-0-					-0-
05	8773	X	7801	-0-	-972	-0-	22	1	7779	3	Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	23	1	8986	3	Y	54					144
							59	9									
01	9021	X	8718	-0-	-303	-0-	22	1	8626	3	Y	64					208
							70	9									
02	8439	X	8149	-0-	-290	-0-	19	1	8063	3	Y	61	186	1			83
							67	9									
03	9083	X	8610	-0-	-473	-0-	21	1	8533	3	Y	51					134
							56	9									
04	8790	X	7874	-0-	-916	-0-	21	1	7832	3	Y	19	126	1			27
							21	9									
05	9083	X	8335	-0-	-748	-0-	23	1	8269	3	Y	39					66
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

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

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

12	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	22	1	8696	3	Y	-0-					-0-
01	7130	X	6986	-0-	-144	-0-	18	1	6968	3	Y	-0-					-0-
02	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	16	1	6678	3	Y	-0-					-0-
03	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	19	1	7682	3	Y	-0-					-0-
04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	19	1	7024	3	Y	-0-					-0-
*05	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	20	1	7249	3	Y	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

12	4743	X	4676	-0-	-67	-0-	183	1	4493	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4659	-0-	-84	-0-	184	1	4475	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	4317	-0-	-120	-0-	185	1	4132	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4545	-0-	-167	-0-	182	1	4363	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4402	-0-	-158	-0-	176	1	4226	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4483	-0-	-198	-0-	182	1	4301	2	N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	351	1	4014	3	Y	5					121
							6	9									
01	4247	X	4200	-0-	-47	-0-	351	1	3838	3	Y	10					131
							11	9									
02	3973	X	3848	-0-	-125	-0-	327	1	3510	3	Y	10					141
							11	9									
03	4247	X	4046	-0-	-201	-0-	350	1	3685	3	Y	10					151
							11	9									
04	4110	X	4034	-0-	-76	-0-	340	1	3672	3	Y	20					171
							22	9									
05	4247	X	4174	-0-	-73	-0-	352	1	3811	3	Y	10					181
							11	9									

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

12	10881	X	10497	-0-	-384	-0-	26	1	10471	3	Y	-0-					-0-
01	10881	X	10390	-0-	-491	-0-	26	1	10314	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
02	10179	X	9605	-0-	-574	-0-	23	1	9580	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	10757	X	10046	-0-	-711	-0-	25	1	10021	3	Y	-0-					-0-
04	10320	X	9701	-0-	-619	-0-	26	1	9675	3	Y	-0-					-0-
05	10509	X	9891	-0-	-618	-0-	27	1	9864	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	13	1	3870	3	Y	71	79	1			-0-
							78	9									
01	4464	X	4036	-0-	-428	-0-	14	1	4022	3	Y	-0-					-0-
02	3915	X	3729	-0-	-186	-0-	12	1	3717	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3807	-0-	-223	-0-	13	1	3794	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3170	-0-	-730	-0-	11	1	3159	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3381	-0-	-649	-0-	13	1	3368	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	23	1	9046	3	Y	-0-					-0-
01	9362	X	9037	-0-	-325	-0-	23	1	9014	3	Y	-0-					-0-
02	8758	X	8492	-0-	-266	-0-	20	1	8472	3	Y	-0-					-0-
03	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	24	1	9542	3	Y	-0-					-0-
04	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	24	1	9150	3	Y	-0-					-0-
*05	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	26	1	9450	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	6549	-0-	-612	-0-	17	1	6532	3	N	-0-					-0-
01	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	19	1	7358	3	N	-0-					-0-
02	6699	X	6409	-0-	-290	-0-	15	1	6394	3	N	-0-					-0-
03	7161	X	7017	-0-	-144	-0-	17	1	7000	3	N	-0-					-0-
04	6930	X	6537	-0-	-393	-0-	17	1	6520	3	N	-0-					-0-
05	7161	X	6421	-0-	-740	-0-	18	1	6403	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15779	X	15487	-0-	-292	-0-	566	1	14921	2	N	-0-					-0-
01	15872	X	15463	-0-	-409	-0-	562	1	14901	2	N	-0-					-0-
02	14848	X	14447	-0-	-401	-0-	525	1	13922	2	N	-0-					-0-
03	15872	X	15438	-0-	-434	-0-	616	1	14822	2	N	-0-					-0-
04	15330	X	14961	-0-	-369	-0-	545	1	14416	2	N	-0-					-0-
05	15500	X	15305	-0-	-195	-0-	564	1	14741	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	7785	-0-	-244	-0-	972	1	6813	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7500	-0-	-529	-0-	960	1	6540	2	N	-0-					-0-
02	7511	X	6918	-0-	-593	-0-	894	1	6024	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7682	-0-	-223	-0-	852	1	6830	2	N	-0-					-0-
04	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	944	1	6704	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	7628	-0-	-153	-0-	968	1	6660	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12028	X	10676	-0-	-1352	-0-	27	1	10577	3	Y	65	183	1			74
							72	9									
01	12524	X	10623	-0-	-1901	-0-	27	1	10522	3	Y	67					141
							74	9									
02	11716	X	9728	-0-	-1988	-0-	23	1	9632	3	Y	66					207
							73	9									
03	12524	X	10706	-0-	-1818	-0-	26	1	10610	3	Y	64	180	1			91
							70	9									
04	11430	X	10203	-0-	-1227	-0-	27	1	10098	3	Y	71	36	1			126
							78	9									
05	10664	X	10142	-0-	-522	-0-	28	1	10073	3	Y	37					163
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	5927	-0-	-211	-0-	20	1	5907	3	Y	-0-					98
01	6138	X	5927	-0-	-211	-0-	20	1	5907	3	Y	-0-					98
02	5742	X	5580	-0-	-162	-0-	18	1	5562	3	Y	-0-					98
03	5983	X	5979	-0-	-4	-0-	20	1	5929	3	Y	27	27	1			98
							30	9									
04	5790	X	5632	-0-	-158	-0-	20	1	5612	3	Y	-0-					98
05	5952	X	5802	-0-	-150	-0-	21	1	5781	3	Y	-0-					98

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	723	1	3761	3	Y	10	41	1			-0-
							11	9									
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	723	1	3779	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	676	1	3588	3	Y	-0-					-0-
03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	723	1	3981	3	Y	16					16
							18	9									
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	702	1	3324	3	Y	47	63	1			-0-
							52	9									
*05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	722	1	3390	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1394	-0-	-714	-0-	4	1	1390	3	Y	-0-					10
01	1891	N	1527	-0-	-364	-0-	4	1	1523	3	Y	-0-					10
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	3	1	1344	3	Y	144	144	1			10
							158	9									
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	4	1	1606	3	Y	-0-					10
04	1470	N	717	-0-	-753	-0-	2	1	715	3	Y	-0-					10
*05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	6	1	2021	3	Y	-0-					10

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	33	1	13108	3	N	-0-					-0-
01	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	34	1	13457	3	N	-0-					-0-
02	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	30	1	12581	3	N	-0-					-0-
03	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	32	1	12818	3	N	-0-					-0-
04	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	33	1	12340	3	N	-0-					-0-
05	12586	X	11299	-0-	-1287	-0-	31	1	11268	3	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

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

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	1			Y	-0-					-0-
01	837	X	279	-0-	-558	-0-	279	1			Y	-0-					-0-
02	783	X	204	-0-	-579	-0-	204	1			Y	-0-					-0-
03	651	X	307	-0-	-344	-0-	290	1	17	9	Y	15					15
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	47	62	1			-0-
05	248	X	139	-0-	-109	-0-	139	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	24	1	9307	3	N	-0-					-0-
01	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	26	1	10278	3	N	-0-					-0-
02	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	22	1	9257	3	N	-0-					-0-
03	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	26	1	10378	3	N	-0-					-0-
04	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	26	1	9910	3	N	-0-					-0-
*05	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	28	1	10250	3	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

12	9610	X	9329	-0-	-281	-0-	23	1	9248	3	Y	53					125
							58	9									
01	9517	X	8992	-0-	-525	-0-	23	1	8911	3	Y	53					178
							58	9									
02	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	21	1	8836	3	Y	56					234
							62	9									
03	9486	X	9343	-0-	-143	-0-	23	1	9261	3	Y	54	180	1			108
							59	9									
04	9180	X	8829	-0-	-351	-0-	23	1	8761	3	Y	41	125	1			24
							45	9									
05	9548	X	8919	-0-	-629	-0-	25	1	8853	3	Y	37					61
							41	9									

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

12	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	20	1	8028	3	Y	-0-					-0-
01	6696	X	6567	-0-	-129	-0-	17	1	6550	3	Y	-0-					-0-
02	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	15	1	6330	3	Y	-0-					-0-
03	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	17	1	6921	3	Y	-0-					-0-
04	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	18	1	6859	3	Y	-0-					-0-
*05	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	20	1	7227	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

12	4712	X	4542	-0-	-170	-0-	166	1	4376	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4530	-0-	-182	-0-	165	1	4365	2	N	-0-					-0-
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	168	1	4469	2	N	-0-					-0-
03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	211	1	5072	2	N	-0-					-0-
04	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	181	1	4778	2	N	-0-					-0-
*05	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	189	1	4936	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

12	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	410	1	10809	2	N	-0-					-0-
01	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	407	1	10798	2	N	-0-					-0-
02	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	377	1	9993	2	N	-0-					-0-
03	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	432	1	10403	2	N	-0-					-0-
04	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	393	1	10392	2	N	-0-					-0-
*05	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	400	1	10451	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	345	1	9095	2	N	-0-					-0-
01	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	342	1	9054	2	N	-0-					-0-
02	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	319	1	8464	2	N	-0-					-0-
03	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	366	1	8813	2	N	-0-					-0-
04	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	323	1	8534	2	N	-0-					-0-
*05	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	332	1	8667	2	N	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

12	9455	X	9255	-0-	-200	-0-	23 61	1 9	9171	3	N	55	189	1			176
01	9424	X	9281	-0-	-143	-0-	23 62	1 9	9196	3	N	56					232
02	8787	X	8643	-0-	-144	-0-	21 65	1 9	8557	3	N	59					291
03	9269	X	9097	-0-	-172	-0-	22 61	1 9	9014	3	N	55	184	1			162
04	8970	X	8599	-0-	-371	-0-	23 53	1 9	8523	3	N	48	176	1			34
05	9269	X	8896	-0-	-373	-0-	25 42	1 9	8829	3	N	38					72

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

12	15531	X	14554	-0-	-977	-0-	37	1	14517	3	Y	-0-					-0-
01	15531	X	13986	-0-	-1545	-0-	35	1	13951	3	Y	-0-					-0-
02	14529	X	13321	-0-	-1208	-0-	32	1	13289	3	Y	-0-					-0-
03	15283	X	13945	-0-	-1338	-0-	34 26	1 9	13885	3	Y	24	24	1			-0-
04	14490	X	13235	-0-	-1255	-0-	35	1	13200	3	Y	-0-					-0-
05	14539	X	13487	-0-	-1052	-0-	37	1	13450	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	30	1	11772	3	N	-0-					-0-
01	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	29	1	11555	3	N	-0-					-0-
02	10817	X	10600	-0-	-217	-0-	25	1	10554	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
03	11811	X	11566	-0-	-245	-0-	29	1	11514	3	N	21	21	0			-0-
							23	9									
04	11430	X	11051	-0-	-379	-0-	29	1	11000	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
05	11811	X	11217	-0-	-594	-0-	31	1	11131	3	N	50	20	0	30	1	-0-
							55	9									

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12524	X	12273	-0-	-251	-0-	449	1	11824	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	11748	-0-	-776	-0-	427	1	11321	2	N	-0-					-0-
02	11716	X	11087	-0-	-629	-0-	403	1	10684	2	N	-0-					-0-
03	12524	X	11182	-0-	-1342	-0-	223	1	10959	2	N	-0-					-0-
04	12120	X	10465	-0-	-1655	-0-	381	1	10084	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	10497	-0-	-1779	-0-	387	1	10110	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	463	1	12207	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	12094	-0-	-244	-0-	440	1	11654	2	N	-0-					-0-
02	12093	X	11250	-0-	-843	-0-	409	1	10841	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	11542	-0-	-1385	-0-	230	1	11312	2	N	-0-					-0-
04	12510	X	11010	-0-	-1500	-0-	401	1	10609	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	10943	-0-	-1736	-0-	404	1	10539	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	4329	-0-	-2088	-0-	158	1	4171	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5274	-0-	-1143	-0-	192	1	5082	2	N	-0-					-0-
02	5771	X	5077	-0-	-694	-0-	184	1	4893	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5153	-0-	-1016	-0-	103	1	5050	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5053	-0-	-377	-0-	184	1	4869	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	3986	-0-	-1439	-0-	147	1	3839	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	726	1	5167	3	Y	10	44	1			-0-
							11	9									
01	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	725	1	4632	3	Y	63	3	1			60
							69	9									
02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	679	1	4760	3	Y	9	69	1			-0-
							10	9									
03	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	725	1	5006	3	Y	22	3	1			19
							24	9									
04	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	702	1	4615	3	Y	54	73	1			-0-
							59	9									
*05	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	726	1	4841	3	Y	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	423	1	11153	2	N	-0-					-0-
01	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	418	1	11083	2	N	-0-					-0-
02	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	387	1	10275	2	N	-0-					-0-
03	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	226	1	11098	2	N	-0-					-0-
04	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	398	1	10528	2	N	-0-					-0-
*05	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	405	1	10588	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14539	X	14469	-0-	-70	-0-	529	1	13940	2	N	-0-					-0-
01	14756	X	14156	-0-	-600	-0-	515	1	13641	2	N	-0-					-0-
02	13804	X	13011	-0-	-793	-0-	473	1	12538	2	N	-0-					-0-
03	14756	X	13722	-0-	-1034	-0-	547	1	13175	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	13451	-0-	-709	-0-	490	1	12961	2	N	-0-					-0-
05	14477	X	13688	-0-	-789	-0-	505	1	13183	2	N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

12	8990	X	8200	-0-	-790	-0-	21	1	8169	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
01	8990	X	8581	-0-	-409	-0-	22	1	8548	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
02	8149	X	7743	-0-	-406	-0-	19	1	7714	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
03	8711	X	8355	-0-	-356	-0-	21	1	8323	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
04	8370	X	8043	-0-	-327	-0-	21	1	8011	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
05	8587	X	8177	-0-	-410	-0-	23	1	8091	3	N	57	10	0	47	1	-0-
							63	9									

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

12	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	17	1	6555	3	Y	2	45	1			-0-
							2	9									
01	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	18	1	6996	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	16	1	6451	3	Y	-0-					-0-
03	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	16	1	6643	3	Y	19					19
							21	9									
04	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	17	1	6348	3	Y	51	70	1			-0-
							56	9									
*05	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	18	1	6382	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

12	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	17	1	6577	3	N	-0-					-0-
01	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	18	1	6904	3	N	-0-					-0-
02	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	14	1	5722	3	N	-0-					-0-
03	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	15	1	6074	3	N	-0-					-0-
04	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	17	1	6343	3	N	-0-					-0-
*05	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	17	1	6063	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					12
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1					13
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	4	1	1699	3	Y	13	24	1			2
							14	9									
03	3100	N	3146	-0-	46	46	8	1	3137	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	2587	N	2541	-0-	-46	-0-	9	1	2526	3	Y	5					7
							6	9									
*05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	6	1	1997	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

12	8804	X	8595	-0-	-209	-0-	314	1	8281	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	8407	-0-	-366	-0-	306	1	8101	2	N	-0-					-0-
02	8381	X	7817	-0-	-564	-0-	284	1	7533	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8388	-0-	-571	-0-	335	1	8053	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	7983	-0-	-687	-0-	291	1	7692	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	8137	-0-	-450	-0-	300	1	7837	2	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

12	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	16	1	6419	3	Y	94	186	1			10
							103	9									
01	6882	X	6507	-0-	-375	-0-	16	1	6438	3	Y	48					58
							53	9									
02	6438	X	6318	-0-	-120	-0-	15	1	6269	3	Y	31					89
							34	9									
03	6882	X	6678	-0-	-204	-0-	16	1	6595	3	Y	61					150
							67	9									
04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	17	1	6337	3	Y	55	185	1			20
							61	9									
*05	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	19	1	6777	3	Y	19					39
							21	9									

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

12	14198	X	14014	-0-	-184	-0-	35	1	13855	3	Y	113					208
							124	9									
01	14074	X	13865	-0-	-209	-0-	35	1	13705	3	Y	114	186	1			136
							125	9									
02	13137	X	12897	-0-	-240	-0-	31	1	12742	3	Y	113	182	1			67
							124	9									
03	14043	X	13645	-0-	-398	-0-	33	1	13501	3	Y	101					168
							111	9									
04	13590	X	13173	-0-	-417	-0-	35	1	13029	3	Y	99	186	1			81
							109	9									
05	14012	X	13530	-0-	-482	-0-	37	1	13392	3	Y	92					173
							101	9									

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

12	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	25	1	10020	3	N	-0-					-0-
01	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	25	1	9791	3	N	-0-					-0-
02	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	22	1	9164	3	N	-0-					-0-
03	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	24	1	9739	3	N	-0-					-0-
04	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	25	1	9543	3	N	-0-					-0-
*05	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	29	1	10425	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	911	1	4827	3	Y	42					104
							46	9									
01	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	911	1	4781	3	Y	32					136
							35	9									
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	852	1	4347	3	Y	36					172
							40	9									
03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	912	1	5046	3	Y	12	180	1			4
							13	9									
04	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	882	1	4324	3	Y	32					36
							35	9									
05	5239	X	5058	-0-	-181	-0-	911	1	4136	3	Y	10					46
							11	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

12	7874	X	7475	-0-	-399	-0-	273	1	7202	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	7173	-0-	-639	-0-	261	1	6912	2	N	-0-					-0-
02	7250	X	6742	-0-	-508	-0-	245	1	6497	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7171	-0-	-579	-0-	286	1	6885	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6658	-0-	-842	-0-	243	1	6415	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	6672	-0-	-799	-0-	246	1	6426	2	N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

12	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	21	1	8338	3	Y	34					55
							37	9									
01	8680	X	8339	-0-	-341	-0-	21	1	8229	3	Y	81					136
							89	9									
02	8033	X	7773	-0-	-260	-0-	18	1	7668	3	Y	79	190	1			25
							87	9									
03	8587	X	8149	-0-	-438	-0-	20	1	8109	3	Y	18					43
							20	9									
04	8310	X	7850	-0-	-460	-0-	21	1	7788	3	Y	37					80
							41	9									
05	8401	X	8355	-0-	-46	-0-	23	1	8234	3	Y	89					169
							98	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

12	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	1555	1	2003	3	Y	13					40
							14	9									
01	2108	X	1893	-0-	-215	-0-	1551	1	342	3	Y	-0-					40
02	1972	X	1257	-0-	-715	-0-	1254	1	3	9	Y	3					43
03	2108	X	1922	-0-	-186	-0-	1551	1	330	3	Y	37					80
							41	9									
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	1504	1	1441	3	Y	21					101
							23	9									
*05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	1557	1	2469	3	Y	20					121
							22	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	8	1	2955	3	N	-0-					-0-
01	2356	X	732	-0-	-1624	-0-	2	1	730	3	N	-0-					-0-
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	9	1	3728	3	N	-0-					-0-
03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	8	1	3272	3	N	-0-					-0-
04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	7	1	2479	3	N	-0-					-0-
*05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	9	1	3152	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	6820	-0-	-2852	-0-	883	1	5937	3	Y	-0-			-0-
01	9672	X	6823	-0-	-2849	-0-	883	1	5940	3	Y	-0-			-0-
02	9048	X	5852	-0-	-3196	-0-	824	1	5028	3	Y	-0-			-0-
03	7285	X	5788	-0-	-1497	-0-	880	1	4908	3	Y	-0-			-0-
04	6600	X	6316	-0-	-284	-0-	855	1	5461	3	Y	-0-			-0-
*05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	885	1	6007	3	Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

12	3100	N	6973	-0-	3873	3873	638	1	6335	2	N	-0-			-0-
01	10699	X	6826	-0-	-3873	-0-	637	1	6189	2	N	-0-			-0-
02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	601	1	5591	2	N	-0-			-0-
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	619	1	5746	2	N	-0-			-0-
04	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	604	1	5647	2	N	-0-			-0-
*05	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	564	1	4331	2	N	-0-			-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

12	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	246	1	6472	2	N	-0-			-0-
01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	239	1	6345	2	N	-0-			-0-
02	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	236	1	6274	2	N	-0-			-0-
03	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	269	1	6466	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	6425	-0-	-85	-0-	234	1	6191	2	N	-0-			-0-
05	6944	X	6502	-0-	-442	-0-	240	1	6262	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

12	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	19	1	7667	3	N	-0-			-0-
01	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	18	1	7065	3	N	-0-			-0-
02	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	16	1	6608	3	N	-0-			-0-
03	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	17	1	7043	3	N	-0-			-0-
04	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	18	1	6651	3	N	-0-			-0-
05	6789	X	6614	-0-	-175	-0-	18	1	6596	3	N	-0-			-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

12	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	370	1	9741	2	N	-0-			-0-
01	10261	X	9385	-0-	-876	-0-	341	1	9044	2	N	-0-			-0-
02	9599	X	8966	-0-	-633	-0-	326	1	8640	2	N	-0-			-0-
03	10261	X	9511	-0-	-750	-0-	190	1	9321	2	N	-0-			-0-
04	9930	X	8897	-0-	-1033	-0-	324	1	8573	2	N	-0-			-0-
05	10106	X	9307	-0-	-799	-0-	343	1	8964	2	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

12	7595	X	5082	-0-	-2513	-0-	786	1	4296	3	N	-0-			-0-
01	7595	X	4787	-0-	-2808	-0-	785	1	4002	3	N	-0-			-0-
02	4756	X	4030	-0-	-726	-0-	733	1	3297	3	N	-0-			-0-
03	5084	X	4983	-0-	-101	-0-	785	1	4198	3	N	-0-			-0-
04	4920	X	4600	-0-	-320	-0-	760	1	3840	3	N	-0-			-0-
05	5084	X	4911	-0-	-173	-0-	786	1	4125	3	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	1			N	-0-			-0-
02	728	X	728	-0-	-0-	-0-	2	1	726	3	N	-0-			-0-
03	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	20	1	8024	3	N	-0-			-0-
04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	17	1	6184	3	N	-0-			-0-
*05	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	1070	1	5724	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17236	X	16573	-0-	-663	-0-	42	1	16531	3	N	-0-					-0-
01	17019	X	15506	-0-	-1513	-0-	39	1	15467	3	N	-0-					-0-
02	15921	X	13952	-0-	-1969	-0-	34	1	13918	3	N	-0-					-0-
03	17019	X	15908	-0-	-1111	-0-	39	1	15869	3	N	-0-					-0-
04	16290	X	15515	-0-	-775	-0-	41	1	15474	3	N	-0-					-0-
05	16585	X	15934	-0-	-651	-0-	44	1	15890	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	32	1	12650	3	N	-0-					-0-
01	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	32	1	12760	3	N	-0-					-0-
02	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	27	1	11391	3	N	-0-					-0-
03	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	30	1	11967	3	N	-0-					-0-
04	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	31	1	11548	3	N	-0-					-0-
*05	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	32	1	11659	3	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	23	1	6733	3	Y	-0-					-0-
01	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	24	1	7074	3	Y	48					48
							53	9									
02	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	21	1	6559	3	Y	5	53	1			-0-
							6	9									
03	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	23	1	7006	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	25	1	7026	3	Y	-0-					-0-
*05	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	27	1	7159	3	Y	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	4	1	1259	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2139	X	1855	-0-	-284	-0-	5	1	1789	3	Y	55					55
							61	9									
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	5	1	2199	3	Y	7	60	1			2
							8	9									
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	12	1	3621	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	12	1	3272	3	Y	-0-					2
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					2

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	8	1	2419	3	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	9	1	2509	3	Y	-0-					-0-
02	2610	X	1756	-0-	-854	-0-	6	1	1750	3	Y	-0-					-0-
03	2604	X	121	-0-	-2483	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
04	2430	X	1833	-0-	-597	-0-	7	1	1826	3	Y	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	217	1	9462	3	Y	-0-					3
01	9734	X	9670	-0-	-64	-0-	143	1	9527	3	Y	-0-					3
02	9106	X	8984	-0-	-122	-0-	110	1	8874	3	Y	-0-					3
03	9734	X	9569	-0-	-165	-0-	147	1	9422	3	Y	-0-					3
04	9360	X	8827	-0-	-533	-0-	127	1	8700	3	Y	-0-					3
05	9672	X	9368	-0-	-304	-0-	124	1	9244	3	Y	-0-					3

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

12	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	31	1	12261	3	Y	-0-					-0-
01	11811	X	11700	-0-	-111	-0-	30	1	11670	3	Y	-0-					-0-
02	11861	X	10805	-0-	-1056	-0-	26	1	10779	3	Y	-0-					-0-
03	12679	X	11419	-0-	-1260	-0-	28	1	11391	3	Y	-0-					-0-
04	12270	X	10811	-0-	-1459	-0-	29	1	10782	3	Y	-0-					-0-
05	12307	X	11074	-0-	-1233	-0-	31	1	11043	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	694	1	4851	3	Y	-0-					-0-
01	6448	X	5282	-0-	-1166	-0-	694	1	4588	3	Y	-0-					-0-
02	6032	X	5375	-0-	-657	-0-	649	1	4726	3	Y	-0-					-0-
03	6448	X	5880	-0-	-568	-0-	695	1	5185	3	Y	-0-					-0-
04	5880	X	5824	-0-	-56	-0-	674	1	5150	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5438	-0-	-297	-0-	695	1	4743	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

12	8618	X	7985	-0-	-633	-0-	20	1	7965	3	N	-0-					-0-
01	8618	X	7927	-0-	-691	-0-	20	1	7907	3	N	-0-					-0-
02	7714	X	7343	-0-	-371	-0-	18	1	7325	3	N	-0-					-0-
03	8091	X	7786	-0-	-305	-0-	19	1	7767	3	N	-0-					-0-
04	7770	X	7541	-0-	-229	-0-	20	1	7521	3	N	-0-					-0-
05	7998	X	7822	-0-	-176	-0-	22	1	7800	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	12	1	4607	3	Y	-0-					2
01	4836	X	4429	-0-	-407	-0-	11	1	4418	3	Y	-0-					2
02	4234	X	4141	-0-	-93	-0-	10	1	4131	3	Y	-0-					2
03	4619	X	4482	-0-	-137	-0-	11	1	4471	3	Y	-0-					2
04	4470	X	4332	-0-	-138	-0-	15	1	4317	3	Y	-0-					2
05	4619	X	4573	-0-	-46	-0-	17	1	4556	3	Y	-0-					2

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	804	X	804	-0-	-0-	-0-	2	1	791	3	Y	10	54	1			-0-
							11	9									
01	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	3	1	1157	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	748	X	748	-0-	-0-	-0-	2	1	746	3	Y	-0-					-0-
03	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	4	1	1543	3	Y	35					35
							39	9									
04	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	6	1	1552	3	Y	95	130	1			-0-
							105	9									
*05	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	6	1	1676	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

12	11780	X	10881	-0-	-899	-0-	368	1	10513	3	N	-0-					-0-
01	11780	X	10651	-0-	-1129	-0-	367	1	10284	3	N	-0-					-0-
02	10730	X	9763	-0-	-967	-0-	342	1	9421	3	N	-0-					-0-
03	11315	X	10538	-0-	-777	-0-	366	1	10172	3	N	-0-					-0-
04	10770	X	10132	-0-	-638	-0-	356	1	9776	3	N	-0-					-0-
05	10881	X	10013	-0-	-868	-0-	170	1	9843	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	66	1	98	2	N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	135	1	390	2	N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	195	1	671	2	N	-0-					-0-
*03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	182	1	752	2	N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	162	1	640	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

12	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	380	1	9108	2	N	-0-					-0-
01	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	378	1	9010	2	N	-0-					-0-
02	8845	X	8417	-0-	-428	-0-	355	1	8062	2	N	-0-					-0-
03	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	523	1	12378	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	9101	-0-	-79	-0-	364	1	8737	2	N	-0-					-0-
*05	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	389	1	9313	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	28	1	11076	3	Y	27					179
							30	9									
01	10850	X	10771	-0-	-79	-0-	27	1	10708	3	Y	33	181	1			31
							36	9									
02	10150	X	9805	-0-	-345	-0-	24	1	9758	3	Y	21					52
							23	9									
03	10850	X	10166	-0-	-684	-0-	25	1	10120	3	Y	19					71
							21	9									
04	10500	X	9843	-0-	-657	-0-	26	1	9795	3	Y	20					91
							22	9									
05	10850	X	10141	-0-	-709	-0-	28	1	10091	3	Y	20					111
							22	9									

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

12	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	888	1	5209	2	N	-0-					-0-
01	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	930	1	5739	2	N	-0-					-0-
02	6090	X	6072	-0-	-18	-0-	856	1	5216	2	N	-0-					-0-
03	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	830	1	5733	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5967	-0-	-483	-0-	866	1	5101	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6047	-0-	-618	-0-	757	1	5290	2	N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

12	3100	N	4194	-0-	1094	1430	11	1	4183	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3517	-0-	417	1847	9	1	3508	3	N	-0-					-0-
02	5512	X	3665	-0-	-1847	-0-	9	1	3656	3	N	-0-					-0-
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	13	1	5258	3	N	-0-					-0-
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	11	1	4075	3	N	-0-					-0-
*05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	9	1	3053	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

12	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	24	1	9443	3	Y	-0-					-0-
01	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	26	1	10417	3	Y	-0-					-0-
02	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	19	1	7792	3	Y	-0-					-0-
03	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	24	1	9598	3	Y	-0-					-0-
04	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	30	1	11131	3	Y	-0-					-0-
*05	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	27	1	9698	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

12	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	513	1	13515	2	N	-0-					-0-
01	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	500	1	13245	2	N	-0-					-0-
02	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	483	1	12814	2	N	-0-					-0-
03	14043	X	13877	-0-	-166	-0-	554	1	13323	2	N	-0-					-0-
04	13590	X	13062	-0-	-528	-0-	476	1	12586	2	N	-0-					-0-
*05	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	533	1	13928	2	N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7230 - 10985

12	14105	X	8743	-0-	-5362	-0-	320	1	8423	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	8731	-0-	-2925	-0-	317	1	8414	2	N	-0-					-0-
02	10730	X	5092	-0-	-5638	-0-	206	1	4886	2	N	-0-					-0-
03	11470	X	9550	-0-	-1920	-0-	514	1	9036	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	8172	-0-	-288	-0-	515	1	7657	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	4126	-0-	-4616	-0-	481	1	3645	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

12	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	18	1	6997	3	Y	-0-					-0-
01	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	17	1	6556	3	Y	-0-					-0-
02	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	15	1	6054	3	Y	-0-					-0-
03	6200	X	5755	-0-	-445	-0-	14	1	5741	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	5479	-0-	-521	-0-	15	1	5464	3	Y	-0-					-0-
05	6200	X	4697	-0-	-1503	-0-	13	1	4684	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	3	1	979	3	N	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	2	1	650	3	N	-0-					-0-
02	348	N	258	-0-	-90	-0-	1	1	257	3	N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	3	1	1169	3	N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	3	1	1091	3	N	-0-					-0-
*05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	2	1	644	3	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

12	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	23	1	9012	3	Y	75	187	1			33
							83	9									
01	9269	X	8751	-0-	-518	-0-	22	1	8687	3	Y	38					71
							42	9									
02	8671	X	7800	-0-	-871	-0-	19	1	7745	3	Y	33					104
							36	9									
03	9269	X	7925	-0-	-1344	-0-	19	1	7859	3	Y	43					147
							47	9									
04	8970	X	7764	-0-	-1206	-0-	20	1	7663	3	Y	74	188	1			33
							81	9									
05	9114	X	7723	-0-	-1391	-0-	21	1	7683	3	Y	17					50
							19	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

12	9238	X	8421	-0-	-817	-0-	21	1	8398	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	24	1	9365	3	Y	-0-					-0-
02	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	21	1	8705	3	Y	-0-					-0-
03	9238	X	9016	-0-	-222	-0-	22	1	8994	3	Y	-0-					-0-
04	8940	X	8731	-0-	-209	-0-	31	1	8700	3	Y	-0-					-0-
05	9238	X	8624	-0-	-614	-0-	32	1	8592	3	Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	9719	-0-	-387	-0-	24	1	9612	3	N	75	124	1			87
							83	9									
01	9982	X	9677	-0-	-305	-0-	24	1	9546	3	N	97	93	1			91
							107	9									
02	9251	X	9066	-0-	-185	-0-	22	1	8946	3	N	89	94	1			86
							98	9									
03	9827	X	9114	-0-	-713	-0-	22	1	9008	3	N	76	80	1			82
							84	9									
04	9450	X	9140	-0-	-310	-0-	24	1	9053	3	N	57	102	1			37
							63	9									
05	9734	X	9496	-0-	-238	-0-	26	1	9379	3	N	83					120
							91	9									

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	878	1	3977	3	Y	36					62
							40	9									
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	878	1	3909	3	Y	41					103
							45	9									
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	821	1	3558	3	Y	22	89	1			36
							24	9									
03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	877	1	3806	3	Y	33	52	1			17
							36	9									
04	4500	X	4300	-0-	-200	-0-	849	1	3430	3	Y	19					36
							21	9									
05	4650	X	4612	-0-	-38	-0-	878	1	3702	3	Y	29	61	1			4
							32	9									

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	8689	-0-	-487	-0-	22	1	8646	3	Y	19	28	1			11
							21	9									
01	9393	X	8516	-0-	-877	-0-	22	1	8466	3	Y	25	2	1			34
							28	9									
02	8787	X	8108	-0-	-679	-0-	19	1	8063	3	Y	24					58
							26	9									
03	9393	X	8447	-0-	-946	-0-	21	1	8424	3	Y	2					60
							2	9									
04	8880	X	8210	-0-	-670	-0-	22	1	8188	3	Y	-0-					60
05	8680	X	8356	-0-	-324	-0-	23	1	8333	3	Y	-0-					60

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	7550	-0-	-138	-0-	276	1	7274	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	7246	-0-	-442	-0-	263	1	6983	2	N	-0-					-0-
02	7192	X	7048	-0-	-144	-0-	256	1	6792	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	7543	-0-	-145	-0-	301	1	7242	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	7314	-0-	-126	-0-	267	1	7047	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	7270	-0-	-294	-0-	268	1	7002	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	129	1	3387	2	N	-0-					-0-
01	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	239	1	6323	2	N	-0-					-0-
02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	242	1	6431	2	N	-0-					-0-
03	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	311	1	7490	2	N	-0-					-0-
04	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	260	1	6869	2	N	-0-					-0-
*05	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	240	1	6260	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	6195	-0-	-625	-0-	356	1	5792	3	Y	43	45	1			-0-
							47	9									
01	6820	X	6282	-0-	-538	-0-	356	1	5922	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	6467	X	5561	-0-	-906	-0-	332	1	5227	3	Y	2					2
							2	9									
03	6913	X	6133	-0-	-780	-0-	355	1	5778	3	Y	-0-					2
04	6690	X	6293	-0-	-397	-0-	346	1	5947	3	Y	-0-					2
*05	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	358	1	6238	3	Y	-0-					2

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	17	1	6631	3	Y	10					81
							11	9									
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	17	1	6704	3	Y	33					114
							36	9									
02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	15	1	6287	3	Y	37					151
							41	9									
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	17	1	6716	3	Y	3					154
							3	9									
04	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	17	1	6274	3	Y	59	175	1			38
							65	9									
*05	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	19	1	6765	3	Y	27					65
							30	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	723	1	3860	3	Y	-0-					-0-
01	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	723	1	3825	3	Y	-0-					-0-
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	675	1	3115	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4420	-0-	-168	-0-	722	1	3698	3	Y	-0-					-0-
04	4440	X	4391	-0-	-49	-0-	703	1	3688	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4445	-0-	-143	-0-	723	1	3722	3	Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	6937	-0-	-410	-0-	17	1	6870	3	Y	45					93
							50	9									
01	7316	X	6806	-0-	-510	-0-	17	1	6746	3	Y	39					132
							43	9									
02	6844	X	6479	-0-	-365	-0-	15	1	6411	3	Y	48					180
							53	9									
03	7254	X	6676	-0-	-578	-0-	16	1	6616	3	Y	40	158	1			62
							44	9									
04	6840	X	6540	-0-	-300	-0-	17	1	6514	3	Y	8					70
							9	9									
05	6944	X	6582	-0-	-362	-0-	18	1	6492	3	Y	65					135
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	24	1	9415	3	N	-0-			-0-
01	9455	X	8864	-0-	-591	-0-	22	1	8842	3	N	-0-			-0-
02	9106	X	8954	-0-	-152	-0-	22	1	8932	3	N	-0-			-0-
03	9734	X	9066	-0-	-668	-0-	22	1	9044	3	N	-0-			-0-
04	9420	X	8598	-0-	-822	-0-	23	1	8575	3	N	-0-			-0-
05	9579	X	9258	-0-	-321	-0-	26	1	9232	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

12	2759	N	2655	-0-	-104	-0-	7	1	2648	3	N	-0-			-0-
01	2728	N	2577	-0-	-151	-0-	7	1	2570	3	N	-0-			-0-
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	6	1	2437	3	N	-0-			-0-
03	2666	N	2562	-0-	-104	-0-	6	1	2556	3	N	-0-			-0-
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	7	1	2493	3	N	-0-			-0-
05	2604	N	2539	-0-	-65	-0-	7	1	2532	3	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

12	15252	X	13610	-0-	-1642	-0-	425	1	13185	3	N	-0-			-0-
01	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	43	1	17095	3	N	-0-			-0-
02	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	37	1	15542	3	N	-0-			-0-
03	16458	X	16458	-0-	-0-	-0-	41	1	16417	3	N	-0-			-0-
04	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	42	1	15774	3	N	-0-			-0-
05	15252	X	11881	-0-	-3371	-0-	33	1	11848	3	N	-0-			-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

12	4836	X	4412	-0-	-424	-0-	1093	1	3319	3	Y	-0-			2
01	4650	X	3878	-0-	-772	-0-	1092	1	2786	3	Y	-0-			2
02	4263	X	3973	-0-	-290	-0-	1022	1	2945	3	Y	5			7
							6	9							
03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	1097	1	4894	3	Y	8			15
							9	9							
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	1059	1	3361	3	Y	-0-			15
*05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	1095	1	3639	3	Y	-0-			15

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

12	3658	X	1141	-0-	-2517	-0-	42	1	1099	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	2861	-0-	-828	-0-	104	1	2757	2	N	-0-			-0-
02	3451	X	3052	-0-	-399	-0-	111	1	2941	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3148	-0-	-541	-0-	126	1	3022	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	2524	-0-	-236	-0-	92	1	2432	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	2894	-0-	-361	-0-	107	1	2787	2	N	-0-			-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

12	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	20	1	7828	3	N	-0-			-0-
01	7595	X	7125	-0-	-470	-0-	18	1	7107	3	N	-0-			-0-
02	7076	X	6024	-0-	-1052	-0-	15	1	6009	3	N	-0-			-0-
03	7595	X	6589	-0-	-1006	-0-	16	1	6573	3	N	-0-			-0-
04	7350	X	6710	-0-	-640	-0-	18	1	6692	3	N	-0-			-0-
05	7595	X	6496	-0-	-1099	-0-	18	1	6478	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	331	1	8708	2	N	-0-					-0-
01	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	326	1	8643	2	N	-0-					-0-
02	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	304	1	8077	2	N	-0-					-0-
03	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	353	1	8487	2	N	-0-					-0-
04	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	304	1	8046	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	5658	-0-	-1782	-0-	209	1	5449	2	N	-0-					-0-

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	8881	-0-	-1318	-0-	22	1	8859	3	N	-0-					-0-
01	9889	X	8401	-0-	-1488	-0-	21	1	8380	3	N	-0-					-0-
02	9251	X	7079	-0-	-2172	-0-	17	1	7062	3	N	-0-					-0-
03	9858	X	8218	-0-	-1640	-0-	20	1	8198	3	N	-0-					-0-
04	9090	X	7751	-0-	-1339	-0-	21	1	7730	3	N	-0-					-0-
05	8866	X	7928	-0-	-938	-0-	22	1	7906	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3832	-0-	-43	-0-	10 24	1 9	3798	3	Y	22					49
01	3782	X	3737	-0-	-45	-0-	9 45	1 9	3683	3	Y	41					90
02	3625	X	3581	-0-	-44	-0-	9 48	1 9	3524	3	Y	44					134
03	3875	X	3779	-0-	-96	-0-	9 51	1 9	3719	3	Y	46	178	1			2
04	3750	X	3654	-0-	-96	-0-	10 24	1 9	3620	3	Y	22					24
05	3844	X	3743	-0-	-101	-0-	10 28	1 9	3705	3	Y	25					49

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	14255	3			N	-0-					-0-
01	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	3			N	-0-					-0-
02	13021	X	13010	-0-	-11	-0-	13010	3			N	-0-					-0-
03	14260	X	13591	-0-	-669	-0-	13591	3			N	-0-					-0-
04	14976	X	14976	-0-	-0-	-0-	2471	1	12505	3	N	-0-					-0-
05	14260	X	12264	-0-	-1996	-0-	12264	3			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	8314	-0-	-1761	-0-	21	1	8293	3	N	-0-					-0-
01	10075	X	9921	-0-	-154	-0-	25	1	9896	3	N	-0-					-0-
02	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	24	1	9798	3	N	-0-					-0-
03	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	25	1	9966	3	N	-0-					-0-
04	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	24	1	9044	3	N	-0-					-0-
05	10509	X	9425	-0-	-1084	-0-	26	1	9399	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	31	1	12235	3	Y	-0-			-0-
01	12338	X	12208	-0-	-130	-0-	31	1	12177	3	Y	-0-			-0-
02	11542	X	11342	-0-	-200	-0-	27	1	11315	3	Y	-0-			-0-
03	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	31	1	12458	3	Y	-0-			-0-
04	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	32	1	11989	3	Y	-0-			-0-
05	12276	X	12190	-0-	-86	-0-	34	1	12156	3	Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12958	X	12230	-0-	-728	-0-	12230	3			N	-0-			-0-
01	12865	X	11981	-0-	-884	-0-	11981	3			N	-0-			-0-
02	11832	X	11194	-0-	-638	-0-	11194	3			N	-0-			-0-
03	12586	X	11868	-0-	-718	-0-	11868	3			N	-0-			-0-
04	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	2381	1	12048	3	N	-0-			-0-
*05	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	12386	3			N	-0-			-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5911	-0-	-382	-0-	15	1	5896	3	N	-0-			10
01	6293	X	6108	-0-	-185	-0-	15	1	6093	3	N	-0-			10
02	5887	X	4585	-0-	-1302	-0-	11	1	4574	3	N	-0-			10
03	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	28	1	11245	3	N	-0-			10
04	5910	X	5529	-0-	-381	-0-	15	1	5514	3	N	-0-			10
05	6107	X	5763	-0-	-344	-0-	16	1	5747	3	N	-0-			10

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	25	1	9843	3	Y	-0-			-0-
01	9951	X	9572	-0-	-379	-0-	24	1	9548	3	Y	-0-			-0-
02	9309	X	9107	-0-	-202	-0-	22	1	9085	3	Y	-0-			-0-
03	9920	X	9359	-0-	-561	-0-	23	1	9336	3	Y	-0-			-0-
04	9540	X	9084	-0-	-456	-0-	24	1	9060	3	Y	-0-			-0-
05	9858	X	9212	-0-	-646	-0-	26	1	9186	3	Y	-0-			-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4596	-0-	-147	-0-	12	1	4584	3	Y	-0-			-0-
01	4743	X	4537	-0-	-206	-0-	12	1	4525	3	Y	-0-			-0-
02	4437	X	4184	-0-	-253	-0-	10	1	4173	3	Y	1			1
							1	9							
03	4743	X	4494	-0-	-249	-0-	11	1	4473	3	Y	9			10
							10	9							
*04	4440	X	4381	-0-	-59	-0-	12	1	4334	3	Y	32			42
							35	9							
05	4588	X	4464	-0-	-124	-0-	12	1	4417	3	Y	32			74
							35	9							

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	354	1	5030	3	N	-0-			-0-
01	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	354	1	5057	3	N	-0-			-0-
02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	330	1	4575	3	N	-0-			-0-
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	353	1	5003	3	N	-0-			-0-
04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	342	1	4618	3	N	-0-			-0-
*05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	354	1	4545	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	725	1	4818	3	N	-0-					-0-
01	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	725	1	4859	3	N	-0-					-0-
02	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	678	1	4757	3	N	-0-					-0-
03	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	726	1	5057	3	N	-0-					-0-
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	703	1	4781	3	N	-0-					-0-
*05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	727	1	4969	3	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3864	-0-	-197	-0-	710	1	3154	3	Y	-0-					3
01	4030	X	4022	-0-	-8	-0-	721	1	3301	3	Y	-0-					3
02	3770	X	3584	-0-	-186	-0-	674	1	2859	3	Y	46	30	1			19
							51	9									
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	721	1	3292	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
04	3900	X	3744	-0-	-156	-0-	698	1	3046	3	Y	-0-					19
*05	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	722	1	3319	3	Y	-0-					19

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	8981	-0-	-133	-0-	23	1	8958	3	N	-0-					-0-
01	8804	X	8421	-0-	-383	-0-	21	1	8400	3	N	-0-					-0-
02	8236	X	7439	-0-	-797	-0-	18	1	7421	3	N	-0-					-0-
03	8990	X	7874	-0-	-1116	-0-	19	1	7855	3	N	-0-					-0-
04	8700	X	7449	-0-	-1251	-0-	20	1	7429	3	N	-0-					-0-
05	8990	X	7574	-0-	-1416	-0-	21	1	7553	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	196	1	5151	2	N	-0-					-0-
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	289	1	7646	2	N	-0-					-0-
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	171	1	4525	2	N	-0-					-0-
03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	112	1	5510	2	N	-0-					-0-
04	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	330	1	8734	2	N	-0-					-0-
*05	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	286	1	7478	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	59	1			13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14539	X	14439	-0-	-100	-0-	36	1	14403	3	N	-0-					-0-
01	14539	X	13848	-0-	-691	-0-	35	1	13813	3	N	-0-					-0-
02	13601	X	12605	-0-	-996	-0-	30	1	12575	3	N	-0-					-0-
03	14508	X	13543	-0-	-965	-0-	33	1	13510	3	N	-0-					-0-
04	13980	X	12899	-0-	-1081	-0-	34	1	12865	3	N	-0-					-0-
05	14446	X	13202	-0-	-1244	-0-	37	1	13165	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	13	1	5158	3	Y	65					133
							72	9									
01	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	20	1	7701	3	Y	82	182	1			33
							90	9									
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	11	1	4384	3	Y	61					94
							67	9									
03	5239	X	4422	-0-	-817	-0-	11	1	4350	3	Y	55					149
							61	9									
04	5430	X	4248	-0-	-1182	-0-	11	1	4179	3	Y	53	171	1			31
							58	9									
05	5611	X	4365	-0-	-1246	-0-	12	1	4306	3	Y	43					74
							47	9									

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	688	1	2473	3	Y	205	186	1			79
							226	9									
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	688	1	2516	3	Y	200	184	1			95
							220	9									
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	644	1	2489	3	Y	161	187	1			69
							177	9									
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	689	1	2655	3	Y	154	181	1			42
							169	9									
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	667	1	2730	3	Y	133	163	1			12
							146	9									
*05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	690	1	2843	3	Y	128					140
							141	9									

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

12	10044	X	10016	-0-	-28	-0-	10016	3			N	-0-					-0-
01	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	3			N	-0-					-0-
02	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	3			N	-0-					-0-
03	10013	X	9824	-0-	-189	-0-	9824	3			N	-0-					-0-
04	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	1868	1	9453	3	N	-0-					-0-
05	10106	X	9670	-0-	-436	-0-	9670	3			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

12	17732	X	17118	-0-	-614	-0-	43	1	17075	3	N	-0-					-0-
01	17732	X	17031	-0-	-701	-0-	43	1	16988	3	N	-0-					-0-
02	15979	X	15713	-0-	-266	-0-	38	1	15675	3	N	-0-					-0-
03	17112	X	16441	-0-	-671	-0-	41	1	16400	3	N	-0-					-0-
04	16560	X	15671	-0-	-889	-0-	42	1	15629	3	N	-0-					-0-
05	17112	X	15890	-0-	-1222	-0-	44	1	15846	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13454	X	13300	-0-	-154	-0-	34	1	13266	3	N	-0-					-0-
01	14043	X	13322	-0-	-721	-0-	34	1	13288	3	N	-0-					-0-
02	13137	X	10159	-0-	-2978	-0-	24	1	10135	3	N	-0-					-0-
03	14043	X	12636	-0-	-1407	-0-	31	1	12605	3	N	-0-					-0-
04	13290	X	12256	-0-	-1034	-0-	33	1	12223	3	N	-0-					-0-
05	13330	X	11936	-0-	-1394	-0-	33	1	11903	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	1091	1	2524	3	Y	53	67	1			-0-
							58	9									
01	3224	X	2793	-0-	-431	-0-	1089	1	1698	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	1020	1	2259	3	Y	-0-					-0-
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	1091	1	2561	3	Y	-0-					-0-
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	1057	1	2435	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2820	-0-	-404	-0-	1090	1	1730	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6002	-0-	-973	-0-	912	1	5090	3	Y	-0-					20
01	6975	X	6223	-0-	-752	-0-	913	1	5310	3	Y	-0-					20
02	6525	X	5591	-0-	-934	-0-	852	1	4731	3	Y	7					27
							8	9									
03	6944	X	6072	-0-	-872	-0-	912	1	5157	3	Y	3					30
							3	9									
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	884	1	5331	3	Y	-0-					30
05	6231	X	6128	-0-	-103	-0-	914	1	5210	3	Y	4					34
							4	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	24	1	9628	3	N	-0-					-0-
01	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	26	1	10113	3	N	-0-					-0-
02	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	22	1	9073	3	N	-0-					-0-
03	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	22	1	9054	3	N	-0-					-0-
04	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	24	1	8899	3	N	-0-					-0-
*05	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	24	1	8596	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	847	1	3834	3	N	-0-					-0-
01	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	863	1	10257	3	N	-0-					-0-
02	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	805	1	9136	3	N	-0-					-0-
03	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	856	1	7855	3	N	-0-					-0-
04	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	831	1	7868	3	N	-0-					-0-
*05	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	858	1	7394	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	9502	-0-	-387	-0-	24	1	9443	3	Y	32					88
							35	9									
01	9672	X	9309	-0-	-363	-0-	23	1	9221	3	Y	59	104	1			43
							65	9									
02	9048	X	8741	-0-	-307	-0-	21	1	8705	3	Y	14					57
							15	9									
03	9672	X	9144	-0-	-528	-0-	23	1	9098	3	Y	21					78
							23	9									
04	9270	X	8765	-0-	-505	-0-	23	1	8719	3	Y	21					99
							23	9									
05	9517	X	9074	-0-	-443	-0-	25	1	9025	3	Y	22					121
							24	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	327	1	2998	3	N	-0-					-0-
01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	158	1	2537	3	N	-0-					-0-
02	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	564	1	5258	3	N	-0-					-0-
03	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	300	1	6040	3	N	-0-					-0-
04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	1042	1	6077	3	N	-0-					-0-
*05	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	25	1	8962	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

12	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	22	1	8747	3	N	-0-					-0-
01	8804	X	8586	-0-	-218	-0-	22	1	8564	3	N	-0-					-0-
02	8236	X	7928	-0-	-308	-0-	19	1	7909	3	N	-0-					-0-
03	8804	X	8611	-0-	-193	-0-	21	1	8590	3	N	-0-					-0-
04	8490	X	8282	-0-	-208	-0-	22	1	8260	3	N	-0-					-0-
05	8773	X	8321	-0-	-452	-0-	23	1	8298	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

12	15252	X	14626	-0-	-626	-0-	535	1	14091	2	N	-0-					-0-
01	15159	X	14569	-0-	-590	-0-	530	1	14039	2	N	-0-					-0-
02	14094	X	13478	-0-	-616	-0-	490	1	12988	2	N	-0-					-0-
03	14973	X	14382	-0-	-591	-0-	574	1	13808	2	N	-0-					-0-
04	14370	X	14013	-0-	-357	-0-	511	1	13502	2	N	-0-					-0-
*05	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	551	1	14381	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	5840	-0-	-205	-0-	15	1	5825	3	Y	-0-					-0-
01	6014	X	5771	-0-	-243	-0-	15	1	5756	3	Y	-0-					-0-
02	5626	X	5432	-0-	-194	-0-	13	1	5405	3	Y	13					13
							14	9									
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	14	1	5768	3	Y	52					65
							57	9									
04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	15	1	5595	3	Y	55					120
							61	9									
*05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	16	1	5765	3	Y	44					164
							48	9									

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	3767	-0-	-1472	-0-	138	1	3629	2	N	-0-					-0-
01	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	215	1	5699	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	192	1	5086	2	N	-0-					-0-
03	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	148	1	7245	2	N	-0-					-0-
04	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	346	1	9141	2	N	-0-					-0-
*05	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	284	1	7424	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	23	1	9001	3	Y	-0-					-0-
01	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	21	1	8241	3	Y	-0-					-0-
02	6641	X	5321	-0-	-1320	-0-	13	1	5308	3	Y	-0-					-0-
03	9021	X	6974	-0-	-2047	-0-	17	1	6957	3	Y	-0-					-0-
04	8730	X	6215	-0-	-2515	-0-	17	1	6198	3	Y	-0-					-0-
05	9021	X	4511	-0-	-4510	-0-	13	1	4498	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	729	1	6274	3	N	-0-					-0-
01	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	729	1	6177	3	N	-0-					-0-
02	6612	X	6460	-0-	-152	-0-	681	1	5779	3	N	-0-					-0-
03	7068	X	6761	-0-	-307	-0-	728	1	6033	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	6220	-0-	-620	-0-	705	1	5515	3	N	-0-					-0-
05	7006	X	6319	-0-	-687	-0-	729	1	5590	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	574	1	6406	3	Y	64	100	1			20
							70	9									
01	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	575	1	6869	3	Y	67	79	1			8
							74	9									
02	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	536	1	5925	3	Y	63	38	1			33
							69	9									
03	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	564	1	6139	3	Y	39	1	1			71
							43	9									
04	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	556	1	5851	3	Y	88	117	1			42
							97	9									
*05	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	574	1	5911	3	Y	67	1	1			108
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	9670	-0-	-436	-0-	24 167	1 9	9479	3	N	152	89	1			130
01	10106	X	9597	-0-	-509	-0-	24 166	1 9	9407	3	N	151	181	1			100
02	9251	X	8939	-0-	-312	-0-	21 182	1 9	8736	3	N	165	183	1			82
03	9889	X	9468	-0-	-421	-0-	23 184	1 9	9261	3	N	167	182	1			67
04	9420	X	9054	-0-	-366	-0-	24 152	1 9	8878	3	N	138	180	1			25
05	9672	X	9219	-0-	-453	-0-	25 156	1 9	9038	3	N	142					167

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	4221	-0-	-3405	-0-	701 73	1 9	3447	3	Y	66	183	1			15
01	7626	X	277	-0-	-7349	-0-	112 3	1 9	162	3	Y	3					18
02	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	877 109	1 9	7258	3	Y	99					117
03	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	951 107	1 9	7128	3	Y	97	179	1			35
04	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	914 108	1 9	6978	3	Y	98					133
*05	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	936 88	1 9	7080	3	Y	80					213

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	918 100	1 9	7590	3	Y	91	90	1			123
01	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	918 101	1 9	7294	3	Y	92	176	1			39
02	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	858 70	1 9	6993	3	Y	64					103
03	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	917 24	1 9	7417	3	Y	22					125
04	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	889 300	1 9	7117	3	Y	273	365	1			33
*05	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	919 106	1 9	7338	3	Y	96					129

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	7354	-0-	-2287	-0-	19	1	7335	3	N	-0-					-0-
01	9641	X	8918	-0-	-723	-0-	23	1	8895	3	N	-0-					-0-
02	9019	X	8222	-0-	-797	-0-	20	1	8202	3	N	-0-					-0-
03	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	21	1	8585	3	N	-0-					-0-
04	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	21	1	7982	3	N	-0-					-0-
05	8928	X	8274	-0-	-654	-0-	23	1	8251	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	8929	-0-	-867	-0-	23	1	8906	3	N	-0-					-0-
01	9796	X	8797	-0-	-999	-0-	22	1	8775	3	N	-0-					-0-
02	9164	X	8280	-0-	-884	-0-	20	1	8260	3	N	-0-					-0-
03	9703	X	8632	-0-	-1071	-0-	21	1	8611	3	N	-0-					-0-
04	8820	X	7555	-0-	-1265	-0-	20	1	7535	3	N	-0-					-0-
05	8928	X	8207	-0-	-721	-0-	330	1	7877	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3384	-0-	-119	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3335	-0-	-137	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	3085	-0-	-105	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3039	-0-	-371	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	605	1	3056	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	3074	-0-	-305	-0-	3074	3			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15686	X	12556	-0-	-3130	-0-	32	1	12524	3	N	-0-					-0-
01	14353	X	12275	-0-	-2078	-0-	31	1	12244	3	N	-0-					-0-
02	12209	X	11467	-0-	-742	-0-	28	1	11439	3	N	-0-					-0-
03	12555	X	12026	-0-	-529	-0-	30	1	11996	3	N	-0-					-0-
04	12150	X	11419	-0-	-731	-0-	30	1	11389	3	N	-0-					-0-
05	12555	X	11706	-0-	-849	-0-	32	1	11674	3	N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	7774	-0-	-162	-0-	20 36	1 9	7718	3	Y	33					55
01	7936	X	7581	-0-	-355	-0-	19 25	1 9	7537	3	Y	23	23	1			55
02	7337	X	7008	-0-	-329	-0-	17 14	1 9	6977	3	Y	13	67	1			1
03	7781	X	7541	-0-	-240	-0-	19 20	1 9	7502	3	Y	18	3	1			16
04	7530	X	7329	-0-	-201	-0-	19 15	1 9	7295	3	Y	14					30
05	7781	X	7480	-0-	-301	-0-	21 3	1 9	7456	3	Y	3					33

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10509	X	9936	-0-	-573	-0-	363	1	9573	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	8630	-0-	-1755	-0-	314	1	8316	2	N	-0-					-0-
02	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	373	1	9909	2	N	-0-					-0-
03	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	430	1	10351	2	N	-0-					-0-
04	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	374	1	9885	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	9923	-0-	-710	-0-	366	1	9557	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	8388	-0-	-75	-0-	307	1	8081	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	328	1	8693	2	N	-0-					-0-
02	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	289	1	7674	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7741	-0-	-660	-0-	309	1	7432	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	6375	-0-	-2355	-0-	232	1	6143	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	7160	-0-	-1861	-0-	264	1	6896	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20026	X	19254	-0-	-772	-0-	49	1	19205	3	N	-0-					-0-
01	19189	X	17226	-0-	-1963	-0-	44	1	17182	3	N	-0-					-0-
02	17690	X	17616	-0-	-74	-0-	42	1	17574	3	N	-0-					-0-
03	19251	X	18422	-0-	-829	-0-	46	1	18376	3	N	-0-					-0-
04	18630	X	17836	-0-	-794	-0-	47	1	17789	3	N	-0-					-0-
05	19251	X	18193	-0-	-1058	-0-	50	1	18143	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	36	1	14303	3	N	-0-					-0-
01	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	36	1	14348	3	N	-0-					-0-
02	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	32	1	13262	3	N	-0-					-0-
03	14353	X	14110	-0-	-243	-0-	35	1	14075	3	N	-0-					-0-
04	13890	X	13502	-0-	-388	-0-	36	1	13466	3	N	-0-					-0-
05	14384	X	13818	-0-	-566	-0-	38	1	13780	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	27	1	10559	3	Y	-0-					-0-
01	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	27	1	10742	3	Y	-0-					-0-
02	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	24	1	9888	3	Y	-0-					-0-
03	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	25	1	10050	3	Y	-0-					-0-
04	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	26	1	9624	3	Y	-0-					-0-
05	9796	X	9562	-0-	-234	-0-	27	1	9535	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	599	1	7344	3	Y	-0-					-0-
01	12183	X	11527	-0-	-656	-0-	666	1	10861	3	Y	-0-					-0-
02	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	27	1	11279	3	Y	-0-					-0-
03	11966	X	9299	-0-	-2667	-0-	23	1	9276	3	Y	-0-					-0-
04	11550	X	8258	-0-	-3292	-0-	22	1	8236	3	Y	-0-					-0-
05	12090	X	8576	-0-	-3514	-0-	582	1	7994	3	Y	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3954	-0-	-107	-0-	10	1	3944	3	N	-0-					-0-
01	4061	X	3902	-0-	-159	-0-	10	1	3892	3	N	-0-					-0-
02	3799	X	3629	-0-	-170	-0-	9	1	3620	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3796	-0-	-172	-0-	9	1	3787	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	3435	-0-	-405	-0-	9	1	3426	3	N	-0-					-0-
05	3968	X	3695	-0-	-273	-0-	10	1	3685	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	960	1	7003	2	N	-0-					-0-
01	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	1006	1	7761	2	N	-0-					-0-
02	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	936	1	7142	2	N	-0-					-0-
03	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	972	1	6239	2	N	-0-					-0-
04	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	929	1	6306	2	N	-0-					-0-
*05	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	968	1	6656	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	31	1	12360	3	Y	31					47
							34	9									
01	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	30	1	12018	3	Y	29					76
							32	9									
02	11252	X	10999	-0-	-253	-0-	26	1	10943	3	Y	27					103
							30	9									
03	12028	X	11699	-0-	-329	-0-	29	1	11646	3	Y	22	101	1			24
							24	9									
04	11640	X	11447	-0-	-193	-0-	30	1	11391	3	Y	24	1	1			47
							26	9									
05	12028	X	11881	-0-	-147	-0-	33	1	11823	3	Y	23	58	1			12
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2602	-0-	-467	-0-	7	1	2595	3	Y	-0-					2
01	2883	X	2473	-0-	-410	-0-	6	1	2467	3	Y	-0-					2
02	2639	X	1276	-0-	-1363	-0-	3	1	1273	3	Y	-0-					2
03	2821	X	1599	-0-	-1222	-0-	4	1	1595	3	Y	-0-					2
04	2520	X	2101	-0-	-419	-0-	7	1	2094	3	Y	-0-					2
*05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	9	1	3193	3	Y	-0-					2

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

12	7719	X	7386	-0-	-333	-0-	19	1	7328	3	Y	35					63
							39	9									
01	7719	X	7310	-0-	-409	-0-	18	1	7271	3	Y	19	63	1			19
							21	9									
02	7163	X	6839	-0-	-324	-0-	16	1	6792	3	Y	28	38	1			9
							31	9									
03	7564	X	7250	-0-	-314	-0-	18	1	7213	3	Y	17	1	1			25
							19	9									
04	7140	X	7011	-0-	-129	-0-	19	1	6975	3	Y	15					40
							17	9									
05	7378	X	7165	-0-	-213	-0-	20	1	7142	3	Y	3					43
							3	9									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

12	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	18	1	7050	3	Y	-0-					-0-
01	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	20	1	7693	3	Y	-0-					-0-
02	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	18	1	7348	3	Y	-0-					-0-
03	7316	X	7286	-0-	-30	-0-	18	1	7268	3	Y	-0-					-0-
04	7470	X	7346	-0-	-124	-0-	20	1	7326	3	Y	-0-					-0-
*05	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	387	1	8581	3	Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

12	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	39	1	15549	3	Y	-0-					-0-
01	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	43	1	17013	3	Y	-0-					-0-
02	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	41	1	17210	3	Y	-0-					-0-
03	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	42	1	16990	3	Y	-0-					-0-
04	16500	X	14908	-0-	-1592	-0-	40	1	14868	3	Y	-0-					-0-
*05	17837	X	17837	-0-	-0-	-0-	49	1	17788	3	Y	-0-					-0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

12	12803	X	11995	-0-	-808	-0-	30	1	11965	3	N	-0-					23
01	12710	X	10249	-0-	-2461	-0-	26	1	10223	3	N	-0-					23
02	11281	X	9317	-0-	-1964	-0-	22	1	9295	3	N	-0-					23
03	11997	X	9476	-0-	-2521	-0-	23	1	9453	3	N	-0-					23
04	11610	X	8947	-0-	-2663	-0-	24	1	8923	3	N	-0-					23
05	11997	X	9692	-0-	-2305	-0-	27	1	9665	3	N	-0-					23

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

12	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	25	1	9867	3	N	-0-					-0-
01	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	24	1	9535	3	N	-0-					-0-
02	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	21	1	8721	3	N	-0-					-0-
03	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	23	1	9237	3	N	-0-					-0-
04	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	23	1	8593	3	N	-0-					-0-
*05	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	24	1	8493	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10633	X	10628	-0-	-5	-0-	27	1	10601	3	N	-0-			-0-
01	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	27	1	10627	3	N	-0-			-0-
02	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	24	1	9874	3	N	-0-			-0-
03	10633	X	10450	-0-	-183	-0-	26	1	10424	3	N	-0-			-0-
04	10320	X	10246	-0-	-74	-0-	27	1	10219	3	N	-0-			-0-
05	10664	X	10160	-0-	-504	-0-	28	1	10132	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	7346	-0-	-838	-0-	19	1	7327	3	N	-0-			-0-
01	8184	X	6305	-0-	-1879	-0-	16	1	6289	3	N	-0-			-0-
02	7569	X	6102	-0-	-1467	-0-	15	1	6087	3	N	-0-			-0-
03	7657	X	6017	-0-	-1640	-0-	15	1	6002	3	N	-0-			-0-
04	7410	X	6833	-0-	-577	-0-	18	1	6815	3	N	-0-			-0-
*05	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	21	1	7614	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	24	1	9316	3	N	-0-			-0-
01	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	24	1	9411	3	N	-0-			-0-
02	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	22	1	9137	3	N	-0-			-0-
03	9455	X	9239	-0-	-216	-0-	23	1	9216	3	N	-0-			-0-
04	9150	X	8284	-0-	-866	-0-	22	1	8262	3	N	-0-			-0-
05	9796	X	9362	-0-	-434	-0-	26	1	9336	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	8913	-0-	-201	-0-	23	1	8890	3	N	-0-			-0-
01	8990	X	8894	-0-	-96	-0-	23	1	8871	3	N	-0-			-0-
02	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	15	1	9027	3	N	-0-			-0-
03	8990	X	8654	-0-	-336	-0-	21	1	8633	3	N	-0-			-0-
04	8640	X	8419	-0-	-221	-0-	22	1	8397	3	N	-0-			-0-
05	9331	X	8663	-0-	-668	-0-	24	1	8639	3	N	-0-			-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6489	-0-	-548	-0-	728	1	5761	3	N	-0-			-0-
01	7006	X	6523	-0-	-483	-0-	728	1	5795	3	N	-0-			-0-
02	6554	X	5781	-0-	-773	-0-	679	1	5102	3	N	-0-			-0-
03	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	729	1	6469	3	N	-0-			-0-
04	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	706	1	6173	3	N	-0-			-0-
*05	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	729	1	5815	3	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217	N	28	-0-	-189	-0-	28	3			N	-0-			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5	-0-
02	29	N	5	-0-	-24	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	4561	-0-	-3282	-0-	12	1	4549	3	N	-0-			-0-
01	8277	X	4399	-0-	-3878	-0-	11	1	4388	3	N	-0-			-0-
02	7743	X	5823	-0-	-1920	-0-	14	1	5809	3	N	-0-			-0-
03	8277	X	7553	-0-	-724	-0-	19	1	7534	3	N	-0-			-0-
04	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	21	1	7828	3	N	-0-			-0-
*05	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	21	1	7665	3	N	-0-			-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

12	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	1122	1	6352	3	Y	-0-			-0-
01	7347	X	6820	-0-	-527	-0-	1059	1	5761	3	Y	-0-			-0-
02	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	1059	1	6100	3	Y	-0-			-0-
03	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	1133	1	6768	3	Y	-0-			-0-
04	7110	X	7043	-0-	-67	-0-	1078	1	5965	3	Y	-0-			-0-
*05	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	1135	1	6733	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

12	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	34	1	13311	3	Y	-0-			-0-
01	13361	X	12666	-0-	-695	-0-	32	1	12634	3	Y	-0-			-0-
02	12499	X	11824	-0-	-675	-0-	28	1	11796	3	Y	-0-			-0-
03	13361	X	12020	-0-	-1341	-0-	30	1	11990	3	Y	-0-			-0-
04	12900	X	12177	-0-	-723	-0-	32	1	12145	3	Y	-0-			-0-
05	13330	X	12305	-0-	-1025	-0-	34	1	12271	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	19	1	7314	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	7595	X	7216	-0-	-379	-0-	18	1	7197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	7076	X	6713	-0-	-363	-0-	16	1	6697	3	Y	-0-					-0-
03	7564	X	7178	-0-	-386	-0-	18	1	7160	3	Y	-0-					-0-
04	7170	X	6872	-0-	-298	-0-	18	1	6854	3	Y	-0-					-0-
05	7347	X	7026	-0-	-321	-0-	19	1	7007	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12989	X	12935	-0-	-54	-0-	33	1	12902	3	N	-0-					-0-
01	12989	X	12707	-0-	-282	-0-	32	1	12675	3	N	-0-					-0-
02	12093	X	11648	-0-	-445	-0-	28	1	11620	3	N	-0-					-0-
03	12927	X	12420	-0-	-507	-0-	31	1	12389	3	N	-0-					-0-
04	12510	X	11986	-0-	-524	-0-	32	1	11954	3	N	-0-					-0-
05	12927	X	12259	-0-	-668	-0-	34	1	12225	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	9053	-0-	-309	-0-	23	1	9030	3	N	-0-					-0-
01	9362	X	9003	-0-	-359	-0-	23	1	8980	3	N	-0-					-0-
02	8555	X	8259	-0-	-296	-0-	20	1	8239	3	N	-0-					-0-
03	9145	X	8880	-0-	-265	-0-	22	1	8858	3	N	-0-					-0-
04	8820	X	8595	-0-	-225	-0-	23	1	8572	3	N	-0-					-0-
05	9052	X	8717	-0-	-335	-0-	24	1	8693	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	12	1	4923	3	Y	-0-					-0-
01	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	12	1	4825	3	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	10	1	3966	3	Y	-0-					-0-
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	10	1	3977	3	Y	-0-					-0-
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	10	1	3778	3	Y	-0-					-0-
*05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	12	1	4239	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	731	1	7045	3	N	-0-					-0-
01	7161	X	6461	-0-	-700	-0-	728	1	5733	3	N	-0-					-0-
02	6235	X	5054	-0-	-1181	-0-	656	1	4398	3	N	-0-					-0-
03	7781	X	5052	-0-	-2729	-0-	724	1	4328	3	N	-0-					-0-
04	7530	X	5632	-0-	-1898	-0-	703	1	4929	3	N	-0-					-0-
05	7781	X	5618	-0-	-2163	-0-	727	1	4891	3	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	9945	-0-	-378	-0-	9945	3			N	-0-					-0-
01	10199	X	9855	-0-	-344	-0-	9855	3			N	-0-					-0-
02	9367	X	9203	-0-	-164	-0-	9203	3			N	-0-					-0-
03	10013	X	9788	-0-	-225	-0-	9788	3			N	-0-					-0-
04	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	1833	1	9274	3	N	-0-					-0-
05	9951	X	9672	-0-	-279	-0-	9672	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15593	X	15489	-0-	-104	-0-	39	1	15450	3	N	-0-			-0-
01	15593	X	15253	-0-	-340	-0-	39	1	15214	3	N	-0-			-0-
02	14529	X	13980	-0-	-549	-0-	34	1	13946	3	N	-0-			-0-
03	15500	X	14748	-0-	-752	-0-	36	1	14712	3	N	-0-			-0-
04	15000	X	14567	-0-	-433	-0-	39	1	14528	3	N	-0-			-0-
05	15500	X	14777	-0-	-723	-0-	41	1	14736	3	N	-0-			-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

12	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	373	1	9823	2	N	-0-			-0-
01	11811	X	10990	-0-	-821	-0-	400	1	10590	2	N	-0-			-0-
02	11049	X	9524	-0-	-1525	-0-	346	1	9178	2	N	-0-			-0-
03	11811	X	10563	-0-	-1248	-0-	211	1	10352	2	N	-0-			-0-
04	10650	X	10166	-0-	-484	-0-	371	1	9795	2	N	-0-			-0-
05	11005	X	10045	-0-	-960	-0-	370	1	9675	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

12	10912	X	10827	-0-	-85	-0-	396	1	10431	2	N	-0-			-0-
01	10912	X	8922	-0-	-1990	-0-	324	1	8598	2	N	-0-			-0-
02	10382	X	8855	-0-	-1527	-0-	322	1	8533	2	N	-0-			-0-
03	11098	X	10078	-0-	-1020	-0-	201	1	9877	2	N	-0-			-0-
04	10740	X	8377	-0-	-2363	-0-	305	1	8072	2	N	-0-			-0-
05	10819	X	9307	-0-	-1512	-0-	343	1	8964	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

12	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	31	1	12379	3	N	-0-			-0-
01	12307	X	12136	-0-	-171	-0-	31	1	12105	3	N	-0-			-0-
02	11600	X	11121	-0-	-479	-0-	27	1	11094	3	N	-0-			-0-
03	12400	X	11889	-0-	-511	-0-	29	1	11860	3	N	-0-			-0-
04	12000	X	11440	-0-	-560	-0-	30	1	11410	3	N	-0-			-0-
05	12400	X	11758	-0-	-642	-0-	33	1	11725	3	N	-0-			-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

12	34968	X	33448	-0-	-1520	-0-	1223	1	32225	2	N	-0-			-0-
01	34968	X	34770	-0-	-198	-0-	1264	1	33506	2	N	-0-			-0-
02	32712	X	31809	-0-	-903	-0-	1155	1	30654	2	N	-0-			-0-
03	34968	X	33573	-0-	-1395	-0-	1339	1	32234	2	N	-0-			-0-
04	33660	X	32560	-0-	-1100	-0-	1187	1	31373	2	N	-0-			-0-
05	34782	X	33731	-0-	-1051	-0-	1244	1	32487	2	N	-0-			-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

12	23219	X	21893	-0-	-1326	-0-	55	1	21838	3	N	-0-			-0-
01	23219	X	21421	-0-	-1798	-0-	54	1	21367	3	N	-0-			-0-
02	21228	X	20538	-0-	-690	-0-	49	1	20489	3	N	-0-			-0-
03	22165	X	21349	-0-	-816	-0-	53	1	21296	3	N	-0-			-0-
04	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	57	1	21472	3	N	-0-			-0-
*05	22438	X	22438	-0-	-0-	-0-	62	1	22376	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	7177	-0-	-46	-0-	18	1	7153	3	N	5					22
							6	9									
01	7223	X	6813	-0-	-410	-0-	17	1	6785	3	N	10					32
							11	9									
02	6467	X	6460	-0-	-7	-0-	16	1	6432	3	N	11					43
							12	9									
03	7192	X	6521	-0-	-671	-0-	16	1	6484	3	N	19					62
							21	9									
04	6960	X	6431	-0-	-529	-0-	17	1	6392	3	N	20					82
							22	9									
05	7192	X	6336	-0-	-856	-0-	18	1	6298	3	N	18					100
							20	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

12	10540	X	10261	-0-	-279	-0-	26	1	10235	3	N	-0-					30
01	10602	X	10074	-0-	-528	-0-	26	1	10048	3	N	-0-					30
02	9918	X	9022	-0-	-896	-0-	22	1	9000	3	N	-0-					30
03	10602	X	9370	-0-	-1232	-0-	23	1	9347	3	N	-0-					30
04	9930	X	9152	-0-	-778	-0-	24	1	9128	3	N	-0-					30
05	10261	X	9329	-0-	-932	-0-	26	1	9303	3	N	-0-					30

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

12	11439	X	11099	-0-	-340	-0-	28	1	11071	3	N	-0-					-0-
01	11346	X	11063	-0-	-283	-0-	28	1	11035	3	N	-0-					-0-
02	10469	X	10288	-0-	-181	-0-	25	1	10263	3	N	-0-					-0-
03	11160	X	10840	-0-	-320	-0-	27	1	10813	3	N	-0-					-0-
04	10770	X	10338	-0-	-432	-0-	27	1	10311	3	N	-0-					-0-
05	11098	X	10593	-0-	-505	-0-	29	1	10564	3	N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

12	7812	X	7724	-0-	-88	-0-	20	1	7704	3	N	-0-					-0-
01	7812	X	7518	-0-	-294	-0-	19	1	7499	3	N	-0-					-0-
02	7279	X	6945	-0-	-334	-0-	17	1	6928	3	N	-0-					-0-
03	7781	X	7253	-0-	-528	-0-	18	1	7235	3	N	-0-					-0-
04	7530	X	7052	-0-	-478	-0-	19	1	7033	3	N	-0-					-0-
05	7719	X	7217	-0-	-502	-0-	20	1	7197	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

12	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	23	1	8950	3	N	-0-					-0-
01	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	22	1	8825	3	N	-0-					-0-
02	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	20	1	8263	3	N	-0-					-0-
03	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	21	1	8517	3	N	-0-					-0-
04	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	22	1	8307	3	N	-0-					-0-
*05	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	24	1	8705	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	6276	-0-	-358	-0-	16	1	6260	3	Y	-0-					-0-
01	6634	X	6464	-0-	-170	-0-	16	1	6424	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	6206	X	5933	-0-	-273	-0-	14	1	5918	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	16	1	6389	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	16	1	6146	3	Y	-0-					-0-
05	6479	X	6473	-0-	-6	-0-	18	1	6455	3	Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

12	14756	X	14249	-0-	-507	-0-	36	1	14213	3	Y	-0-					15
01	14756	X	14167	-0-	-589	-0-	36	1	14131	3	Y	-0-					15
02	13804	X	13204	-0-	-600	-0-	32	1	13172	3	Y	-0-					15
03	14508	X	13916	-0-	-592	-0-	34	1	13882	3	Y	-0-					15
04	13800	X	13260	-0-	-540	-0-	35	1	13225	3	Y	-0-					15
05	14260	X	13903	-0-	-357	-0-	38	1	13549	3	Y	287	294	1			8
							316	9									

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

12	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	22	1	8548	3	Y	-0-					-0-
01	8556	X	8264	-0-	-292	-0-	21	1	8243	3	Y	-0-					-0-
02	8004	X	7522	-0-	-482	-0-	18	1	7504	3	Y	-0-					-0-
03	8556	X	7796	-0-	-760	-0-	19	1	7777	3	Y	-0-					-0-
04	8280	X	7574	-0-	-706	-0-	20	1	7554	3	Y	-0-					-0-
05	8556	X	7666	-0-	-890	-0-	21	1	7645	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

12	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	23	1	9209	3	N	-0-					-0-
01	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	22	1	8821	3	N	-0-					-0-
02	8149	X	7850	-0-	-299	-0-	19	1	7831	3	N	-0-					-0-
03	8835	X	7893	-0-	-942	-0-	20	1	7873	3	N	-0-					-0-
04	8550	X	7588	-0-	-962	-0-	20	1	7568	3	N	-0-					-0-
05	8835	X	8023	-0-	-812	-0-	22	1	8001	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

12	8494	X	8244	-0-	-250	-0-	21	1	8223	3	N	-0-					-0-
01	8494	X	8239	-0-	-255	-0-	21	1	8218	3	N	-0-					-0-
02	7946	X	7589	-0-	-357	-0-	18	1	7571	3	N	-0-					-0-
03	8494	X	8078	-0-	-416	-0-	20	1	8058	3	N	-0-					-0-
04	8130	X	7695	-0-	-435	-0-	20	1	7675	3	N	-0-					-0-
05	8246	X	7823	-0-	-423	-0-	22	1	7801	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

12	11625	X	11193	-0-	-432	-0-	28	1	11165	3	N	-0-					-0-
01	11563	X	11025	-0-	-538	-0-	28	1	10997	3	N	-0-					-0-
02	10701	X	10261	-0-	-440	-0-	25	1	10236	3	N	-0-					-0-
03	11222	X	10995	-0-	-227	-0-	27	1	10968	3	N	-0-					-0-
04	10860	X	10404	-0-	-456	-0-	28	1	10376	3	N	-0-					-0-
05	11191	X	10527	-0-	-664	-0-	29	1	10498	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172	X	-0-	-0-	-172	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2019 - P/A 12/03/19

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

12	16895	X	16114	-0-	-781	-0-	589	1	15525	2	N	-0-					-0-
01	16895	X	16043	-0-	-852	-0-	583	1	15460	2	N	-0-					-0-
02	15631	X	14716	-0-	-915	-0-	534	1	14182	2	N	-0-					-0-
03	16554	X	15333	-0-	-1221	-0-	612	1	14721	2	N	-0-					-0-
04	15600	X	14516	-0-	-1084	-0-	529	1	13987	2	N	-0-					-0-
05	16120	X	15356	-0-	-764	-0-	566	1	14790	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

12	12400	X	12315	-0-	-85	-0-	31	1	12284	3	N	-0-					-0-
01	12493	X	12184	-0-	-309	-0-	31	1	12153	3	N	-0-					-0-
02	11687	X	11429	-0-	-258	-0-	27	1	11402	3	N	-0-					-0-
03	12493	X	12159	-0-	-334	-0-	30	1	12129	3	N	-0-					-0-
04	12030	X	11752	-0-	-278	-0-	31	1	11721	3	N	-0-					-0-
05	12307	X	11924	-0-	-383	-0-	33	1	11891	3	N	-0-					-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

12	12121	X	10757	-0-	-1364	-0-	27 45	1 9	10685	3	Y	41	41	1			-0-
01	12121	X	10590	-0-	-1531	-0-	27 3	1 9	10560	3	Y	3	3	1			-0-
02	10933	X	9833	-0-	-1100	-0-	24	1	9809	3	Y	-0-					-0-
03	11346	X	10420	-0-	-926	-0-	26	1	10394	3	Y	-0-					-0-
04	10410	X	10252	-0-	-158	-0-	27	1	10225	3	Y	-0-					-0-
05	10757	X	10579	-0-	-178	-0-	29	1	10550	3	Y	-0-					-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

12	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	25	1	9783	3	N	-0-					-0-
01	9796	X	9638	-0-	-158	-0-	24	1	9614	3	N	-0-					-0-
02	9164	X	8891	-0-	-273	-0-	21	1	8870	3	N	-0-					-0-
03	9796	X	9341	-0-	-455	-0-	23	1	9318	3	N	-0-					-0-
04	9480	X	8946	-0-	-534	-0-	24	1	8922	3	N	-0-					-0-
05	9796	X	9103	-0-	-693	-0-	25	1	9078	3	N	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

12	5425	X	5106	-0-	-319	-0-	751 19	1 9	4336	3	Y	17	1	1			33
01	5425	X	4956	-0-	-469	-0-	715 13	1 9	4228	3	Y	12	33	1			12
02	5075	X	4626	-0-	-449	-0-	658 11	1 9	3957	3	Y	10	2	1			20
03	5146	X	4906	-0-	-240	-0-	717 61	1 9	4128	3	Y	55	54	1			21
04	4950	X	4735	-0-	-215	-0-	689 9	1 9	4037	3	Y	8	1	1			28
05	5115	X	4876	-0-	-239	-0-	706 8	1 9	4162	3	Y	7					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12865	X	12847	-0-	-18	-0-	32	1	12815	3	N	-0-					-0-
01	12710	X	12408	-0-	-302	-0-	31	1	12377	3	N	-0-					-0-
02	11890	X	11449	-0-	-441	-0-	28	1	11421	3	N	-0-					-0-
03	12834	X	11965	-0-	-869	-0-	30	1	11935	3	N	-0-					-0-
04	12420	X	11454	-0-	-966	-0-	30	1	11424	3	N	-0-					-0-
05	12834	X	11684	-0-	-1150	-0-	32	1	11652	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14229	X	13628	-0-	-601	-0-	498	1	13130	2	N	-0-					-0-
01	13919	X	13499	-0-	-420	-0-	491	1	13008	2	N	-0-					-0-
02	12847	X	12736	-0-	-111	-0-	463	1	12273	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	13315	-0-	-418	-0-	531	1	12784	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	12862	-0-	-428	-0-	469	1	12393	2	N	-0-					-0-
05	13640	X	13055	-0-	-585	-0-	481	1	12574	2	N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	34	1	13555	3	N	-0-					-0-
01	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	34	1	13459	3	N	-0-					-0-
02	12702	X	11104	-0-	-1598	-0-	27	1	11077	3	N	-0-					-0-
03	13578	X	12037	-0-	-1541	-0-	30	1	12007	3	N	-0-					-0-
04	13140	X	11351	-0-	-1789	-0-	30	1	11321	3	N	-0-					-0-
05	13578	X	11681	-0-	-1897	-0-	32	1	11649	3	N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	31	1	9032	3	N	248	178	1			70
							273	9									
01	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	9	1	2507	3	N	-0-					70
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	15	1	4634	3	N	-0-					70
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					70
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					70
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					70

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23498	X	23330	-0-	-168	-0-	59	1	23271	3	N	-0-					-0-
01	23467	X	23027	-0-	-440	-0-	58	1	22969	3	N	-0-					-0-
02	21953	X	21306	-0-	-647	-0-	51	1	21255	3	N	-0-					-0-
03	23467	X	22417	-0-	-1050	-0-	55	1	22362	3	N	-0-					-0-
04	22650	X	21344	-0-	-1306	-0-	57	1	21287	3	N	-0-					-0-
05	23343	X	21897	-0-	-1446	-0-	61	1	21836	3	N	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22320	X	21144	-0-	-1176	-0-	53	1	21091	3	N	-0-					-0-
01	21917	X	20572	-0-	-1345	-0-	52	1	20520	3	N	-0-					-0-
02	20213	X	19305	-0-	-908	-0-	46	1	19259	3	N	-0-					-0-
03	21514	X	20761	-0-	-753	-0-	51	1	20710	3	N	-0-					-0-
04	20460	X	19804	-0-	-656	-0-	53	1	19751	3	N	-0-					-0-
05	21142	X	20026	-0-	-1116	-0-	55	1	19971	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14911	X	13293	-0-	-1618	-0-	34	1	13259	3	N	-0-			-0-
01	14911	X	12488	-0-	-2423	-0-	32	1	12456	3	N	-0-			-0-
02	13717	X	12020	-0-	-1697	-0-	29	1	11991	3	N	-0-			-0-
03	14663	X	12890	-0-	-1773	-0-	32	1	12858	3	N	-0-			-0-
04	14010	X	11992	-0-	-2018	-0-	32	1	11960	3	N	-0-			-0-
05	13299	X	12548	-0-	-751	-0-	35	1	12513	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

12	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	32	1	12724	3	N	-0-			-0-
01	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	31	1	12114	3	N	-0-			-0-
02	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	28	1	11440	3	N	-0-			-0-
03	12741	X	12097	-0-	-644	-0-	30	1	12067	3	N	-0-			-0-
04	12330	X	11619	-0-	-711	-0-	31	1	11588	3	N	-0-			-0-
05	12741	X	11549	-0-	-1192	-0-	32	1	11517	3	N	-0-			-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

12	24304	X	23597	-0-	-707	-0-	863	1	22734	2	N	-0-			-0-
01	24304	X	23178	-0-	-1126	-0-	843	1	22335	2	N	-0-			-0-
02	22417	X	19047	-0-	-3370	-0-	692	1	18355	2	N	-0-			-0-
03	23963	X	20533	-0-	-3430	-0-	819	1	19714	2	N	-0-			-0-
04	23100	X	22102	-0-	-998	-0-	806	1	21296	2	N	-0-			-0-
05	23591	X	23026	-0-	-565	-0-	849	1	22177	2	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

12	21049	X	20561	-0-	-488	-0-	752	1	19809	2	N	-0-			-0-
01	21080	X	20336	-0-	-744	-0-	739	1	19597	2	N	-0-			-0-
02	19720	X	18507	-0-	-1213	-0-	672	1	17835	2	N	-0-			-0-
03	21080	X	20034	-0-	-1046	-0-	799	1	19235	2	N	-0-			-0-
04	20280	X	19127	-0-	-1153	-0-	697	1	18430	2	N	-0-			-0-
05	20553	X	19496	-0-	-1057	-0-	719	1	18777	2	N	-0-			-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

12	17856	X	15317	-0-	-2539	-0-	39	1	15278	3	N	-0-			20
01	17825	X	16787	-0-	-1038	-0-	42	1	16745	3	N	-0-			20
02	16472	X	15947	-0-	-525	-0-	38	1	15909	3	N	-0-			20
03	17422	X	16204	-0-	-1218	-0-	40	1	16164	3	N	-0-			20
04	16830	X	16115	-0-	-715	-0-	43	1	16072	3	N	-0-			20
05	17050	X	16961	-0-	-89	-0-	47	1	16914	3	N	-0-			20

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

12	6262	X	5236	-0-	-1026	-0-	910	1	4326	3	N	-0-			-0-
01	5053	X	4577	-0-	-476	-0-	908	1	3669	3	N	-0-			-0-
02	4901	X	4852	-0-	-49	-0-	41	1	4811	3	N	-0-			-0-
03	5239	X	5138	-0-	-101	-0-	13	1	5125	3	N	-0-			-0-
04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	14	1	5130	3	N	-0-			-0-
05	5239	X	4938	-0-	-301	-0-	14	1	4924	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14694	X	14512	-0-	-182	-0-	37	1	14475	3	N	-0-					-0-
01	14694	X	14469	-0-	-225	-0-	37	1	14432	3	N	-0-					-0-
02	13688	X	13560	-0-	-128	-0-	33	1	13527	3	N	-0-					-0-
03	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	36	1	14613	3	N	-0-					-0-
04	14040	X	13992	-0-	-48	-0-	37	1	13955	3	N	-0-					-0-
05	14508	X	14217	-0-	-291	-0-	39	1	14178	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	38	1	15031	3	N	-0-					-0-
01	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	37	1	14443	3	N	-0-					-0-
02	13746	X	12799	-0-	-947	-0-	31	1	12768	3	N	-0-					-0-
03	15066	X	13675	-0-	-1391	-0-	34	1	13641	3	N	-0-					-0-
04	14580	X	13416	-0-	-1164	-0-	36	1	13380	3	N	-0-					-0-
05	15066	X	13570	-0-	-1496	-0-	38	1	13532	3	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3620	-0-	520	520	692	1	2928	3	Y	-0-					18
01	3100	N	2809	-0-	-291	229	689	1	2120	3	Y	-0-					18
02	2900	X	2547	-0-	-353	-0-	644	1	1903	3	Y	-0-					18
03	3100	X	2719	-0-	-381	-0-	689	1	1990	3	Y	36	36	1			18
							40	9									
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	670	1	2834	3	Y	-0-					18
*05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	691	1	2550	3	Y	29	29	1			18
							32	9									

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	23	1	9130	3	N	-0-					-0-
01	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	22	1	8766	3	N	-0-					-0-
02	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	18	1	7637	3	N	-0-					-0-
03	9083	X	8329	-0-	-754	-0-	21	1	8308	3	N	-0-					-0-
04	8790	X	8227	-0-	-563	-0-	22	1	8205	3	N	-0-					-0-
05	9083	X	8235	-0-	-848	-0-	23	1	8212	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	36	1	14315	3	N	-0-					-0-
01	14322	X	13996	-0-	-326	-0-	35	1	13961	3	N	-0-					-0-
02	13398	X	13103	-0-	-295	-0-	31	1	13072	3	N	-0-					-0-
03	14353	X	13780	-0-	-573	-0-	34	1	13746	3	N	-0-					-0-
04	13890	X	13153	-0-	-737	-0-	35	1	13118	3	N	-0-					-0-
05	14353	X	14099	-0-	-254	-0-	39	1	14060	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12462	X	12084	-0-	-378	-0-	1065	1	11019	2	N	-0-			-0-
01	12462	X	11989	-0-	-473	-0-	1059	1	10930	2	N	-0-			-0-
02	11542	X	11176	-0-	-366	-0-	953	1	10223	2	N	-0-			-0-
03	12338	X	11859	-0-	-479	-0-	996	1	10863	2	N	-0-			-0-
04	11820	X	11650	-0-	-170	-0-	961	1	10689	2	N	-0-			-0-
05	12090	X	11856	-0-	-234	-0-	957	1	10899	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

12	13082	X	11616	-0-	-1466	-0-	425	1	11191	2	N	-0-			-0-
01	13082	X	12074	-0-	-1008	-0-	439	1	11635	2	N	-0-			-0-
02	11716	X	11089	-0-	-627	-0-	403	1	10686	2	N	-0-			-0-
03	12524	X	11859	-0-	-665	-0-	237	1	11622	2	N	-0-			-0-
04	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	428	1	11319	2	N	-0-			-0-
05	12059	X	12006	-0-	-53	-0-	443	1	11563	2	N	-0-			-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

12	11346	X	10506	-0-	-840	-0-	27	1	10479	3	N	-0-			-0-
01	10974	X	9651	-0-	-1323	-0-	24	1	9627	3	N	-0-			-0-
02	10266	X	7118	-0-	-3148	-0-	17	1	7101	3	N	-0-			-0-
03	10819	X	7779	-0-	-3040	-0-	19	1	7760	3	N	-0-			-0-
04	10170	X	8631	-0-	-1539	-0-	23	1	8608	3	N	-0-			-0-
05	10509	X	10316	-0-	-193	-0-	29	1	10287	3	N	-0-			-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

12	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	19	1	7413	3	N	-0-			-0-
01	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	19	1	7538	3	N	-0-			-0-
02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	17	1	6971	3	N	-0-			-0-
03	7440	X	7254	-0-	-186	-0-	18	1	7236	3	N	-0-			-0-
04	7320	X	6985	-0-	-335	-0-	19	1	6966	3	N	-0-			-0-
05	7564	X	7273	-0-	-291	-0-	20	1	7253	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

12	12338	X	12130	-0-	-208	-0-	31	1	12099	3	N	-0-			-0-
01	12338	X	11905	-0-	-433	-0-	30	1	11875	3	N	-0-			-0-
02	11513	X	10878	-0-	-635	-0-	26	1	10852	3	N	-0-			-0-
03	12307	X	11516	-0-	-791	-0-	28	1	11488	3	N	-0-			-0-
04	11910	X	10976	-0-	-934	-0-	29	1	10947	3	N	-0-			-0-
05	12121	X	11642	-0-	-479	-0-	32	1	11610	3	N	-0-			-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

12	11625	X	11285	-0-	-340	-0-	11285	3			N	-0-			-0-
01	11501	X	11160	-0-	-341	-0-	11160	3			N	-0-			-0-
02	10759	X	10379	-0-	-380	-0-	10379	3			N	-0-			-0-
03	11501	X	10982	-0-	-519	-0-	10982	3			N	-0-			-0-
04	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	2139	1	10823	3	N	-0-			-0-
05	11284	X	10993	-0-	-291	-0-	10993	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11656	X	11655	-0-	-1	-0-	39 20	1 9	11596	3	Y	18					29
01	11594	X	11545	-0-	-49	-0-	29	1	11516	3	Y	-0-	24	1			5
02	11223	X	9860	-0-	-1363	-0-	24	1	9836	3	Y	-0-	1	1			4
03	11997	X	11542	-0-	-455	-0-	28 59	1 9	11455	3	Y	54	21	1			37
04	11610	X	10751	-0-	-859	-0-	38 23	1 9	10690	3	Y	21					58
05	11656	X	11146	-0-	-510	-0-	41 26	1 9	11079	3	Y	24					82

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	31	1	12223	3	N	-0-					-0-
01	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	32	1	12468	3	N	-0-					-0-
02	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	28	1	11779	3	N	-0-					-0-
03	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	31	1	12561	3	N	-0-					-0-
04	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	33	1	12241	3	N	-0-					-0-
*05	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	35	1	12505	3	N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	7832	-0-	-2026	-0-	1102	1	6730	3	N	-0-					-0-
01	9858	X	8630	-0-	-1228	-0-	1104	1	7526	3	N	-0-					-0-
02	9222	X	7874	-0-	-1348	-0-	1032	1	6842	3	N	-0-					-0-
03	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	1102	1	6888	3	N	-0-					-0-
04	8340	X	6111	-0-	-2229	-0-	1063	1	5048	3	N	-0-					-0-
05	8618	X	6912	-0-	-1706	-0-	1101	1	5811	3	N	-0-					-0-

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	30	1	11898	3	Y	-0-					-0-
01	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	29	1	11374	3	Y	-0-					-0-
02	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	27	1	11239	3	Y	-0-					-0-
03	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	39	1	15578	3	Y	-0-					-0-
04	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	38	1	14355	3	Y	-0-					-0-
*05	14396	X	14396	-0-	-0-	-0-	40	1	14356	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	28	1	11060	3	Y	-0-					-0-
01	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	28	1	11006	3	Y	-0-					-0-
02	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	278	1	10373	3	Y	-0-					-0-
03	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	1062	1	10962	3	Y	-0-					-0-
04	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	718	1	10610	3	Y	-0-					-0-
*05	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	744	1	11011	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11284	X	11033	-0-	-251	-0-	28	1	11004	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	11284	X	10495	-0-	-789	-0-	26	1	10403	3	Y	60					60
							66	9									
02	10411	X	9778	-0-	-633	-0-	23	1	9745	3	Y	9	69	1			-0-
							10	9									
03	11129	X	10351	-0-	-778	-0-	26	1	10305	3	Y	18	3	1			15
							20	9									
04	10680	X	9986	-0-	-694	-0-	26	1	9916	3	Y	40	55	1			-0-
							44	9									
05	11036	X	10415	-0-	-621	-0-	29	1	10386	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

12	4867	X	4114	-0-	-753	-0-	1093	1	3021	3	Y	-0-					-0-
01	4929	X	3316	-0-	-1613	-0-	1091	1	2225	3	Y	-0-					-0-
02	4611	X	3584	-0-	-1027	-0-	532	1	3052	3	Y	-0-					-0-
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	13	1	5275	3	Y	-0-					-0-
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	13	1	4744	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3361	-0-	-762	-0-	9	1	3352	3	Y	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

12	18135	X	17730	-0-	-405	-0-	45	1	17685	3	N	-0-					-0-
01	17949	X	17709	-0-	-240	-0-	45	1	17664	3	N	-0-					-0-
02	16791	X	16481	-0-	-310	-0-	40	1	16441	3	N	-0-					-0-
03	17949	X	17194	-0-	-755	-0-	42	1	17152	3	N	-0-					-0-
04	17310	X	16333	-0-	-977	-0-	43	1	16290	3	N	-0-					-0-
05	17732	X	16395	-0-	-1337	-0-	45	1	16350	3	N	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	8	1	3289	3	Y	-0-					2
01	4805	X	3776	-0-	-1029	-0-	10	1	3766	3	Y	-0-					2
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	10	1	4038	3	Y	-0-					2
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	11	1	4292	3	Y	-0-					2
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	12	1	4383	3	Y	-0-					2
*05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	12	1	4457	3	Y	-0-					2

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

12	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	11	1	4450	3	N	-0-					-0-
01	3999	X	3677	-0-	-322	-0-	9	1	3668	3	N	-0-					-0-
02	4930	X	3355	-0-	-1575	-0-	8	1	3347	3	N	-0-					-0-
03	5270	X	4773	-0-	-497	-0-	12	1	4761	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4566	-0-	-534	-0-	12	1	4554	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	4190	-0-	-274	-0-	12	1	4178	3	N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 10145

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

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	13 128	1 9	4979	3	Y	116	116	1			-0-
01	4991	X	4695	-0-	-296	-0-	12	1	4683	3	Y	-0-					-0-
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	10	1	4338	3	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4193	-0-	-922	-0-	10	1	4183	3	Y	-0-					-0-
04	4950	X	3428	-0-	-1522	-0-	9	1	3419	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	3725	-0-	-1390	-0-	10	1	3715	3	Y	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2894	-0-	-20	-0-	7	1	2887	3	N	-0-					-0-
01	2852	X	2846	-0-	-6	-0-	7	1	2839	3	N	-0-					-0-
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	7	1	2720	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	2835	-0-	-48	-0-	7	1	2828	3	N	-0-					-0-
04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	7	1	2795	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	2781	-0-	-133	-0-	8	1	2773	3	N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	22	1	8888	3	N	-0-					-0-
01	8246	X	8157	-0-	-89	-0-	21	1	8136	3	N	-0-					-0-
02	8236	X	7487	-0-	-749	-0-	18	1	7469	3	N	-0-					-0-
03	8897	X	7619	-0-	-1278	-0-	19	1	7600	3	N	-0-					-0-
04	8610	X	7460	-0-	-1150	-0-	20	1	7440	3	N	-0-					-0-
05	8897	X	7518	-0-	-1379	-0-	21	1	7497	3	N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	1568 45	1 9	6996	3	Y	41					160
01	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	1571 42	1 9	8202	3	Y	38					198
*02	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	1471 43	1 9	8912	3	Y	39	177	1			60
*03	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	1574 41	1 9	9850	3	Y	37					97
*04	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	1531 55	1 9	11683	3	Y	50					147
*05	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	1578 44	1 9	10226	3	Y	40					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17391	X	16945	-0-	-446	-0-	43 56	1 9	16846	3	Y	51					103
01	17174	X	17115	-0-	-59	-0-	43 125	1 9	16947	3	Y	114	183	1			34
02	16153	X	15809	-0-	-344	-0-	38 17	1 9	15754	3	Y	15					49
03	17267	X	16616	-0-	-651	-0-	41 42	1 9	16533	3	Y	38					87
04	16710	X	15784	-0-	-926	-0-	42 44	1 9	15698	3	Y	40					127
05	17112	X	16140	-0-	-972	-0-	44 97	1 9	15999	3	Y	88	181	1			34

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	963	1	2507	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	702	1	2290	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	2550	-0-	-466	-0-	93	1	2457	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2883	-0-	-589	-0-	112	1	2771	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2624	-0-	-736	-0-	96	1	2528	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	1096	-0-	-2376	-0-	40	1	1056	2	N	-0-					-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

12	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	41	1	16044	3	Y	-0-					-0-
01	16833	X	16215	-0-	-618	-0-	41	1	16174	3	Y	-0-					-0-
02	15486	X	15036	-0-	-450	-0-	36	1	15000	3	Y	-0-					-0-
03	16461	X	15850	-0-	-611	-0-	39	1	15811	3	Y	-0-					-0-
04	15690	X	15136	-0-	-554	-0-	40	1	15096	3	Y	-0-					-0-
05	16213	X	15437	-0-	-776	-0-	43	1	15394	3	Y	-0-					-0-

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

12	10168	X	9650	-0-	-518	-0-	192	1	9458	3	Y	-0-					-0-
01	10168	X	9545	-0-	-623	-0-	119	1	9426	3	Y	-0-					-0-
02	9512	X	9007	-0-	-505	-0-	90	1	8917	3	Y	-0-					-0-
03	9827	X	8927	-0-	-900	-0-	116 31	1 9	8780	3	Y	28	28	1			-0-
04	9420	X	8718	-0-	-702	-0-	103	1	8615	3	Y	-0-					-0-
05	9641	X	8364	-0-	-1277	-0-	88	1	8276	3	Y	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

12	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	1149	1	11886	2	N	-0-					-0-
01	12741	X	12673	-0-	-68	-0-	1120	1	11553	2	N	-0-					-0-
02	12441	X	10624	-0-	-1817	-0-	906	1	9718	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	12410	-0-	-889	-0-	1043	1	11367	2	N	-0-					-0-
04	12870	X	11765	-0-	-1105	-0-	971	1	10794	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	11292	-0-	-1728	-0-	911	1	10381	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	9105	-0-	-567	-0-	920	1	8104	3	N	74					174
							81	9									
01	9424	X	9225	-0-	-199	-0-	920	1	8221	3	N	76	177	1			73
							84	9									
02	8613	X	8357	-0-	-256	-0-	859	1	7490	3	N	7					80
							8	9									
03	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	920	1	8417	3	N	18					98
							20	9									
04	8940	X	8547	-0-	-393	-0-	890	1	7636	3	N	19					117
							21	9									
05	9238	X	8186	-0-	-1052	-0-	919	1	7246	3	N	19					136
							21	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

12	11718	X	10735	-0-	-983	-0-	946	1	9789	2	N	-0-					-0-
01	11718	X	10635	-0-	-1083	-0-	940	1	9695	2	N	-0-					-0-
02	10962	X	9859	-0-	-1103	-0-	841	1	9018	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	10286	-0-	-1246	-0-	864	1	9422	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	10123	-0-	-377	-0-	835	1	9288	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	10027	-0-	-699	-0-	809	1	9218	2	N	-0-					-0-

YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

12	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	41	1	16303	3	Y	1					1
							1	9									
01	16430	X	16135	-0-	-295	-0-	41	1	16088	3	Y	5					6
							6	9									
02	15370	X	15009	-0-	-361	-0-	36	1	14962	3	Y	10					16
							11	9									
03	16430	X	15685	-0-	-745	-0-	39	1	15634	3	Y	11					27
							12	9									
04	15900	X	14976	-0-	-924	-0-	40	1	14925	3	Y	10					37
							11	9									
05	16337	X	15431	-0-	-906	-0-	43	1	15354	3	Y	31					68
							34	9									

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	11	1	4351	3	Y	-0-	19	1			5
01	4309	X	4270	-0-	-39	-0-	11	1	4257	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	4060	X	4011	-0-	-49	-0-	10	1	3986	3	Y	14	19	1			-0-
							15	9									
03	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	10	1	4144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4200	X	3964	-0-	-236	-0-	11	1	3953	3	Y	-0-					-0-
05	4340	X	4029	-0-	-311	-0-	11	1	4018	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	13	1	5065	3	Y	-0-	18	1			70
01	5766	X	5023	-0-	-743	-0-	13	1	5010	3	Y	-0-	1	1			69
02	5365	X	4677	-0-	-688	-0-	11	1	4666	3	Y	-0-	32	1			37
03	5115	X	5038	-0-	-77	-0-	12	1	5025	3	Y	1	1	1			37
							1	9									
04	4950	X	4479	-0-	-471	-0-	12	1	4467	3	Y	-0-					37
05	5084	X	4443	-0-	-641	-0-	12	1	4431	3	Y	-0-					37

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	41	1	16254	3	Y	2					4
							2	9									
01	16771	X	16049	-0-	-722	-0-	41	1	15988	3	Y	18					22
							20	9									
02	15515	X	14920	-0-	-595	-0-	36	1	14864	3	Y	18					40
							20	9									
03	16585	X	15728	-0-	-857	-0-	39	1	15665	3	Y	22					62
							24	9									
04	15930	X	15065	-0-	-865	-0-	40	1	15013	3	Y	11					73
							12	9									
05	16306	X	15345	-0-	-961	-0-	42	1	15291	3	Y	11					84
							12	9									

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16089	X	14957	-0-	-1132	-0-	38	1	14919	3	Y	-0-					-0-
01	15934	X	14859	-0-	-1075	-0-	38	1	14821	3	Y	-0-					-0-
02	14384	X	14316	-0-	-68	-0-	34	1	14282	3	Y	-0-					-0-
03	15314	X	14789	-0-	-525	-0-	37	1	14752	3	Y	-0-					-0-
04	14550	X	13592	-0-	-958	-0-	36	1	13553	3	Y	3					3
							3	9									
05	15314	X	14039	-0-	-1275	-0-	39	1	13963	3	Y	34					37
							37	9									

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	356	1	5949	3	Y	1					2
							1	9									
01	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	357	1	6232	3	Y	-0-					2
02	6003	X	3500	-0-	-2503	-0-	327	1	3173	3	Y	-0-					2
03	6417	X	4123	-0-	-2294	-0-	350	1	3772	3	Y	1					3
							1	9									
04	6210	X	3752	-0-	-2458	-0-	339	1	3410	3	Y	3					6
							3	9									
05	6417	X	3974	-0-	-2443	-0-	351	1	3616	3	Y	6					12
							7	9									

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17143	X	16685	-0-	-458	-0-	42	1	16643	3	N	-0-					-0-
01	16988	X	16467	-0-	-521	-0-	42	1	16425	3	N	-0-					-0-
02	15892	X	15178	-0-	-714	-0-	36	1	15142	3	N	-0-					-0-
03	16988	X	16051	-0-	-937	-0-	40	1	16011	3	N	-0-					-0-
04	16200	X	15487	-0-	-713	-0-	41	1	15446	3	N	-0-					-0-
05	16678	X	15836	-0-	-842	-0-	44	1	15792	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15376	X	14313	-0-	-1063	-0-	36	1	14277	3	N	-0-					-0-
01	14539	X	14040	-0-	-499	-0-	36	1	14004	3	N	-0-					-0-
02	13601	X	12992	-0-	-609	-0-	31	1	12961	3	N	-0-					-0-
03	14539	X	13607	-0-	-932	-0-	34	1	13573	3	N	-0-					-0-
04	13860	X	12233	-0-	-1627	-0-	33	1	12200	3	N	-0-					-0-
05	14322	X	13876	-0-	-446	-0-	38	1	13838	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14694	X	14137	-0-	-557	-0-	285	1	13852	3	N	-0-					-0-
01	14322	X	14037	-0-	-285	-0-	162	1	13875	3	N	-0-					-0-
02	13137	X	12750	-0-	-387	-0-	110	1	12640	3	N	-0-					-0-
03	14136	X	13893	-0-	-243	-0-	169	1	13724	3	N	-0-					-0-
04	13680	X	13490	-0-	-190	-0-	147	1	13343	3	N	-0-					-0-
05	14136	X	13688	-0-	-448	-0-	130	1	13558	3	N	-0-					-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18817	X	18250	-0-	-567	-0-	46	1	18204	3	Y	-0-					42
01	18600	X	18083	-0-	-517	-0-	46	1	18037	3	Y	-0-					42
02	17255	X	16842	-0-	-413	-0-	40	1	16796	3	Y	5					47
							6	9									
03	18445	X	17877	-0-	-568	-0-	44	1	17760	3	Y	66	71	1			42
							73	9									
04	17670	X	16789	-0-	-881	-0-	45	1	16743	3	Y	1	1	1			42
							1	9									
05	18259	X	16619	-0-	-1640	-0-	46	1	16573	3	Y	-0-					42

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	36	1	14270	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
01	14632	X	13625	-0-	-1007	-0-	34	1	13587	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	13688	X	12077	-0-	-1611	-0-	29	1	12048	3	Y	-0-					-0-
03	14632	X	12469	-0-	-2163	-0-	31	1	12438	3	Y	-0-					-0-
04	14040	X	11179	-0-	-2861	-0-	30	1	11149	3	Y	-0-					-0-
05	14353	X	12781	-0-	-1572	-0-	35	1	12746	3	Y	-0-					-0-

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15345	X	14618	-0-	-727	-0-	37	1	14542	3	Y	35	53	1			-0-
							39	9									
01	15128	X	14364	-0-	-764	-0-	36	1	14324	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	14152	X	13300	-0-	-852	-0-	32	1	13268	3	Y	-0-					-0-
03	15128	X	13953	-0-	-1175	-0-	34	1	13876	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
04	14400	X	13652	-0-	-748	-0-	36	1	13616	3	Y	-0-					-0-
05	14632	X	13960	-0-	-672	-0-	39	1	13921	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18197	X	16673	-0-	-1524	-0-	42	1	16603	3	Y	25	70	1			2
							28	9									
01	18197	X	16650	-0-	-1547	-0-	42	1	16588	3	Y	18	6	1			14
							20	9									
02	17023	X	15648	-0-	-1375	-0-	38	1	15578	3	Y	29					43
							32	9									
03	17391	X	16455	-0-	-936	-0-	41	1	16380	3	Y	31	72	1			2
							34	9									
04	16830	X	15284	-0-	-1546	-0-	41	1	15242	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	16740	X	15715	-0-	-1025	-0-	43	1	15650	3	Y	20					22
							22	9									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

12	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	42	1	16538	3	Y	-0-					-0-
01	16399	X	15402	-0-	-997	-0-	39	1	15363	3	Y	-0-					-0-
02	15341	X	14162	-0-	-1179	-0-	34	1	14128	3	Y	-0-					-0-
03	16585	X	15380	-0-	-1205	-0-	38	1	15342	3	Y	-0-					-0-
04	16050	X	13884	-0-	-2166	-0-	37	1	13847	3	Y	-0-					-0-
05	16585	X	13863	-0-	-2722	-0-	38	1	13825	3	Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

12	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	17	1	6707	3	Y	-0-					-0-
01	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	29	1	11351	3	Y	-0-					-0-
02	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	27	1	11307	3	Y	-0-					-0-
03	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	29	1	11642	3	Y	-0-					-0-
04	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	31	1	11562	3	Y	-0-					-0-
*05	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	31	1	11188	3	Y	-0-					-0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

12	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	27	1	10610	3	N	-0-					-0-
01	10230	X	9775	-0-	-455	-0-	25	1	9750	3	N	-0-					-0-
02	9831	X	8855	-0-	-976	-0-	21	1	8834	3	N	-0-					-0-
03	10633	X	9588	-0-	-1045	-0-	24	1	9564	3	N	-0-					-0-
04	10290	X	8426	-0-	-1864	-0-	22	1	8404	3	N	-0-					-0-
05	10633	X	9087	-0-	-1546	-0-	25	1	9062	3	N	-0-					-0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

12	12400	X	11113	-0-	-1287	-0-	28	1	11085	3	N	-0-					22
01	12400	X	11312	-0-	-1088	-0-	29	1	11283	3	N	-0-					22
02	10846	X	10268	-0-	-578	-0-	25	1	10243	3	N	-0-					22
03	11408	X	11074	-0-	-334	-0-	27	1	11047	3	N	-0-					22
04	10950	X	10682	-0-	-268	-0-	28	1	10654	3	N	-0-					22
05	11315	X	10864	-0-	-451	-0-	30	1	10834	3	N	-0-					22

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

12	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	14	1	5399	3	N	-0-					17
01	5363	X	3231	-0-	-2132	-0-	8	1	3223	3	N	-0-					17
02	5974	X	4332	-0-	-1642	-0-	10	1	4322	3	N	-0-					17
03	6386	X	4851	-0-	-1535	-0-	12	1	4839	3	N	-0-					17
04	6180	X	4733	-0-	-1447	-0-	13	1	4720	3	N	-0-					17
05	5425	X	5041	-0-	-384	-0-	14	1	5027	3	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	17788	X	17788	-0-	-0-	-0-	45	1	17743	3	N	-0-			-0-
01	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	43	1	16948	3	N	-0-			-0-
02	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	39	1	15990	3	N	-0-			-0-
03	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	42	1	16794	3	N	-0-			-0-
04	15990	X	12873	-0-	-3117	-0-	34	1	12839	3	N	-0-			-0-
05	16523	X	14275	-0-	-2248	-0-	40	1	14235	3	N	-0-			-0-

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	730	1	6888	3	Y	-0-			-0-
01	7347	X	7315	-0-	-32	-0-	730	1	6585	3	Y	-0-			-0-
02	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	682	1	6367	3	Y	-0-			-0-
03	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	732	1	7501	3	Y	-0-			-0-
04	7380	X	7300	-0-	-80	-0-	708	1	6592	3	Y	-0-			-0-
05	7626	X	7290	-0-	-336	-0-	731	1	6559	3	Y	-0-			-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	8371	-0-	-154	-0-	21	1	8350	3	N	-0-			-0-
01	8866	X	8321	-0-	-545	-0-	21	1	8300	3	N	-0-			-0-
02	8294	X	7763	-0-	-531	-0-	19	1	7744	3	N	-0-			-0-
03	8866	X	6960	-0-	-1906	-0-	17	1	6943	3	N	-0-			-0-
04	8280	X	6905	-0-	-1375	-0-	18	1	6887	3	N	-0-			-0-
05	8370	X	7092	-0-	-1278	-0-	20	1	7072	3	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	735	1	8723	3	N	-0-			-0-
01	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	735	1	8591	3	N	-0-			-0-
02	8700	X	8115	-0-	-585	-0-	685	1	7430	3	N	-0-			-0-
03	9300	X	8818	-0-	-482	-0-	733	1	8085	3	N	-0-			-0-
04	9000	X	8213	-0-	-787	-0-	710	1	7503	3	N	-0-			-0-
05	9300	X	8369	-0-	-931	-0-	734	1	7635	3	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	15	1	5762	3	N	-0-			-0-
01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	15	1	5707	3	N	-0-			-0-
02	5539	X	4547	-0-	-992	-0-	11	1	4536	3	N	-0-			-0-
03	5921	X	4537	-0-	-1384	-0-	11	1	4526	3	N	-0-			-0-
04	5730	X	3440	-0-	-2290	-0-	9	1	3431	3	N	-0-			-0-
05	5766	X	3553	-0-	-2213	-0-	10	1	3543	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	1541	1	8625	3	N	-0-			-0-
01	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	1542	1	8961	3	N	-0-			-0-
02	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	1442	1	8710	3	N	-0-			-0-
03	10416	X	9815	-0-	-601	-0-	1540	1	8275	3	N	-0-			-0-
04	10080	X	8662	-0-	-1418	-0-	1489	1	7173	3	N	-0-			-0-
*05	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	1545	1	9476	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11966	X	11360	-0-	-606	-0-	29	1	11331	3	N	-0-			-0-
01	11966	X	10901	-0-	-1065	-0-	28	1	10873	3	N	-0-			-0-
02	11049	X	10132	-0-	-917	-0-	24	1	10108	3	N	-0-			-0-
03	11811	X	10840	-0-	-971	-0-	27	1	10813	3	N	-0-			-0-
04	11070	X	10379	-0-	-691	-0-	28	1	10351	3	N	-0-			-0-
05	11346	X	10726	-0-	-620	-0-	30	1	10696	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

12	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	21	1	8446	3	N	-0-			-0-
01	7967	X	7795	-0-	-172	-0-	20	1	7775	3	N	-0-			-0-
02	7192	X	6920	-0-	-272	-0-	17	1	6903	3	N	-0-			-0-
03	8463	X	7123	-0-	-1340	-0-	18	1	7105	3	N	-0-			-0-
04	8190	X	8178	-0-	-12	-0-	22	1	8156	3	N	-0-			-0-
05	8463	X	6500	-0-	-1963	-0-	18	1	6482	3	N	-0-			-0-

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

12	3441	X	2924	-0-	-517	-0-	590	1	2312	3	N	20			107
							22	9							
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	606	1	2907	3	N	12			119
							13	9							
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	578	1	2402	3	N	2	98	1	23
							2	9							
03	2914	X	2728	-0-	-186	-0-	607	1	2112	3	N	8			31
							9	9							
04	3420	X	3013	-0-	-407	-0-	606	1	2405	3	N	2			33
							2	9							
05	3534	X	2862	-0-	-672	-0-	626	1	2236	3	N	-0-			33

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

12	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	22	1	8850	3	Y	-0-			-0-
01	10571	X	9491	-0-	-1080	-0-	24	1	9467	3	Y	-0-			-0-
02	9889	X	9295	-0-	-594	-0-	22	1	9273	3	Y	-0-			-0-
03	10354	X	9287	-0-	-1067	-0-	23	1	9264	3	Y	-0-			-0-
04	9180	X	8532	-0-	-648	-0-	23	1	8509	3	Y	-0-			-0-
05	9951	X	9279	-0-	-672	-0-	26	1	9253	3	Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

12	11563	X	11271	-0-	-292	-0-	11271	3			N	-0-			-0-
01	11470	X	11313	-0-	-157	-0-	11313	3			N	-0-			-0-
02	10585	X	10415	-0-	-170	-0-	10415	3			N	-0-			-0-
03	11315	X	10941	-0-	-374	-0-	10941	3			N	-0-			-0-
04	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	2129	1	10777	3	N	-0-			-0-
05	11315	X	11007	-0-	-308	-0-	11007	3			N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

12	13888	X	13043	-0-	-845	-0-	13043	3			N	-0-			-0-
01	13361	X	12844	-0-	-517	-0-	12844	3			N	-0-			-0-
02	12499	X	11781	-0-	-718	-0-	11781	3			N	-0-			-0-
03	13237	X	12751	-0-	-486	-0-	12751	3			N	-0-			-0-
04	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	2477	1	12536	3	N	-0-			-0-
05	13051	X	12762	-0-	-289	-0-	12762	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10633	X	10244	-0-	-389	-0-	10244	3			N	-0-					-0-
01	10633	X	10143	-0-	-490	-0-	10143	3			N	-0-					-0-
02	9715	X	9440	-0-	-275	-0-	9440	3			N	-0-					-0-
03	10323	X	9892	-0-	-431	-0-	9892	3			N	-0-					-0-
04	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	1919	1	9709	3	N	-0-					-0-
05	10230	X	9822	-0-	-408	-0-	9822	3			N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	11673	-0-	-727	-0-	29	1	11644	3	N	-0-					-0-
01	11811	X	11547	-0-	-264	-0-	29	1	11518	3	N	-0-					-0-
02	11049	X	10233	-0-	-816	-0-	25	1	10208	3	N	-0-					-0-
03	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	29	1	11789	3	N	-0-					-0-
04	11310	X	11043	-0-	-267	-0-	29	1	11014	3	N	-0-					-0-
05	11687	X	11360	-0-	-327	-0-	31	1	11329	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13082	X	10527	-0-	-2555	-0-	394	1	10133	3	N	-0-					-0-
01	13082	X	11215	-0-	-1867	-0-	395	1	10820	3	N	-0-					-0-
02	12238	X	10983	-0-	-1255	-0-	370	1	10613	3	N	-0-					-0-
03	12059	X	10865	-0-	-1194	-0-	395	1	10470	3	N	-0-					-0-
04	10860	X	10417	-0-	-443	-0-	382	1	10035	3	N	-0-					-0-
05	11749	X	9109	-0-	-2640	-0-	388	1	8721	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13144	X	12718	-0-	-426	-0-	32	1	12686	3	Y	-0-					-0-
01	13144	X	12990	-0-	-154	-0-	33	1	12957	3	Y	-0-					-0-
02	12296	X	11780	-0-	-516	-0-	28	1	11752	3	Y	-0-					-0-
03	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	41	1	16675	3	Y	-0-					-0-
04	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	41	1	15283	3	Y	-0-					-0-
*05	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	41	1	14888	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19933	X	18849	-0-	-1084	-0-	18849	3			N	-0-					-0-
01	19933	X	19038	-0-	-895	-0-	19038	3			N	-0-					-0-
02	18009	X	16472	-0-	-1537	-0-	16472	3			N	-0-					-0-
03	19096	X	17474	-0-	-1622	-0-	17474	3			N	-0-					-0-
04	19073	X	19073	-0-	-0-	-0-	3148	1	15925	3	N	-0-					-0-
05	19034	X	15096	-0-	-3938	-0-	15096	3			N	-0-					-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	5763	-0-	-592	-0-	15	1	5748	3	N	-0-					-0-
01	6603	X	5716	-0-	-887	-0-	14	1	5702	3	N	-0-					-0-
02	6177	X	5535	-0-	-642	-0-	13	1	5522	3	N	-0-					-0-
03	6603	X	5982	-0-	-621	-0-	15	1	5967	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	5980	-0-	-260	-0-	16	1	5964	3	N	-0-					-0-
*05	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	17	1	5986	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13237	X	12453	-0-	-784	-0-	455	1	11998	2	N	-0-					-0-
01	12710	X	12040	-0-	-670	-0-	438	1	11602	2	N	-0-					-0-
02	11890	X	11104	-0-	-786	-0-	403	1	10701	2	N	-0-					-0-
03	12617	X	11952	-0-	-665	-0-	238	1	11714	2	N	-0-					-0-
04	12060	X	11360	-0-	-700	-0-	414	1	10946	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	11791	-0-	-671	-0-	435	1	11356	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14043	X	13410	-0-	-633	-0-	490	1	12920	2	N	-0-					-0-
01	14043	X	13399	-0-	-644	-0-	487	1	12912	2	N	-0-					-0-
02	13137	X	12093	-0-	-1044	-0-	439	1	11654	2	N	-0-					-0-
03	13640	X	12918	-0-	-722	-0-	515	1	12403	2	N	-0-					-0-
04	12990	X	12334	-0-	-656	-0-	450	1	11884	2	N	-0-					-0-
05	13423	X	11965	-0-	-1458	-0-	441	1	11524	2	N	-0-					-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20522	X	19743	-0-	-779	-0-	722	1	19021	2	N	-0-					-0-
01	20522	X	19619	-0-	-903	-0-	713	1	18906	2	N	-0-					-0-
02	18763	X	17591	-0-	-1172	-0-	639	1	16952	2	N	-0-					-0-
03	20057	X	18607	-0-	-1450	-0-	742	1	17865	2	N	-0-					-0-
04	19410	X	18569	-0-	-841	-0-	677	1	17892	2	N	-0-					-0-
05	19747	X	18825	-0-	-922	-0-	694	1	18131	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11036	X	10049	-0-	-987	-0-	25	1	10024	3	N	-0-					-0-
01	10602	X	10198	-0-	-404	-0-	26	1	10172	3	N	-0-					-0-
02	9773	X	9297	-0-	-476	-0-	22	1	9275	3	N	-0-					-0-
03	10447	X	9931	-0-	-516	-0-	25	1	9906	3	N	-0-					-0-
04	9990	X	9378	-0-	-612	-0-	25	1	9353	3	N	-0-					-0-
05	10199	X	9995	-0-	-204	-0-	28	1	9967	3	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16554	X	15647	-0-	-907	-0-	39	1	15608	3	N	-0-					-0-
01	16151	X	15604	-0-	-547	-0-	39	1	15565	3	N	-0-					-0-
02	15109	X	14662	-0-	-447	-0-	35	1	14627	3	N	-0-					-0-
03	16151	X	15519	-0-	-632	-0-	38	1	15481	3	N	-0-					-0-
04	15240	X	14737	-0-	-503	-0-	39	1	14698	3	N	-0-					-0-
05	15686	X	14592	-0-	-1094	-0-	40	1	14552	3	N	-0-					-0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	756	1	4649	3	Y	20	20	1			7
							22	9									
01	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	756	1	4641	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
02	4988	X	4871	-0-	-117	-0-	706	1	4110	3	Y	50	50	1			7
							55	9									
03	5425	X	5093	-0-	-332	-0-	755	1	4336	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
04	5250	X	4819	-0-	-431	-0-	731	1	4088	3	Y	-0-					7
05	5425	X	4889	-0-	-536	-0-	756	1	4133	3	Y	-0-					7

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	19	1	7611	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
01	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	19	1	7590	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	6728	X	6682	-0-	-46	-0-	16	1	6666	3	Y	-0-					-0-
03	7192	X	7143	-0-	-49	-0-	18	1	7125	3	Y	-0-					-0-
04	6960	X	6936	-0-	-24	-0-	18	1	6918	3	Y	-0-					-0-
05	7192	X	7063	-0-	-129	-0-	20	1	7043	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	10111	-0-	-119	-0-	370	1	9741	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	10000	-0-	-354	-0-	364	1	9636	2	N	-0-					-0-
02	9686	X	9315	-0-	-371	-0-	338	1	8977	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	9857	-0-	-497	-0-	197	1	9660	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	9393	-0-	-477	-0-	342	1	9051	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	9591	-0-	-515	-0-	354	1	9237	2	N	-0-					-0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	34	1	10012	3	Y	49	180	1			50
							54	9									
01	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	34	1	9974	3	Y	199	174	1			75
							219	9									
02	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	30	1	9200	3	Y	129	180	1			24
							142	9									
03	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	32	1	9697	3	Y	120					144
							132	9									
04	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	33	1	9230	3	Y	115	180	1			79
							127	9									
*05	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	34	1	9202	3	Y	136	180	1			35
							150	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13888	X	12991	-0-	-897	-0-	1145	1	11846	2	N	-0-					-0-
01	13609	X	12801	-0-	-808	-0-	1131	1	11670	2	N	-0-					-0-
02	12702	X	11839	-0-	-863	-0-	1010	1	10829	2	N	-0-					-0-
03	13392	X	12769	-0-	-623	-0-	1073	1	11696	2	N	-0-					-0-
04	12660	X	12364	-0-	-296	-0-	1020	1	11344	2	N	-0-					-0-
05	12989	X	12662	-0-	-327	-0-	1022	1	11640	2	N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10416	X	9947	-0-	-469	-0-	877	1	9070	2	N	-0-					-0-
01	10416	X	9941	-0-	-475	-0-	878	1	9063	2	N	-0-					-0-
02	9599	X	9229	-0-	-370	-0-	787	1	8442	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	9572	-0-	-472	-0-	804	1	8768	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	9098	-0-	-532	-0-	751	1	8347	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	9293	-0-	-658	-0-	750	1	8543	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15686	X	15210	-0-	-476	-0-	38	1	15172	3	N	-0-					-0-
01	15686	X	15461	-0-	-225	-0-	39	1	15422	3	N	-0-					-0-
02	14616	X	14155	-0-	-461	-0-	34	1	14121	3	N	-0-					-0-
03	15593	X	14965	-0-	-628	-0-	37	1	14928	3	N	-0-					-0-
04	15090	X	14280	-0-	-810	-0-	38	1	14242	3	N	-0-					-0-
05	15469	X	14627	-0-	-842	-0-	41	1	14586	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	21	1	8249	3	N	-0-					-0-
01	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	21	1	8263	3	N	-0-					-0-
02	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	18	1	7600	3	N	-0-					-0-
03	8277	X	7890	-0-	-387	-0-	20	1	7870	3	N	-0-					-0-
04	8010	X	7490	-0-	-520	-0-	20	1	7470	3	N	-0-					-0-
05	8277	X	7604	-0-	-673	-0-	21	1	7583	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	194	1	9354	3	N	-0-			-0-
01	9424	X	9328	-0-	-96	-0-	110	1	9218	3	N	-0-			-0-
02	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	84	1	9107	3	N	-0-			-0-
03	9734	X	9543	-0-	-191	-0-	119	1	9424	3	N	-0-			-0-
04	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	105	1	9419	3	N	-0-			-0-
05	9827	X	9387	-0-	-440	-0-	91	1	9296	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

12	11222	X	11185	-0-	-37	-0-	28	1	11157	3	N	-0-			-0-
01	11222	X	11050	-0-	-172	-0-	28	1	11022	3	N	-0-			-0-
02	10498	X	10243	-0-	-255	-0-	25	1	10218	3	N	-0-			-0-
03	11191	X	10829	-0-	-362	-0-	27	1	10802	3	N	-0-			-0-
04	10830	X	10232	-0-	-598	-0-	27	1	10205	3	N	-0-			-0-
05	11191	X	10331	-0-	-860	-0-	29	1	10302	3	N	-0-			-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

12	14198	X	12009	-0-	-2189	-0-	30	1	11979	3	N	-0-			-0-
01	13826	X	12939	-0-	-887	-0-	33	1	12906	3	N	-0-			-0-
02	11803	X	11568	-0-	-235	-0-	28	1	11540	3	N	-0-			-0-
03	12462	X	12239	-0-	-223	-0-	30	1	12209	3	N	-0-			-0-
04	12510	X	11634	-0-	-876	-0-	31	1	11603	3	N	-0-			-0-
05	12927	X	11714	-0-	-1213	-0-	32	1	11682	3	N	-0-			-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

12	19003	X	18561	-0-	-442	-0-	47	1	18514	3	N	-0-			-0-
01	18693	X	18189	-0-	-504	-0-	46	1	18143	3	N	-0-			-0-
02	17487	X	16836	-0-	-651	-0-	40	1	16796	3	N	-0-			-0-
03	18631	X	18299	-0-	-332	-0-	45	1	18254	3	N	-0-			-0-
04	17970	X	17301	-0-	-669	-0-	46	1	17255	3	N	-0-			-0-
05	18569	X	17715	-0-	-854	-0-	49	1	17666	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

12	9858	X	9805	-0-	-53	-0-	359	1	9446	2	N	-0-			-0-
01	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	366	1	9710	2	N	-0-			-0-
02	9222	X	9073	-0-	-149	-0-	330	1	8743	2	N	-0-			-0-
03	9796	X	8899	-0-	-897	-0-	178	1	8721	2	N	-0-			-0-
04	9480	X	8688	-0-	-792	-0-	317	1	8371	2	N	-0-			-0-
05	9951	X	9305	-0-	-646	-0-	343	1	8962	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

12	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	320	1	8416	2	N	-0-			-0-
01	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	325	1	8616	2	N	-0-			-0-
02	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	292	1	7754	2	N	-0-			-0-
03	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	174	1	8539	2	N	-0-			-0-
04	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	303	1	7999	2	N	-0-			-0-
*05	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	301	1	7860	2	N	-0-			-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

12	4650	X	3728	-0-	-922	-0-	9	1	3719	3	N	-0-			-0-
01	4216	X	3399	-0-	-817	-0-	9	1	3390	3	N	-0-			-0-
02	3944	X	3169	-0-	-775	-0-	8	1	3161	3	N	-0-			-0-
03	3844	X	3596	-0-	-248	-0-	9	1	3587	3	N	-0-			-0-
04	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	9	1	3452	3	N	-0-			-0-
05	3720	X	3466	-0-	-254	-0-	10	1	3456	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	7852	-0-	-642	-0-	20	1	7832	3	N	-0-					-0-
01	8463	X	8019	-0-	-444	-0-	20	1	7999	3	N	-0-					-0-
02	7830	X	7323	-0-	-507	-0-	18	1	7305	3	N	-0-					-0-
03	8339	X	7867	-0-	-472	-0-	19	1	7848	3	N	-0-					-0-
04	8010	X	7589	-0-	-421	-0-	20	1	7569	3	N	-0-					-0-
05	8029	X	7714	-0-	-315	-0-	21	1	7693	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

12	11842	X	11479	-0-	-363	-0-	29	1	11450	3	N	-0-					-0-
01	11842	X	11394	-0-	-448	-0-	29	1	11365	3	N	-0-					-0-
02	11078	X	10507	-0-	-571	-0-	25	1	10482	3	N	-0-					-0-
03	11656	X	11139	-0-	-517	-0-	28	1	11111	3	N	-0-					-0-
04	11100	X	10737	-0-	-363	-0-	29	1	10708	3	N	-0-					-0-
05	11470	X	11039	-0-	-431	-0-	31	1	11008	3	N	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

12	12369	X	11515	-0-	-854	-0-	29	1	11486	3	Y	-0-					-0-
01	11873	X	11425	-0-	-448	-0-	29	1	11396	3	Y	-0-					-0-
02	10933	X	10538	-0-	-395	-0-	25	1	10513	3	Y	-0-					-0-
03	11594	X	11202	-0-	-392	-0-	28	1	11174	3	Y	-0-					-0-
04	11190	X	10796	-0-	-394	-0-	29	1	10767	3	Y	-0-					-0-
05	11501	X	11093	-0-	-408	-0-	31	1	11062	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

12	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	14	1	8432	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
01	8990	X	8830	-0-	-160	-0-	22	1	8805	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	8410	X	7990	-0-	-420	-0-	19	1	7971	3	Y	-0-					-0-
03	8649	X	8541	-0-	-108	-0-	21	1	8520	3	Y	-0-					-0-
04	8550	X	7889	-0-	-661	-0-	21	1	7868	3	Y	-0-					-0-
05	8835	X	8626	-0-	-209	-0-	24	1	8602	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	386	1	5559	3	Y	-0-					-0-
01	6045	X	5924	-0-	-121	-0-	386	1	5538	3	Y	-0-					-0-
02	5655	X	5466	-0-	-189	-0-	360	1	5106	3	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5902	-0-	-81	-0-	386	1	5516	3	Y	-0-					-0-
04	5760	X	5582	-0-	-178	-0-	374	1	5208	3	Y	-0-					-0-
05	5952	X	5773	-0-	-179	-0-	387	1	5386	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

12	16120	X	14509	-0-	-1611	-0-	531	1	13978	2	N	-0-					-0-
01	15779	X	14731	-0-	-1048	-0-	536	1	14195	2	N	-0-					-0-
02	14732	X	13789	-0-	-943	-0-	501	1	13288	2	N	-0-					-0-
03	15159	X	14460	-0-	-699	-0-	577	1	13883	2	N	-0-					-0-
04	14670	X	13478	-0-	-1192	-0-	491	1	12987	2	N	-0-					-0-
05	14725	X	14086	-0-	-639	-0-	519	1	13567	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	7	1	4419	3	Y	-0-					-0-
01	4650	X	4548	-0-	-102	-0-	12	1	4536	3	Y	-0-					-0-
02	4350	X	4243	-0-	-107	-0-	10	1	4197	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
03	4650	X	4449	-0-	-201	-0-	11	1	4437	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4500	X	4096	-0-	-404	-0-	7	1	4089	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4500	-0-	-57	-0-	13	1	4487	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15159	X	14671	-0-	-488	-0-	14671	3			N	-0-					-0-
01	15035	X	14536	-0-	-499	-0-	14536	3			N	-0-					-0-
02	13775	X	13484	-0-	-291	-0-	13484	3			N	-0-					-0-
03	14725	X	14485	-0-	-240	-0-	14485	3			N	-0-					-0-
04	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	2874	1	14541	3	N	-0-					-0-
*05	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15273	3			N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17422	X	16851	-0-	-571	-0-	1485	1	15366	2	N	-0-					-0-
01	17143	X	16560	-0-	-583	-0-	1463	1	15097	2	N	-0-					-0-
02	15979	X	14915	-0-	-1064	-0-	1272	1	13643	2	N	-0-					-0-
03	17081	X	15717	-0-	-1364	-0-	1321	1	14396	2	N	-0-					-0-
04	16530	X	15292	-0-	-1238	-0-	1262	1	14030	2	N	-0-					-0-
05	16864	X	15583	-0-	-1281	-0-	1257	1	14326	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	5201	-0-	-1588	-0-	13	1	5188	3	N	-0-					-0-
01	6789	X	5210	-0-	-1579	-0-	13	1	5197	3	N	-0-					-0-
02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	12	1	4893	3	N	-0-					-0-
03	5208	X	5169	-0-	-39	-0-	13	1	5156	3	N	-0-					-0-
04	5040	X	5012	-0-	-28	-0-	13	1	4999	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	4736	-0-	-503	-0-	13	1	4723	3	N	-0-					-0-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	33	1	13229	3	N	-0-					-0-
01	13144	X	13119	-0-	-25	-0-	33	1	13086	3	N	-0-					-0-
02	12267	X	11892	-0-	-375	-0-	29	1	11863	3	N	-0-					-0-
03	13268	X	12498	-0-	-770	-0-	31	1	12467	3	N	-0-					-0-
04	12840	X	12484	-0-	-356	-0-	33	1	12451	3	N	-0-					-0-
05	13268	X	12688	-0-	-580	-0-	35	1	12653	3	N	-0-					-0-

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	20	1	7723	3	Y	123	181	1			120
							135	9									
01	8215	X	7804	-0-	-411	-0-	19	1	7638	3	Y	134	180	1			74
							147	9									
02	7540	X	7235	-0-	-305	-0-	17	1	7069	3	Y	135	181	1			28
							149	9									
03	8029	X	7740	-0-	-289	-0-	19	1	7578	3	Y	130					158
							143	9									
04	7710	X	7407	-0-	-303	-0-	19	1	7271	3	Y	106	180	1			84
							117	9									
05	7874	X	7582	-0-	-292	-0-	21	1	7420	3	Y	128	179	1			33
							141	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20739	X	20064	-0-	-675	-0-	1768	1	18296	2	N	-0-					-0-
01	20615	X	20239	-0-	-376	-0-	1788	1	18451	2	N	-0-					-0-
02	19053	X	18724	-0-	-329	-0-	1597	1	17127	2	N	-0-					-0-
03	20367	X	19587	-0-	-780	-0-	1646	1	17941	2	N	-0-					-0-
04	19590	X	19013	-0-	-577	-0-	1569	1	17444	2	N	-0-					-0-
05	20243	X	19452	-0-	-791	-0-	1570	1	17882	2	N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	8600	-0-	-917	-0-	871	1	7729	3	N	-0-					-0-
01	9517	X	8545	-0-	-972	-0-	805	1	7740	3	N	-0-					-0-
02	8903	X	8424	-0-	-479	-0-	736	1	7688	3	N	-0-					-0-
03	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	820	1	8562	3	N	-0-					-0-
04	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	779	1	7872	3	N	-0-					-0-
*05	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	794	1	8278	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12431	X	11655	-0-	-776	-0-	426	1	11229	2	N	-0-					-0-
01	12431	X	11598	-0-	-833	-0-	422	1	11176	2	N	-0-					-0-
02	11629	X	10718	-0-	-911	-0-	389	1	10329	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	11560	-0-	-592	-0-	231	1	11329	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	11060	-0-	-220	-0-	403	1	10657	2	N	-0-					-0-
05	11656	X	11286	-0-	-370	-0-	416	1	10870	2	N	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	21	1	8128	3	N	-0-					-0-
01	7874	X	7743	-0-	-131	-0-	20	1	7723	3	N	-0-					-0-
02	7047	X	6745	-0-	-302	-0-	16	1	6729	3	N	-0-					-0-
03	8153	X	7017	-0-	-1136	-0-	17	1	7000	3	N	-0-					-0-
04	7890	X	6893	-0-	-997	-0-	18	1	6875	3	N	-0-					-0-
05	8153	X	5824	-0-	-2329	-0-	16	1	5808	3	N	-0-					-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15314	X	15187	-0-	-127	-0-	38	1	15149	3	N	-0-					-0-
01	15283	X	14883	-0-	-400	-0-	38	1	14845	3	N	-0-					-0-
02	14297	X	13942	-0-	-355	-0-	34	1	13908	3	N	-0-					-0-
03	15283	X	14753	-0-	-530	-0-	36	1	14717	3	N	-0-					-0-
04	14700	X	14220	-0-	-480	-0-	38	1	14182	3	N	-0-					-0-
05	15190	X	14887	-0-	-303	-0-	41	1	14846	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5315	-0-	-141	-0-	13	1	5302	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	5404	-0-	-21	-0-	14	1	5390	3	N	-0-					-0-
02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	14	1	5890	3	N	-0-					-0-
03	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	15	1	6089	3	N	-0-					-0-
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	15	1	5737	3	N	-0-					-0-
05	6324	X	5842	-0-	-482	-0-	16	1	5826	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18852	X	18852	-0-	-0-	-0-	48	1	18801	3	Y	3					6
							3	9									
01	19437	X	18609	-0-	-828	-0-	47	1	18540	3	Y	20	26	1			-0-
							22	9									
02	17893	X	17338	-0-	-555	-0-	42	1	17295	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	19127	X	18413	-0-	-714	-0-	45	1	18368	3	Y	-0-					-0-
04	18390	X	17484	-0-	-906	-0-	46	1	17438	3	Y	-0-					-0-
05	18848	X	17803	-0-	-1045	-0-	49	1	17754	3	Y	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	24	1	9535	3	Y	51	51	0			-0-
							56	9									
01	10168	X	9921	-0-	-247	-0-	25	1	9839	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
02	9396	X	9095	-0-	-301	-0-	22	1	9020	3	Y	48	48	0			-0-
							53	9									
03	9982	X	9654	-0-	-328	-0-	24	1	9630	3	Y	-0-					-0-
04	9600	X	9301	-0-	-299	-0-	25	1	9276	3	Y	-0-					-0-
05	9920	X	9536	-0-	-384	-0-	26	1	9447	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	19	1	7517	3	N	-0-					-0-
01	9579	X	7625	-0-	-1954	-0-	19	1	7606	3	N	-0-					-0-
02	8961	X	2290	-0-	-6671	-0-	6	1	2284	3	N	-0-					-0-
03	9579	X	7303	-0-	-2276	-0-	18	1	7285	3	N	-0-					-0-
04	7380	X	6828	-0-	-552	-0-	18	1	6810	3	N	-0-					-0-
05	7626	X	5797	-0-	-1829	-0-	21	1	5776	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	7128	-0-	-1149	-0-	18	1	7110	3	N	-0-					-0-
01	8277	X	7486	-0-	-791	-0-	19	1	7467	3	N	-0-					-0-
02	7192	X	6217	-0-	-975	-0-	15	1	6202	3	N	-0-					-0-
03	7657	X	6405	-0-	-1252	-0-	16	1	6389	3	N	-0-					-0-
04	7230	X	5773	-0-	-1457	-0-	15	1	5758	3	N	-0-					-0-
05	7471	X	5139	-0-	-2332	-0-	14	1	5125	3	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	35	1	13908	3	Y	-0-					-0-
01	17081	X	13614	-0-	-3467	-0-	34	1	13580	3	Y	-0-					-0-
02	15979	X	12428	-0-	-3551	-0-	30	1	12398	3	Y	-0-					-0-
03	16864	X	13255	-0-	-3609	-0-	33	1	13222	3	Y	-0-					-0-
04	14040	X	12775	-0-	-1265	-0-	34	1	12741	3	Y	-0-					-0-
05	13950	X	12494	-0-	-1456	-0-	35	1	12459	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27962	X	27799	-0-	-163	-0-	70	1	27718	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
01	27993	X	27489	-0-	-504	-0-	69	1	27409	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
02	26187	X	25511	-0-	-676	-0-	61	1	25440	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
03	27993	X	25891	-0-	-2102	-0-	64	1	25817	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
04	27090	X	21926	-0-	-5164	-0-	58	1	21859	3	N	8	8	0			-0-
							9	9									
05	27807	X	23406	-0-	-4401	-0-	65	1	23289	3	N	47	8	0	39	1	-0-
							52	9									

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

12	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	34	1	13299	3	Y	-0-					10
01	13206	X	12955	-0-	-251	-0-	33	1	12922	3	Y	-0-					10
02	12354	X	10880	-0-	-1474	-0-	26	1	10854	3	Y	-0-					10
03	13206	X	11381	-0-	-1825	-0-	28	1	11353	3	Y	-0-					10
04	12780	X	10830	-0-	-1950	-0-	29	1	10801	3	Y	-0-					10
05	13206	X	10990	-0-	-2216	-0-	30	1	10885	3	Y	68	68	1			10
							75	9									

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

12	10850	X	10407	-0-	-443	-0-	26	1	10381	3	N	-0-					-0-
01	10540	X	10054	-0-	-486	-0-	25	1	10029	3	N	-0-					-0-
02	9715	X	8849	-0-	-866	-0-	21	1	8828	3	N	-0-					-0-
03	10416	X	9312	-0-	-1104	-0-	23	1	9289	3	N	-0-					-0-
04	10080	X	8785	-0-	-1295	-0-	23	1	8762	3	N	-0-					-0-
05	10416	X	7890	-0-	-2526	-0-	22	1	7868	3	N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

12	11625	X	10723	-0-	-902	-0-	27	1	10660	3	N	33	33	0			-0-
							36	9									
01	11036	X	10248	-0-	-788	-0-	26	1	10188	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
02	10295	X	9433	-0-	-862	-0-	23	1	9378	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
03	10943	X	9852	-0-	-1091	-0-	24	1	9807	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
04	10500	X	10046	-0-	-454	-0-	27	1	9998	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
05	10726	X	10194	-0-	-532	-0-	28	1	10101	3	N	59	20	0	39	1	-0-
							65	9									

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

12	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	21	1	8200	3	Y	-0-					-0-
01	8370	X	8181	-0-	-189	-0-	21	1	8160	3	Y	-0-					-0-
02	7685	X	7609	-0-	-76	-0-	18	1	7591	3	Y	-0-					-0-
03	8215	X	8128	-0-	-87	-0-	20	1	8108	3	Y	-0-					-0-
04	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	21	1	8005	3	Y	-0-					-0-
*05	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	23	1	8226	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	6 44	1 9	2477	3	Y	40	123	1			9
01	2387	N	1994	-0-	-393	-0-	5 37	1 9	1952	3	Y	34	10	1			33
02	2320	N	1817	-0-	-503	-0-	4 30	1 9	1783	3	Y	27	52	1			8
03	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	6 34	1 9	2438	3	Y	31	2	1			37
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	7 25	1 9	2426	3	Y	23	42	1			18
*05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	6 32	1 9	2302	3	Y	29					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	928	1	11594	3	N	47					123
							52	9									
01	13206	X	10912	-0-	-2294	-0-	924	1	9952	3	N	33	156	1			-0-
							36	9									
02	12354	X	9915	-0-	-2439	-0-	863	1	9052	3	N	-0-					-0-
03	13206	X	10664	-0-	-2542	-0-	923	1	9741	3	N	-0-					-0-
04	12180	X	10066	-0-	-2114	-0-	894	1	9151	3	N	19					19
							21	9									
05	12586	X	11308	-0-	-1278	-0-	928	1	10367	3	N	12					31
							13	9									

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

12	20274	X	19984	-0-	-290	-0-	50	1	19934	3	N	-0-					-0-
01	20181	X	19766	-0-	-415	-0-	50	1	19716	3	N	-0-					-0-
02	18763	X	18404	-0-	-359	-0-	44	1	18360	3	N	-0-					-0-
03	20057	X	19703	-0-	-354	-0-	49	1	19654	3	N	-0-					-0-
04	19380	X	18954	-0-	-426	-0-	50	1	18904	3	N	-0-					-0-
05	19995	X	19454	-0-	-541	-0-	54	1	19400	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

12	6479	X	1709	-0-	-4770	-0-	4	1	1705	3	N	-0-					-0-
01	6355	X	3358	-0-	-2997	-0-	9	1	3349	3	N	-0-					-0-
02	5945	X	3640	-0-	-2305	-0-	9	1	3631	3	N	-0-					-0-
03	6355	X	4757	-0-	-1598	-0-	12	1	4745	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5081	-0-	-919	-0-	14	1	5067	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3279	-0-	-627	-0-	9	1	3270	3	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

12	14818	X	14489	-0-	-329	-0-	37	1	14452	3	N	-0-					-0-
01	14787	X	13606	-0-	-1181	-0-	34	1	13572	3	N	-0-					-0-
02	13775	X	12885	-0-	-890	-0-	31	1	12854	3	N	-0-					-0-
03	14632	X	14371	-0-	-261	-0-	36	1	14335	3	N	-0-					-0-
04	14010	X	13829	-0-	-181	-0-	37	1	13792	3	N	-0-					-0-
05	14477	X	14033	-0-	-444	-0-	39	1	13994	3	N	-0-					-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

12	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	29	1	11320	3	Y	-0-					-0-
01	11997	X	11296	-0-	-701	-0-	29	1	11267	3	Y	-0-					-0-
02	10991	X	10681	-0-	-310	-0-	26	1	10655	3	Y	-0-					-0-
03	11749	X	11201	-0-	-548	-0-	28	1	11173	3	Y	-0-					-0-
04	11190	X	10661	-0-	-529	-0-	28	1	10633	3	Y	-0-					-0-
05	11408	X	11058	-0-	-350	-0-	30	1	10910	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	9294	-0-	-285	-0-	23	1	9271	3	Y	-0-					7
01	9548	X	9209	-0-	-339	-0-	23	1	9186	3	Y	-0-					7
02	8932	X	8894	-0-	-38	-0-	21	1	8873	3	Y	-0-					7
03	9424	X	8961	-0-	-463	-0-	22	1	8939	3	Y	-0-					7
04	9090	X	6131	-0-	-2959	-0-	16	1	6115	3	Y	-0-					7
05	9517	X	9334	-0-	-183	-0-	26	1	9198	3	Y	100	100	1			7
							110	9									

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

12	13392	X	12991	-0-	-401	-0-	33	1	12958	3	N	-0-					-0-
01	13268	X	12784	-0-	-484	-0-	32	1	12752	3	N	-0-					-0-
02	12296	X	11693	-0-	-603	-0-	28	1	11665	3	N	-0-					-0-
03	13051	X	12407	-0-	-644	-0-	31	1	12376	3	N	-0-					-0-
04	12630	X	12113	-0-	-517	-0-	32	1	12081	3	N	-0-					-0-
05	12989	X	12647	-0-	-342	-0-	35	1	12612	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

12	15593	X	15494	-0-	-99	-0-	39	1	15455	3	N	-0-					-0-
01	15500	X	15232	-0-	-268	-0-	39	1	15193	3	N	-0-					-0-
02	14558	X	14145	-0-	-413	-0-	34	1	14111	3	N	-0-					-0-
03	15562	X	14944	-0-	-618	-0-	37	1	14907	3	N	-0-					-0-
04	15060	X	14293	-0-	-767	-0-	38	1	14255	3	N	-0-					-0-
05	15500	X	14478	-0-	-1022	-0-	40	1	14438	3	N	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

12	17298	X	15448	-0-	-1850	-0-	39	1	15409	3	Y	-0-					-0-
01	17298	X	14696	-0-	-2602	-0-	37	1	14659	3	Y	-0-					-0-
02	15776	X	13289	-0-	-2487	-0-	32	1	13257	3	Y	-0-					-0-
03	15748	X	13855	-0-	-1893	-0-	34	1	13821	3	Y	-0-					-0-
04	15240	X	13136	-0-	-2104	-0-	35	1	13101	3	Y	-0-					-0-
05	15438	X	13401	-0-	-2037	-0-	37	1	13302	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

12	17639	X	17072	-0-	-567	-0-	43	1	17029	3	N	-0-					-0-
01	17484	X	16807	-0-	-677	-0-	43	1	16764	3	N	-0-					-0-
02	16356	X	15600	-0-	-756	-0-	37	1	15563	3	N	-0-					-0-
03	17236	X	16397	-0-	-839	-0-	41	1	16356	3	N	-0-					-0-
04	16590	X	15640	-0-	-950	-0-	42	1	15598	3	N	-0-					-0-
05	17081	X	16151	-0-	-930	-0-	45	1	16106	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11346	X	11019	-0-	-327	-0-	28	1	10991	3	N	-0-					-0-
01	11315	X	11092	-0-	-223	-0-	28	1	11064	3	N	-0-					-0-
02	10585	X	10453	-0-	-132	-0-	25	1	10428	3	N	-0-					-0-
03	11315	X	10979	-0-	-336	-0-	27	1	10952	3	N	-0-					-0-
04	10950	X	10435	-0-	-515	-0-	28	1	10407	3	N	-0-					-0-
05	11160	X	10553	-0-	-607	-0-	29	1	10524	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	21	1	8109	3	N	-0-					-0-
01	8060	X	7743	-0-	-317	-0-	20	1	7723	3	N	-0-					-0-
02	7395	X	7218	-0-	-177	-0-	17	1	7201	3	N	-0-					-0-
03	8122	X	7533	-0-	-589	-0-	19	1	7514	3	N	-0-					-0-
04	7860	X	6942	-0-	-918	-0-	18	1	6924	3	N	-0-					-0-
05	8122	X	7473	-0-	-649	-0-	21	1	7452	3	N	-0-					-0-

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20269	X	20269	-0-	-0-	-0-	51	1	20218	3	Y	-0-					14
01	20367	X	19950	-0-	-417	-0-	50	1	19900	3	Y	-0-					14
02	19053	X	18524	-0-	-529	-0-	44	1	18419	3	Y	55	69	1			-0-
							61	9									
03	20367	X	19549	-0-	-818	-0-	48	1	19498	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	19710	X	19004	-0-	-706	-0-	50	1	18954	3	Y	-0-					-0-
05	20274	X	19453	-0-	-821	-0-	54	1	19399	3	Y	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	37	1	14647	3	N	-0-					-0-
01	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	37	1	14491	3	N	-0-					-0-
02	14471	X	12926	-0-	-1545	-0-	31	1	12895	3	N	-0-					-0-
03	15469	X	14524	-0-	-945	-0-	36	1	14488	3	N	-0-					-0-
04	14970	X	13871	-0-	-1099	-0-	37	1	13834	3	N	-0-					-0-
05	14694	X	14193	-0-	-501	-0-	39	1	14154	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	7160	-0-	-2729	-0-	18	1	7142	3	N	-0-					-0-
01	9548	X	7057	-0-	-2491	-0-	18	1	7039	3	N	-0-					-0-
02	7511	X	5961	-0-	-1550	-0-	14	1	5947	3	N	-0-					-0-
03	8029	X	6718	-0-	-1311	-0-	17	1	6701	3	N	-0-					-0-
04	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	19	1	7049	3	N	-0-					-0-
05	7161	X	6809	-0-	-352	-0-	19	1	6790	3	N	-0-					-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12276	X	11862	-0-	-414	-0-	30	1	11832	3	N	-0-					-0-
01	12307	X	11553	-0-	-754	-0-	29	1	11524	3	N	-0-					-0-
02	11513	X	10439	-0-	-1074	-0-	25	1	10414	3	N	-0-					-0-
03	12307	X	11293	-0-	-1014	-0-	28	1	11265	3	N	-0-					-0-
04	11490	X	10608	-0-	-882	-0-	28	1	10580	3	N	-0-					-0-
05	11873	X	10864	-0-	-1009	-0-	30	1	10834	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5848	-0-	-445	-0-	826	1	5022	2	N	-0-			-0-
01	6200	X	5749	-0-	-451	-0-	819	1	4930	2	N	-0-			-0-
02	5771	X	5253	-0-	-518	-0-	740	1	4513	2	N	-0-			-0-
03	5921	X	5546	-0-	-375	-0-	778	1	4768	2	N	-0-			-0-
04	5730	X	5448	-0-	-282	-0-	752	1	4696	2	N	-0-			-0-
05	5859	X	5519	-0-	-340	-0-	759	1	4760	2	N	-0-			-0-

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

12	6572	X	6073	-0-	-499	-0-	15	1	6058	3	N	-0-			-0-
01	6975	X	6213	-0-	-762	-0-	16	1	6197	3	N	-0-			-0-
02	6525	X	6448	-0-	-77	-0-	16	1	6432	3	N	-0-			-0-
03	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	18	1	7141	3	N	-0-			-0-
04	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	18	1	6623	3	N	-0-			-0-
05	6882	X	6808	-0-	-74	-0-	19	1	6789	3	N	-0-			-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 10990

12	6634	X	5780	-0-	-854	-0-	911	1	4858	3	N	10			61
							11	9							
01	6634	X	4595	-0-	-2039	-0-	908	1	3676	3	N	10			71
							11	9							
02	6206	X	4683	-0-	-1523	-0-	850	1	3810	3	N	21			92
							23	9							
03	6014	X	4835	-0-	-1179	-0-	909	1	3906	3	N	18			110
							20	9							
04	5580	X	4760	-0-	-820	-0-	880	1	3869	3	N	10			120
							11	9							
05	5766	X	4046	-0-	-1720	-0-	911	1	3124	3	N	10			130
							11	9							

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

12	14012	X	13086	-0-	-926	-0-	479	1	12607	2	N	-0-			-0-
01	14012	X	12542	-0-	-1470	-0-	456	1	12086	2	N	-0-			-0-
02	13108	X	11815	-0-	-1293	-0-	429	1	11386	2	N	-0-			-0-
03	13082	X	11729	-0-	-1353	-0-	234	1	11495	2	N	-0-			-0-
04	12660	X	12264	-0-	-396	-0-	447	1	11817	2	N	-0-			-0-
05	13082	X	12910	-0-	-172	-0-	476	1	12434	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

12	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	27	1	10628	3	N	-0-			-0-
01	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	26	1	10161	3	N	-0-			-0-
02	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	22	1	9220	3	N	-0-			-0-
03	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	25	1	10068	3	N	-0-			-0-
04	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	24	1	9117	3	N	-0-			-0-
*05	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	27	1	9664	3	N	-0-			-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110

12	18507	X	17916	-0-	-591	-0-	45	1	17871	3	N	-0-			-0-
01	18507	X	17412	-0-	-1095	-0-	44	1	17368	3	N	-0-			-0-
02	17139	X	16056	-0-	-1083	-0-	39	1	16017	3	N	-0-			-0-
03	18321	X	17136	-0-	-1185	-0-	42	1	17094	3	N	-0-			-0-
04	17340	X	16514	-0-	-826	-0-	44	1	16470	3	N	-0-			-0-
05	17918	X	16827	-0-	-1091	-0-	47	1	16780	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13299	X	12844	-0-	-455	-0-	32	1	12812	3	N	-0-					-0-
01	13299	X	12200	-0-	-1099	-0-	31	1	12169	3	N	-0-					-0-
02	12180	X	11923	-0-	-257	-0-	29	1	11894	3	N	-0-					-0-
03	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	33	1	13366	3	N	-0-					-0-
04	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	33	1	12387	3	N	-0-					-0-
*05	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	39	1	13984	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

12	13671	X	13397	-0-	-274	-0-	13397	3			N	-0-					-0-
01	13454	X	13149	-0-	-305	-0-	13149	3			N	-0-					-0-
02	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	3			N	-0-					-0-
03	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	3			N	-0-					-0-
04	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	2613	1	13225	3	N	-0-					-0-
05	14167	X	13566	-0-	-601	-0-	13566	3			N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

12	12834	X	12150	-0-	-684	-0-	31	1	12119	3	N	-0-					-0-
01	12834	X	12002	-0-	-832	-0-	30	1	11972	3	N	-0-					-0-
02	12006	X	11098	-0-	-908	-0-	27	1	11071	3	N	-0-					-0-
03	12245	X	11893	-0-	-352	-0-	29	1	11864	3	N	-0-					-0-
04	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	31	1	11777	3	N	-0-					-0-
05	12152	X	11892	-0-	-260	-0-	33	1	11859	3	N	-0-					-0-

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

12	9176	X	6573	-0-	-2603	-0-	17	1	6556	3	N	-0-					-0-
01	8556	X	6903	-0-	-1653	-0-	17	1	6886	3	N	-0-					-0-
02	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	15	1	6412	3	N	-0-					-0-
03	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	17	1	6684	3	N	-0-					-0-
04	6690	X	6332	-0-	-358	-0-	17	1	6315	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	6597	-0-	-316	-0-	18	1	6579	3	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	4	1	1622	3	N	-0-					-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	5	1	1760	3	N	-0-					-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	4	1	1828	3	N	-0-					-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	5	1	1882	3	N	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	5	1	1806	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1832	-0-	-121	-0-	5	1	1827	3	N	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

12	17050	X	16736	-0-	-314	-0-	42	1	16694	3	N	-0-					-0-
01	16988	X	16466	-0-	-522	-0-	42	1	16424	3	N	-0-					-0-
02	15834	X	15351	-0-	-483	-0-	37	1	15314	3	N	-0-					-0-
03	16926	X	16279	-0-	-647	-0-	40	1	16239	3	N	-0-					-0-
04	16260	X	15548	-0-	-712	-0-	41	1	15507	3	N	-0-					-0-
05	16740	X	15963	-0-	-777	-0-	44	1	15919	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6777	-0-	-322	-0-	23	1	6748	3	Y	5	51	1			-0-
							6	9									
01	7595	X	6748	-0-	-847	-0-	23	1	6685	3	Y	36	4	1			32
							40	9									
02	7627	X	6173	-0-	-1454	-0-	20	1	6081	3	Y	65	97	1			-0-
							72	9									
03	8153	X	6151	-0-	-2002	-0-	20	1	6127	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	7890	X	6114	-0-	-1776	-0-	22	1	6092	3	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6244	-0-	-545	-0-	23	1	6173	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									

J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	10	1	3049	3	Y	26					49
							29	9									
01	3286	X	3057	-0-	-229	-0-	10	1	3004	3	Y	39	88	1			-0-
							43	9									
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	10	1	3177	3	Y	14	5	1			9
							15	9									
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	11	1	3267	3	Y	32					41
							35	9									
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	11	1	3025	3	Y	18	57	1			2
							20	9									
05	3286	X	3044	-0-	-242	-0-	11	1	3023	3	Y	9					11
							10	9									

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4222	-0-	-738	-0-	10	1	4056	3	N	142	60	1			92
							156	9									
01	4650	X	4127	-0-	-523	-0-	10	1	4117	3	N	-0-					92
02	4350	X	4239	-0-	-111	-0-	10	1	4229	3	N	-0-					92
03	4650	X	4326	-0-	-324	-0-	11	1	4231	3	N	76	156	1			12
							84	9									
04	4440	X	4198	-0-	-242	-0-	11	1	4187	3	N	-0-					12
05	4526	X	4355	-0-	-171	-0-	12	1	4343	3	N	-0-					12

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16678	X	15780	-0-	-898	-0-	40	1	15740	3	N	-0-					-0-
01	16678	X	15485	-0-	-1193	-0-	39	1	15446	3	N	-0-					-0-
02	15602	X	14193	-0-	-1409	-0-	34	1	14159	3	N	-0-					-0-
03	16461	X	15690	-0-	-771	-0-	39	1	15651	3	N	-0-					-0-
04	15660	X	14785	-0-	-875	-0-	39	1	14746	3	N	-0-					-0-
05	15779	X	15036	-0-	-743	-0-	42	1	14994	3	N	-0-					-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15810	X	15067	-0-	-743	-0-	38	1	15029	3	N	-0-					-0-
01	15593	X	15120	-0-	-473	-0-	38	1	15082	3	N	-0-					-0-
02	14529	X	13993	-0-	-536	-0-	34	1	13959	3	N	-0-					-0-
03	15345	X	14741	-0-	-604	-0-	36	1	14705	3	N	-0-					-0-
04	14640	X	14161	-0-	-479	-0-	38	1	14123	3	N	-0-					-0-
05	15128	X	14496	-0-	-632	-0-	40	1	14456	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13919	X	13281	-0-	-638	-0-	33 1 40 9		13208	3	Y	36	99	1			-0-
01	13826	X	13167	-0-	-659	-0-	33 1 28 9		13106	3	Y	25	8	1			17
02	12934	X	12173	-0-	-761	-0-	29 1 35 9		12109	3	Y	32					49
03	13392	X	12858	-0-	-534	-0-	32 1 45 9		12781	3	Y	41	90	1			-0-
04	12840	X	12291	-0-	-549	-0-	33 1 3 9		12255	3	Y	3	1	1			2
05	13268	X	12785	-0-	-483	-0-	35 1 18 9		12732	3	Y	16					18

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	6217	-0-	-107	-0-	727	1	5490	3	N	-0-					-0-
01	6324	X	5625	-0-	-699	-0-	725	1	4900	3	N	-0-					-0-
02	5916	X	5173	-0-	-743	-0-	678	1	4495	3	N	-0-					-0-
03	6231	X	6065	-0-	-166	-0-	726	1	5339	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	5749	-0-	-281	-0-	703	1	5046	3	N	-0-					-0-
05	6231	X	5913	-0-	-318	-0-	727	1	5186	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	4693	-0-	-2189	-0-	909	1	3784	3	N	-0-					-0-
01	4216	X	3692	-0-	-524	-0-	906	1	2786	3	N	-0-					-0-
02	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	854	1	5252	3	N	-0-					-0-
03	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	913	1	5604	3	N	-0-					-0-
04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	883	1	4746	3	N	-0-					-0-
05	6541	X	5535	-0-	-1006	-0-	912	1	4623	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	724	1	4268	3	Y	34	26	1			8
							37	9									
01	4960	X	4780	-0-	-180	-0-	723	1	4045	3	Y	11	2	1			17
							12	9									
02	4640	X	4349	-0-	-291	-0-	676	1	3673	3	Y	-0-					17
03	4960	X	4603	-0-	-357	-0-	723	1	3880	3	Y	-0-					17
04	4800	X	4579	-0-	-221	-0-	700	1	3879	3	Y	-0-					17
05	4960	X	4651	-0-	-309	-0-	724	1	3927	3	Y	-0-					17

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	11	1	4183	3	Y	33					82
							36	9									
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	11	1	4146	3	Y	37					119
							41	9									
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	9	1	3862	3	Y	35					154
							39	9									
03	4154	X	3916	-0-	-238	-0-	10	1	3869	3	Y	34					188
							37	9									
04	4020	X	3085	-0-	-935	-0-	8	1	3049	3	Y	25	182	1			31
							28	9									
*05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	12	1	4261	3	Y	29					60
							32	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4070	-0-	-363	-0-	10	1	4025	3	N	32					122
							35	9									
01	4247	X	4035	-0-	-212	-0-	10	1	3972	3	N	48					170
							53	9									
02	3886	X	3846	-0-	-40	-0-	9	1	3785	3	N	47					217
							52	9									
03	4123	X	4085	-0-	-38	-0-	10	1	4034	3	N	37	189	1			65
							41	9									
04	3960	X	3892	-0-	-68	-0-	10	1	3847	3	N	32	74	1			23
							35	9									
05	4123	X	3935	-0-	-188	-0-	11	1	3882	3	N	38					61
							42	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	6023	-0-	-115	-0-	15	1	5935	3	N	66	180	1			79
							73	9									
01	6138	X	5737	-0-	-401	-0-	14	1	5654	3	N	63					142
							69	9									
02	5684	X	5169	-0-	-515	-0-	12	1	5101	3	N	51					193
							56	9									
03	6076	X	5728	-0-	-348	-0-	14	1	5648	3	N	60	190	1			63
							66	9									
04	5820	X	5445	-0-	-375	-0-	14	1	5370	3	N	55	86	1			32
							61	9									
05	6014	X	5203	-0-	-811	-0-	14	1	5139	3	N	45					77
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7569	-0-	-491	-0-	19	1	7520	3	Y	27	51	1			-0-
							30	9									
01	8060	X	7413	-0-	-647	-0-	19	1	7386	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
02	7453	X	7203	-0-	-250	-0-	17	1	7172	3	Y	13					16
							14	9									
03	7812	X	7652	-0-	-160	-0-	19	1	7601	3	Y	29					45
							32	9									
04	7320	X	7068	-0-	-252	-0-	19	1	7049	3	Y	-0-	45	1			-0-
05	7688	X	7364	-0-	-324	-0-	20	1	7344	3	Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	116	1	5695	3	Y	2	2	1			18
							2	9									
01	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	71	1	5634	3	Y	72	72	1			18
							79	9									
02	5336	X	5105	-0-	-231	-0-	50	1	5011	3	Y	40	40	1			18
							44	9									
03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	78	1	5798	3	Y	29	29	1			18
							32	9									
04	5640	X	5587	-0-	-53	-0-	65	1	5522	3	Y	-0-					18
05	5828	X	5813	-0-	-15	-0-	61	1	5697	3	Y	50	50	1			18
							55	9									

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	29	1	8606	3	Y	222	149	1			184
							244	9									
01	9114	X	8798	-0-	-316	-0-	29	1	8598	3	Y	155	191	1			148
							171	9									
02	8410	X	8157	-0-	-253	-0-	26	1	7935	3	Y	178	268	1			58
							196	9									
03	8990	X	8597	-0-	-393	-0-	28	1	8381	3	Y	171	173	1			56
							188	9									
04	8580	X	8298	-0-	-282	-0-	29	1	8105	3	Y	149	138	1			67
							164	9									
05	8866	X	8481	-0-	-385	-0-	31	1	8320	3	Y	118	155	1			30
							130	9									

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12958	X	12723	-0-	-235	-0-	32	1	12691	3	N	-0-					-0-
01	12958	X	12501	-0-	-457	-0-	32	1	12469	3	N	-0-					-0-
02	11861	X	11664	-0-	-197	-0-	28	1	11636	3	N	-0-					-0-
03	12710	X	12366	-0-	-344	-0-	31	1	12335	3	N	-0-					-0-
04	12300	X	11389	-0-	-911	-0-	30	1	11359	3	N	-0-					-0-
05	12710	X	11910	-0-	-800	-0-	33	1	11877	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20996	X	20996	-0-	-0-	-0-	53	1	20910	3	Y	30	70	1			-0-
							33	9									
01	20895	X	20895	-0-	-0-	-0-	53	1	20825	3	Y	15	6	1			9
							17	9									
02	19364	X	19364	-0-	-0-	-0-	46	1	19286	3	Y	29					38
							32	9									
03	20438	X	20438	-0-	-0-	-0-	50	1	20351	3	Y	34					72
							37	9									
04	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	52	1	19594	3	Y	-0-	72	1			-0-
*05	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	52	1	18754	3	Y	-0-					-0-

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	7449	-0-	-425	-0-	19	1	7389	3	Y	37	90	1			-0-
							41	9									
01	7874	X	7450	-0-	-424	-0-	19	1	7417	3	Y	13	7	1			6
							14	9									
02	7366	X	7133	-0-	-233	-0-	17	1	7088	3	Y	25					31
							28	9									
03	7874	X	7825	-0-	-49	-0-	19	1	7782	3	Y	22					53
							24	9									
04	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	20	1	7585	3	Y	19	72	1			-0-
							21	9									
05	7626	X	7337	-0-	-289	-0-	20	1	7309	3	Y	7					7
							8	9									

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18073	X	17438	-0-	-635	-0-	44	1	17394	3	N	-0-					-0-
01	17887	X	17683	-0-	-204	-0-	45	1	17638	3	N	-0-					-0-
02	16675	X	16447	-0-	-228	-0-	40	1	16407	3	N	-0-					-0-
03	17639	X	17428	-0-	-211	-0-	43	1	17385	3	N	-0-					-0-
04	17100	X	16790	-0-	-310	-0-	45	1	16745	3	N	-0-					-0-
05	17670	X	17222	-0-	-448	-0-	48	1	17174	3	N	-0-					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	29	1	11473	3	Y	-0-					-0-
01	10912	X	10427	-0-	-485	-0-	26	1	10401	3	Y	-0-					-0-
02	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	26	1	10980	3	Y	-0-					-0-
03	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	28	1	11460	3	Y	-0-					-0-
04	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	29	1	10934	3	Y	-0-					-0-
*05	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	32	1	11543	3	Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	5983	-0-	-403	-0-	15	1	5961	3	Y	6	6	1			71
							7	9									
01	6386	X	6026	-0-	-360	-0-	15	1	5849	3	Y	147	147	1			71
							162	9									
02	5858	X	5496	-0-	-362	-0-	13	1	5380	3	Y	94	94	1			71
							103	9									
03	6107	X	5747	-0-	-360	-0-	14	1	5643	3	Y	82	82	1			71
							90	9									
04	5880	X	5472	-0-	-408	-0-	15	1	5456	3	Y	1	1	1			71
							1	9									
05	6014	X	5411	-0-	-603	-0-	15	1	5360	3	Y	33	104	1			-0-
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12462	X	12193	-0-	-269	-0-	31	1	12162	3	Y	-0-					3
01	12462	X	11810	-0-	-652	-0-	30	1	11780	3	Y	-0-					3
02	11426	X	10991	-0-	-435	-0-	26	1	10965	3	Y	-0-					3
03	12183	X	11629	-0-	-554	-0-	29	1	11600	3	Y	-0-					3
04	11790	X	11267	-0-	-523	-0-	30	1	11237	3	Y	-0-					3
05	12183	X	11467	-0-	-716	-0-	32	1	11435	3	Y	-0-					3

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19065	X	18706	-0-	-359	-0-	47	1	18659	3	N	-0-					-0-
01	19003	X	18359	-0-	-644	-0-	46	1	18313	3	N	-0-					-0-
02	17777	X	16581	-0-	-1196	-0-	40	1	16541	3	N	-0-					-0-
03	19003	X	17136	-0-	-1867	-0-	42	1	17094	3	N	-0-					-0-
04	18180	X	16588	-0-	-1592	-0-	44	1	16544	3	N	-0-					-0-
05	18693	X	16806	-0-	-1887	-0-	47	1	16759	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

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

DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	24	1	9625	3	N	-0-					-0-
01	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	24	1	9479	3	N	-0-					-0-
02	8932	X	8716	-0-	-216	-0-	21	1	8695	3	N	-0-					-0-
03	9641	X	9119	-0-	-522	-0-	23	1	9096	3	N	-0-					-0-
04	9330	X	8418	-0-	-912	-0-	22	1	8396	3	N	-0-					-0-
05	9641	X	8926	-0-	-715	-0-	25	1	8901	3	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	18	1	7015	3	N	48	174	1			115
							53	9									
01	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	15	1	5731	3	N	42					157
							46	9									
02	4669	X	4457	-0-	-212	-0-	11	1	4401	3	N	41					198
							45	9									
03	4991	X	4663	-0-	-328	-0-	11	1	4605	3	N	43	183	1			58
							47	9									
04	4830	X	4338	-0-	-492	-0-	11	1	4283	3	N	40	66	1			32
							44	9									
05	4991	X	4645	-0-	-346	-0-	13	1	4591	3	N	37					69
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	24	1	7101	3	Y	26					147
							29	9									
01	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	23	1	6894	3	Y	41	178	1			10
							45	9									
02	6438	X	6379	-0-	-59	-0-	20	1	6350	3	Y	8					18
							9	9									
03	7130	X	6761	-0-	-369	-0-	22	1	6716	3	Y	21					39
							23	9									
04	6900	X	6387	-0-	-513	-0-	23	1	6343	3	Y	19					58
							21	9									
05	7130	X	6512	-0-	-618	-0-	24	1	6470	3	Y	16					74
							18	9									

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11067	X	8106	-0-	-2961	-0-	160	1	7946	3	Y	-0-					10
01	11067	X	9128	-0-	-1939	-0-	112	1	9016	3	Y	-0-					10
02	10353	X	8713	-0-	-1640	-0-	84	1	8629	3	Y	-0-					10
03	10044	X	6294	-0-	-3750	-0-	710	1	5560	3	Y	22	32	1			-0-
							24	9									
04	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	1575	1	8829	3	Y	-0-					-0-
*05	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	1610	1	8443	3	Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19251	X	18722	-0-	-529	-0-	47	1	18675	3	Y	-0-					-0-
01	19003	X	18960	-0-	-43	-0-	48	1	18912	3	Y	-0-					-0-
02	17748	X	17647	-0-	-101	-0-	42	1	17605	3	Y	-0-					-0-
03	18972	X	18627	-0-	-345	-0-	46	1	18581	3	Y	-0-					-0-
04	18360	X	17702	-0-	-658	-0-	47	1	17655	3	Y	-0-					-0-
05	18972	X	17937	-0-	-1035	-0-	50	1	17887	3	Y	-0-					-0-

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	1813	1	8828	3	Y	-0-					-0-
01	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	1816	1	8082	3	Y	-0-					-0-
02	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	1699	1	8216	3	Y	-0-					-0-
03	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	1812	1	8700	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	1753	1	8016	3	Y	-0-					-0-
*05	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	1810	1	7640	3	Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	8677	-0-	-499	-0-	22	1	8655	3	Y	-0-					8
01	9176	X	8762	-0-	-414	-0-	22	1	8740	3	Y	-0-					8
02	8584	X	7602	-0-	-982	-0-	18	1	7584	3	Y	-0-					8
03	9176	X	8128	-0-	-1048	-0-	20	1	8108	3	Y	-0-					8
04	8640	X	7784	-0-	-856	-0-	21	1	7763	3	Y	-0-					8
05	8773	X	8287	-0-	-486	-0-	23	1	8264	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	16	1	6312	3	Y	31	39	1			5
							34	9									
01	6293	X	6184	-0-	-109	-0-	16	1	6165	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
02	5887	X	5671	-0-	-216	-0-	14	1	5651	3	Y	5					10
							6	9									
03	6355	X	5965	-0-	-390	-0-	15	1	5939	3	Y	10					20
							11	9									
04	6150	X	5565	-0-	-585	-0-	15	1	5533	3	Y	15	30	1			5
							17	9									
05	6355	X	5982	-0-	-373	-0-	17	1	5965	3	Y	-0-					5

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19000	X	19000	-0-	-0-	-0-	586	1	18414	3	N	-0-					-0-
01	18172	X	18172	-0-	-0-	-0-	46	1	18126	3	N	-0-					-0-
02	16878	X	15980	-0-	-898	-0-	38	1	15942	3	N	-0-					-0-
03	19003	X	18264	-0-	-739	-0-	45	1	18219	3	N	-0-					-0-
04	20378	X	20378	-0-	-0-	-0-	54	1	20324	3	N	-0-					-0-
*05	20981	X	20981	-0-	-0-	-0-	58	1	20923	3	N	-0-					-0-

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	913	1	5704	3	N	-0-					47
01	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	911	1	4718	3	N	169	56	1			160
							186	9									
02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	839	1	4498	3	N	-0-					160
03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	910	1	4466	3	N	-0-					160
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	878	1	2929	3	N	123	178	1			105
							135	9									
*05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	910	1	4001	3	N	-0-					105

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11935	X	11853	-0-	-82	-0-	40	1	11813	3	N	-0-					8
01	11935	X	11080	-0-	-855	-0-	37	1	10930	3	N	103	111	1			-0-
							113	9									
02	11165	X	8471	-0-	-2694	-0-	27	1	8444	3	N	-0-					-0-
03	11935	X	7307	-0-	-4628	-0-	24	1	7283	3	N	-0-					-0-
04	11460	X	7865	-0-	-3595	-0-	28	1	7837	3	N	-0-					-0-
05	11842	X	8369	-0-	-3473	-0-	31	1	8338	3	N	-0-					-0-

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	40	1	11886	3	Y	25	123	1			-0-
							28	9									
01	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	41	1	12249	3	Y	187	142	1			45
							206	9									
02	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	36	1	11165	3	Y	118	144	1			19
							130	9									
03	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	40	1	12062	3	Y	99	113	1			5
							109	9									
04	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	40	1	11267	3	Y	108	74	1			39
							119	9									
*05	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	44	1	11792	3	Y	51	78	1			12
							56	9									

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	35	1	10301	3	Y	-0-					-0-
01	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	32	1	9390	3	Y	81	70	1			11
							89	9									
02	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	29	1	9038	3	Y	91	72	1			30
							100	9									
03	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	33	1	9931	3	Y	23	53	1			-0-
							25	9									
04	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	34	1	9419	3	Y	79	69	1			10
							87	9									
*05	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	36	1	9728	3	Y	15					25
							17	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14818	X	13996	-0-	-822	-0-	35	1	13959	3	Y	2					59
							2	9									
01	14818	X	13789	-0-	-1029	-0-	35	1	13721	3	Y	30	89	1			-0-
							33	9									
02	13862	X	13174	-0-	-688	-0-	32	1	13136	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	14384	X	14183	-0-	-201	-0-	35	1	14148	3	Y	-0-					-0-
04	13530	X	13240	-0-	-290	-0-	35	1	13205	3	Y	-0-					-0-
05	14074	X	13566	-0-	-508	-0-	38	1	13528	3	Y	-0-					-0-

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13175	X	12089	-0-	-1086	-0-	1082	1	11007	3	Y	-0-					-0-
01	12710	X	11628	-0-	-1082	-0-	1081	1	10547	3	Y	-0-					-0-
02	11977	X	9973	-0-	-2004	-0-	1008	1	8965	3	Y	-0-					-0-
03	12803	X	9942	-0-	-2861	-0-	1076	1	8866	3	Y	-0-					-0-
04	12390	X	11059	-0-	-1331	-0-	911	1	10148	3	Y	-0-					-0-
05	12090	X	8882	-0-	-3208	-0-	25	1	8857	3	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16469	X	16469	-0-	-0-	-0-	41	1	16388	3	Y	36	174	1			19
							40	9									
01	15841	X	15768	-0-	-73	-0-	40	1	15728	3	Y	-0-					19
02	14819	X	14448	-0-	-371	-0-	35	1	14413	3	Y	-0-					19
03	15841	X	15489	-0-	-352	-0-	38	1	15451	3	Y	-0-					19
04	15330	X	14504	-0-	-826	-0-	39	1	14465	3	Y	-0-					19
05	15841	X	14719	-0-	-1122	-0-	41	1	14678	3	Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	45	1	17988	3	Y	-0-					51
01	19096	X	18225	-0-	-871	-0-	46	1	18179	3	Y	-0-					51
02	17777	X	17334	-0-	-443	-0-	42	1	17292	3	Y	-0-					51
03	18507	X	18318	-0-	-189	-0-	45	1	18273	3	Y	-0-					51
04	17790	X	17530	-0-	-260	-0-	47	1	17454	3	Y	26					77
							29	9									
05	18538	X	17540	-0-	-998	-0-	49	1	17491	3	Y	-0-					77

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	27	1	10701	3	N	-0-					-0-
01	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	27	1	10490	3	N	-0-					-0-
02	10063	X	9877	-0-	-186	-0-	24	1	9853	3	N	-0-					-0-
03	10757	X	10472	-0-	-285	-0-	26	1	10446	3	N	-0-					-0-
04	10410	X	9922	-0-	-488	-0-	26	1	9896	3	N	-0-					-0-
05	10726	X	10430	-0-	-296	-0-	29	1	10401	3	N	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12741	X	11640	-0-	-1101	-0-	29	1	11611	3	N	-0-					-0-
01	12803	X	12035	-0-	-768	-0-	30	1	12005	3	N	-0-					-0-
02	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	30	1	12246	3	N	-0-					-0-
03	12803	X	12797	-0-	-6	-0-	32	1	12765	3	N	-0-					-0-
04	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	34	1	12706	3	N	-0-					-0-
*05	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	37	1	13331	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	375	1	13587	3	Y	-0-					13
01	15500	X	14124	-0-	-1376	-0-	376	1	13748	3	Y	-0-					13
02	14500	X	12029	-0-	-2471	-0-	347	1	11682	3	Y	-0-					13
03	14725	X	14020	-0-	-705	-0-	375	1	13645	3	Y	-0-					13
04	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	366	1	13530	3	Y	-0-					13
05	14136	X	13720	-0-	-416	-0-	378	1	13342	3	Y	-0-					13

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18383	X	17895	-0-	-488	-0-	45	1	17850	3	N	-0-					-0-
01	18228	X	17692	-0-	-536	-0-	45	1	17647	3	N	-0-					-0-
02	16965	X	16521	-0-	-444	-0-	40	1	16481	3	N	-0-					-0-
03	17918	X	17505	-0-	-413	-0-	43	1	17462	3	N	-0-					-0-
04	17340	X	16743	-0-	-597	-0-	44	1	16699	3	N	-0-					-0-
05	17887	X	17132	-0-	-755	-0-	47	1	17085	3	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16306	X	15938	-0-	-368	-0-	40	1	15898	3	N	-0-					-0-
01	16213	X	15846	-0-	-367	-0-	40	1	15806	3	N	-0-					-0-
02	15051	X	14560	-0-	-491	-0-	35	1	14525	3	N	-0-					-0-
03	16089	X	15489	-0-	-600	-0-	38	1	15451	3	N	-0-					-0-
04	15510	X	14816	-0-	-694	-0-	39	1	14777	3	N	-0-					-0-
05	15934	X	15286	-0-	-648	-0-	42	1	15244	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 13220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16492	X	16138	-0-	-354	-0-	41	1	16097	3	N	-0-					-0-
01	16430	X	15985	-0-	-445	-0-	40	1	15945	3	N	-0-					-0-
02	15283	X	14954	-0-	-329	-0-	36	1	14918	3	N	-0-					-0-
03	16275	X	15724	-0-	-551	-0-	39	1	15685	3	N	-0-					-0-
04	15660	X	15121	-0-	-539	-0-	40	1	15081	3	N	-0-					-0-
05	16151	X	15423	-0-	-728	-0-	43	1	15380	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49600	X	47705	-0-	-1895	-0-	1745	1	45960	2	N	-0-					-0-
01	48732	X	46975	-0-	-1757	-0-	1708	1	45267	2	N	-0-					-0-
02	45588	X	38580	-0-	-7008	-0-	1401	1	37179	2	N	-0-					-0-
03	48732	X	37474	-0-	-11258	-0-	1495	1	35979	2	N	-0-					-0-
04	46170	X	37893	-0-	-8277	-0-	1381	1	36512	2	N	-0-					-0-
05	47709	X	38229	-0-	-9480	-0-	1410	1	36819	2	N	-0-					-0-

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	15	1	6058	3	Y	-0-					-0-
01	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	15	1	5857	3	Y	-0-					-0-
02	5394	X	5346	-0-	-48	-0-	13	1	5333	3	Y	-0-					-0-
03	5828	X	5719	-0-	-109	-0-	14	1	5705	3	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5152	-0-	-488	-0-	14	1	5138	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5554	-0-	-274	-0-	15	1	5496	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	9126	-0-	-422	-0-	23	1	8961	3	N	129	187	1			45
							142	9									
01	9300	X	9071	-0-	-229	-0-	23	1	8885	3	N	148					193
							163	9									
02	8613	X	8369	-0-	-244	-0-	20	1	8233	3	N	105	181	1			117
							116	9									
03	9176	X	8970	-0-	-206	-0-	22	1	8823	3	N	114	182	1			49
							125	9									
04	8820	X	8642	-0-	-178	-0-	23	1	8490	3	N	117					166
							129	9									
05	9114	X	8763	-0-	-351	-0-	24	1	8632	3	N	97	181	1			82
							107	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	7324	-0-	-1604	-0-	18	1	7181	3	N	114	181	1			83
							125	9									
01	8649	X	7255	-0-	-1394	-0-	18	1	7102	3	N	123	186	1			20
							135	9									
02	7134	X	6580	-0-	-554	-0-	16	1	6462	3	N	93					113
							102	9									
03	7564	X	7229	-0-	-335	-0-	18	1	7092	3	N	108	186	1			35
							119	9									
04	7230	X	6891	-0-	-339	-0-	18	1	6764	3	N	99					134
							109	9									
05	7316	X	7032	-0-	-284	-0-	19	1	6905	3	N	98	177	1			55
							108	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	34	1	13356	3	N	72	179	1			10
							79	9									
01	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	33	1	12862	3	N	35					45
							39	9									
02	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	28	1	11627	3	N	44					89
							48	9									
03	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	29	1	11890	3	N	42					131
							46	9									
04	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	30	1	11226	3	N	55	176	1			10
							61	9									
*05	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	32	1	11361	3	N	13					23
							14	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	847	1	3958	3	Y	7					22
							8	9									
01	5766	X	5000	-0-	-766	-0-	848	1	4149	3	Y	3					25
							3	9									
02	5394	X	3397	-0-	-1997	-0-	789	1	2545	3	Y	57					82
							63	9									
03	5394	X	5253	-0-	-141	-0-	848	1	4357	3	Y	44					126
							48	9									
04	5100	X	4576	-0-	-524	-0-	820	1	3756	3	Y	-0-					126
05	4991	X	3758	-0-	-1233	-0-	845	1	2913	3	Y	-0-					126

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	33	1	12871	3	Y	73	178	1			23
							80	9									
01	13361	X	12701	-0-	-660	-0-	32	1	12649	3	Y	18					41
							20	9									
02	12296	X	12249	-0-	-47	-0-	29	1	12174	3	Y	42					83
							46	9									
03	13144	X	13011	-0-	-133	-0-	32	1	12951	3	Y	25					108
							28	9									
04	12720	X	12513	-0-	-207	-0-	33	1	12480	3	Y	-0-					108
*05	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	36	1	13096	3	Y	1					109
							1	9									

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34999	X	33391	-0-	-1608	-0-	1221	1	32170	2	N	-0-					-0-
01	34813	X	32977	-0-	-1836	-0-	1199	1	31778	2	N	-0-					-0-
02	31958	X	30571	-0-	-1387	-0-	1110	1	29461	2	N	-0-					-0-
03	34162	X	32738	-0-	-1424	-0-	1306	1	31432	2	N	-0-					-0-
04	32700	X	31624	-0-	-1076	-0-	1153	1	30471	2	N	-0-					-0-
05	33387	X	32157	-0-	-1230	-0-	1186	1	30971	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	890	-0-	-567	-0-	2	1	876	3	Y	11	57	1			12
							12	9									
01	1302	X	1151	-0-	-151	-0-	3	1	1141	3	Y	6	5	1			13
							7	9									
02	1218	X	643	-0-	-575	-0-	2	1	634	3	Y	6					19
							7	9									
03	1302	X	929	-0-	-373	-0-	2	1	913	3	Y	13					32
							14	9									
04	1140	X	950	-0-	-190	-0-	3	1	925	3	Y	20	33	1			19
							22	9									
05	1147	X	873	-0-	-274	-0-	2	1	857	3	Y	13					32
							14	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

12	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	37	1	14780	3	Y	-0-					-0-
01	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	29	1	11350	3	Y	-0-					-0-
02	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	31	1	13045	3	Y	1					1
							1	9									
03	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	33	1	13389	3	Y	2					3
							2	9									
04	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	32	1	12014	3	Y	7					10
							8	9									
*05	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	32	1	11503	3	Y	6					16
							7	9									

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

12	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	35	1	13702	3	N	-0-					-0-
01	13609	X	13436	-0-	-173	-0-	34	1	13402	3	N	-0-					-0-
02	12731	X	12435	-0-	-296	-0-	30	1	12405	3	N	-0-					-0-
03	13733	X	13166	-0-	-567	-0-	33	1	13133	3	N	-0-					-0-
04	13290	X	12341	-0-	-949	-0-	33	1	12308	3	N	-0-					-0-
05	13733	X	12979	-0-	-754	-0-	36	1	12943	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

12	3162	X	2864	-0-	-298	-0-	7	1	2826	3	Y	28					211
							31	9									
01	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	7	1	2813	3	Y	37					248
							41	9									
02	2842	X	2666	-0-	-176	-0-	6	1	2625	3	Y	32	185	1			95
							35	9									
03	3038	X	2776	-0-	-262	-0-	7	1	2735	3	Y	31					126
							34	9									
04	2940	X	2628	-0-	-312	-0-	7	1	2588	3	Y	30	130	1			26
							33	9									
05	2852	X	2692	-0-	-160	-0-	7	1	2654	3	Y	28					54
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	886	1	8445	3	Y	-0-					-0-
01	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	828	1	8981	3	Y	-0-					-0-
02	8816	X	8782	-0-	-34	-0-	748	1	8034	3	Y	-0-					-0-
03	9424	X	9140	-0-	-284	-0-	824	1	8316	3	Y	-0-					-0-
04	9120	X	8730	-0-	-390	-0-	786	1	7944	3	Y	-0-					-0-
05	9424	X	8390	-0-	-1034	-0-	794	1	7596	3	Y	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

12	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	34	1	13545	3	Y	50					141
							55	9									
01	13702	X	13459	-0-	-243	-0-	34	1	13384	3	Y	37					178
							41	9									
02	12644	X	12328	-0-	-316	-0-	30	1	12269	3	Y	26	183	1			21
							29	9									
03	13640	X	12815	-0-	-825	-0-	32	1	12761	3	Y	20					41
							22	9									
04	13200	X	12359	-0-	-841	-0-	33	1	12304	3	Y	20					61
							22	9									
05	13640	X	12575	-0-	-1065	-0-	35	1	12518	3	Y	20					81
							22	9									

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

12	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	27	1	10684	3	N	49					63
							54	9									
01	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	33	1	13034	3	N	59					122
							65	9									
02	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	27	1	11144	3	N	42					164
							46	9									
03	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	29	1	11852	3	N	25	176	1			13
							28	9									
04	6960	X	5714	-0-	-1246	-0-	15	1	5655	3	N	40					53
							44	9									
*05	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	34	1	12170	3	N	30					83
							33	9									

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

12	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	22	1	8755	3	Y	82	177	1			91
							90	9									
01	9982	X	8591	-0-	-1391	-0-	21	1	8441	3	Y	117	184	1			24
							129	9									
02	9338	X	7770	-0-	-1568	-0-	18	1	7665	3	Y	79					103
							87	9									
03	9610	X	8368	-0-	-1242	-0-	20	1	8231	3	Y	106					209
							117	9									
04	9300	X	7912	-0-	-1388	-0-	21	1	7819	3	Y	65	183	1			91
							72	9									
05	8866	X	8118	-0-	-748	-0-	22	1	8009	3	Y	79					170
							87	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2498	-0-	-261	-0-	6	1	2448	3	Y	40	72	1			30
							44	9									
01	2728	X	2575	-0-	-153	-0-	6	1	2511	3	Y	53	6	1			77
							58	9									
02	2552	X	2432	-0-	-120	-0-	6	1	2374	3	Y	47					124
							52	9									
03	2635	X	2522	-0-	-113	-0-	6	1	2466	3	Y	45					169
							50	9									
04	2550	X	2418	-0-	-132	-0-	6	1	2358	3	Y	49	186	1			32
							54	9									
05	2604	X	2377	-0-	-227	-0-	7	1	2327	3	Y	39					71
							43	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	14	1	5384	3	Y	38	64	1			22
							42	9									
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	14	1	5479	3	Y	39	5	1			56
							43	9									
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	13	1	5271	3	Y	21	69	1			8
							23	9									
03	5425	X	5235	-0-	-190	-0-	13	1	5186	3	Y	33	3	1			38
							36	9									
04	5250	X	3875	-0-	-1375	-0-	10	1	3840	3	Y	23	43	1			18
							25	9									
05	5673	X	4267	-0-	-1406	-0-	12	1	4237	3	Y	16					34
							18	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	9	1	3623	3	Y	22	53	1			13
							24	9									
01	5735	X	4311	-0-	-1424	-0-	11	1	4277	3	Y	21	4	1			30
							23	9									
02	5365	X	2632	-0-	-2733	-0-	6	1	2611	3	Y	14	40	1			4
							15	9									
03	5456	X	1317	-0-	-4139	-0-	3	1	1299	3	Y	14	2	1			16
							15	9									
04	4860	X	844	-0-	-4016	-0-	2	1	840	3	Y	2	16	1			2
							2	9									
05	4309	X	128	-0-	-4181	-0-	128	3			Y	-0-					2

HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	7319	-0-	-1733	-0-	915	1	6404	3	N	-0-					57
01	9052	X	7313	-0-	-1739	-0-	915	1	6398	3	N	-0-					57
02	8207	X	6876	-0-	-1331	-0-	856	1	6020	3	N	-0-					57
03	8773	X	7205	-0-	-1568	-0-	915	1	6290	3	N	-0-					57
*04	7080	X	7055	-0-	-25	-0-	886	1	6166	3	N	3					60
							3	9									
*05	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	918	1	6729	3	N	16					76
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	7935	-0-	-342	-0-	20	1	7867	3	N	44					83
							48	9									
01	8277	X	7795	-0-	-482	-0-	20	1	7727	3	N	44					127
							48	9									
02	7743	X	7180	-0-	-563	-0-	17	1	7119	3	N	40					167
							44	9									
03	8277	X	7354	-0-	-923	-0-	18	1	7295	3	N	37	180	1			24
							41	9									
04	7800	X	7160	-0-	-640	-0-	19	1	7112	3	N	26					50
							29	9									
05	7936	X	7621	-0-	-315	-0-	21	1	7565	3	N	32					82
							35	9									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7817	-0-	-243	-0-	20	1	7728	3	N	63					140
							69	9									
01	7812	X	7730	-0-	-82	-0-	19	1	7638	3	N	66	187	1			19
							73	9									
02	7308	X	7194	-0-	-114	-0-	17	1	7113	3	N	58					77
							64	9									
03	7812	X	7674	-0-	-138	-0-	19	1	7594	3	N	55					132
							61	9									
04	7560	X	7317	-0-	-243	-0-	19	1	7232	3	N	60	173	1			19
							66	9									
05	7812	X	7448	-0-	-364	-0-	21	1	7386	3	N	37					56
							41	9									

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11067	X	9212	-0-	-1855	-0-	23	1	9183	3	N	5					187
							6	9									
01	11067	X	9005	-0-	-2062	-0-	23	1	8917	3	N	59	176	1			70
							65	9									
02	10353	X	8226	-0-	-2127	-0-	20	1	8114	3	N	84					154
							92	9									
03	10354	X	8588	-0-	-1766	-0-	21	1	8491	3	N	69	179	1			44
							76	9									
04	9450	X	8482	-0-	-968	-0-	22	1	8373	3	N	79					123
							87	9									
05	9207	X	8692	-0-	-515	-0-	24	1	8582	3	N	78	175	1			26
							86	9									

MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4666	-0-	-449	-0-	723	1	3932	3	N	10					162
							11	9									
01	5115	X	4457	-0-	-658	-0-	723	1	3733	3	N	1					163
							1	9									
02	4756	X	4372	-0-	-384	-0-	676	1	3661	3	N	32					195
							35	9									
03	4867	X	4565	-0-	-302	-0-	722	1	3791	3	N	47					242
							52	9									
04	4680	X	4379	-0-	-301	-0-	700	1	3650	3	N	26	177	1			91
							29	9									
05	4681	X	4550	-0-	-131	-0-	724	1	3782	3	N	40					131
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3098	X	2991	-0-	-107	-0-	7	1	2939	3	Y	41	119	1			32
							45	9									
01	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	7	1	2885	3	Y	51	10	1			73
							56	9									
02	2871	X	2700	-0-	-171	-0-	6	1	2660	3	Y	31	69	1			35
							34	9									
03	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	7	1	2855	3	Y	35	3	1			67
							39	9									
04	2910	X	2656	-0-	-254	-0-	7	1	2634	3	Y	14	54	1			27
							15	9									
05	2976	X	2751	-0-	-225	-0-	8	1	2715	3	Y	25					52
							28	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	6	1	2273	3	Y	49	177	1			87
							54	9									
01	2666	X	2467	-0-	-199	-0-	6	1	2402	3	Y	54					141
							59	9									
02	2581	X	2153	-0-	-428	-0-	5	1	2093	3	Y	50					191
							55	9									
03	2759	X	2232	-0-	-527	-0-	5	1	2187	3	Y	36	181	1			46
							40	9									
04	2670	X	2150	-0-	-520	-0-	6	1	2097	3	Y	43	47	1			42
							47	9									
05	2480	X	2098	-0-	-382	-0-	6	1	2039	3	Y	48					90
							53	9									

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	23	1	9200	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
01	8866	X	8834	-0-	-32	-0-	22	1	8810	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	8294	X	7948	-0-	-346	-0-	19	1	7929	3	Y	-0-					-0-
03	8866	X	8538	-0-	-328	-0-	21	1	8517	3	Y	-0-					-0-
04	8580	X	8518	-0-	-62	-0-	23	1	8495	3	Y	-0-					-0-
05	8866	X	8675	-0-	-191	-0-	24	1	8651	3	Y	-0-					-0-

MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	1547	1	11120	3	N	14					101
							15	9									
01	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	1551	1	12785	3	N	37					138
							41	9									
02	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	1447	1	10803	3	N	18					156
							20	9									
03	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	1549	1	11971	3	N	29					185
							32	9									
04	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	1484	1	5198	3	N	2	170	1			17
							2	9									
*05	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	1554	1	12581	3	N	-0-					17

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2820	-0-	-652	-0-	103	1	2717	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	3851	-0-	-1605	-0-	140	1	3711	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4346	-0-	-758	-0-	158	1	4188	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	2555	-0-	-2901	-0-	51	1	2504	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	1979	-0-	-1741	-0-	72	1	1907	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	1365	-0-	-3285	-0-	50	1	1315	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14043	X	12038	-0-	-2005	-0-	440	1	11598	2	N	-0-					-0-
01	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	498	1	13202	2	N	-0-					-0-
02	12122	X	12082	-0-	-40	-0-	439	1	11643	2	N	-0-					-0-
03	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	515	1	12398	2	N	-0-					-0-
04	13260	X	13235	-0-	-25	-0-	482	1	12753	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	11967	-0-	-1735	-0-	441	1	11526	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

12	12245	X	11889	-0-	-356	-0-	30	1	11786	3	N	66	190	1			60
							73	9									
01	12245	X	11378	-0-	-867	-0-	29	1	11315	3	N	31					91
							34	9									
02	11078	X	10946	-0-	-132	-0-	26	1	10884	3	N	33					124
							36	9									
03	11904	X	11505	-0-	-399	-0-	28	1	11447	3	N	27					151
							30	9									
04	11520	X	10802	-0-	-718	-0-	29	1	10755	3	N	16					167
							18	9									
05	11904	X	11256	-0-	-648	-0-	31	1	11180	3	N	41	183	1			25
							45	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

12	4278	X	3864	-0-	-414	-0-	10	1	3826	3	N	25					67
							28	9									
01	4061	X	3809	-0-	-252	-0-	10	1	3755	3	N	40					107
							44	9									
02	3741	X	3603	-0-	-138	-0-	9	1	3563	3	N	28					135
							31	9									
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	10	1	3884	3	N	61					196
							67	9									
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	10	1	3713	3	N	25	181	1			40
							28	9									
05	3875	X	3841	-0-	-34	-0-	11	1	3800	3	N	27					67
							30	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

12	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	21	1	8262	3	Y	46	87	1			35
							51	9									
01	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	21	1	8372	3	Y	43					78
							47	9									
02	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	20	1	8322	3	Y	41	47	1			72
							45	9									
03	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	22	1	8986	3	Y	42					114
							46	9									
04	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	25	1	9234	3	Y	34	145	1			3
							37	9									
*05	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	27	1	9687	3	Y	29					32
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	12	1	4773	3	Y	51					173
							56	9									
01	4836	X	4799	-0-	-37	-0-	12	1	4743	3	Y	40					213
							44	9									
02	4524	X	4501	-0-	-23	-0-	11	1	4446	3	Y	40	183	1			70
							44	9									
03	4836	X	4800	-0-	-36	-0-	12	1	4740	3	Y	44					114
							48	9									
04	4680	X	4626	-0-	-54	-0-	12	1	4573	3	Y	37	122	1			29
							41	9									
05	4836	X	4733	-0-	-103	-0-	13	1	4676	3	Y	40					69
							44	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	13	1	5082	3	Y	57	185	1			41
							63	9									
01	5115	X	5082	-0-	-33	-0-	13	1	5007	3	Y	56					97
							62	9									
02	4785	X	4639	-0-	-146	-0-	11	1	4577	3	Y	46					143
							51	9									
03	5115	X	4808	-0-	-307	-0-	12	1	4763	3	Y	30					173
							33	9									
04	4950	X	4566	-0-	-384	-0-	12	1	4508	3	Y	42	186	1			29
							46	9									
05	5115	X	4840	-0-	-275	-0-	13	1	4784	3	Y	39					68
							43	9									

F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 10350

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

NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	21	1	8156	3	Y	69	100	1			53
							76	9									
01	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	20	1	7760	3	Y	65					118
							72	9									
02	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	21	1	8526	3	Y	68	134	1			52
							75	9									
03	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	25	1	9955	3	Y	69					121
							76	9									
04	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	27	1	10122	3	Y	63	176	1			8
							69	9									
*05	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	27	1	9686	3	Y	55					63
							61	9									

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	28	1	11229	3	Y	-0-					-0-
01	11408	X	11399	-0-	-9	-0-	29	1	11370	3	Y	-0-					-0-
02	10672	X	10528	-0-	-144	-0-	25	1	10503	3	Y	-0-					-0-
03	11346	X	11168	-0-	-178	-0-	28	1	11140	3	Y	-0-					-0-
04	11040	X	10674	-0-	-366	-0-	28	1	10646	3	Y	-0-					-0-
05	11408	X	11128	-0-	-280	-0-	31	1	11097	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	27	1	10761	3	Y	-0-					6
01	11005	X	10673	-0-	-332	-0-	27	1	10646	3	Y	-0-					6
02	10295	X	9740	-0-	-555	-0-	23	1	9717	3	Y	-0-					6
03	11005	X	10403	-0-	-602	-0-	26	1	10377	3	Y	-0-					6
04	10440	X	9857	-0-	-583	-0-	26	1	9831	3	Y	-0-					6
05	10788	X	9960	-0-	-828	-0-	28	1	9932	3	Y	-0-					6

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15128	X	14657	-0-	-471	-0-	37	1	14620	3	Y	-0-					17
01	15097	X	14484	-0-	-613	-0-	37	1	14447	3	Y	-0-					17
02	14065	X	13162	-0-	-903	-0-	32	1	13130	3	Y	-0-					17
03	15035	X	13827	-0-	-1208	-0-	34	1	13793	3	Y	-0-					17
04	14370	X	13309	-0-	-1061	-0-	35	1	13274	3	Y	-0-					17
05	14663	X	13588	-0-	-1075	-0-	38	1	13550	3	Y	-0-					17

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	22	1	8763	3	Y	-0-					-0-
01	8959	X	8506	-0-	-453	-0-	22	1	8484	3	Y	-0-					-0-
02	8439	X	8114	-0-	-325	-0-	20	1	8094	3	Y	-0-					-0-
03	9021	X	8613	-0-	-408	-0-	21	1	8592	3	Y	-0-					-0-
04	8730	X	7986	-0-	-744	-0-	21	1	7965	3	Y	-0-					-0-
05	8773	X	8185	-0-	-588	-0-	23	1	8162	3	Y	-0-					-0-

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	32	1	12787	3	Y	-0-					-0-
01	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	33	1	12970	3	Y	-0-					-0-
02	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	29	1	12109	3	Y	-0-					-0-
03	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	31	1	12486	3	Y	-0-					-0-
04	12000	X	11344	-0-	-656	-0-	30	1	11314	3	Y	-0-					-0-
05	12400	X	11629	-0-	-771	-0-	32	1	11597	3	Y	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18197	X	17206	-0-	-991	-0-	43 22	1 9	17141	3	Y	20	22	1			-0-
01	18073	X	16050	-0-	-2023	-0-	41 2	1 9	16007	3	Y	2	2	1			-0-
02	16762	X	16224	-0-	-538	-0-	39	1	16185	3	Y	-0-					-0-
03	17794	X	17102	-0-	-692	-0-	42	1	17060	3	Y	-0-					-0-
04	16890	X	16442	-0-	-448	-0-	44	1	16398	3	Y	-0-					-0-
05	17329	X	16981	-0-	-348	-0-	47	1	16934	3	Y	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18321	X	18047	-0-	-274	-0-	46	1	18001	3	N	-0-					13
01	18321	X	16972	-0-	-1349	-0-	43	1	16929	3	N	-0-					13
02	17139	X	16525	-0-	-614	-0-	40	1	16485	3	N	-0-					13
03	18321	X	17872	-0-	-449	-0-	44	1	17828	3	N	-0-					13
04	17580	X	16890	-0-	-690	-0-	45	1	16845	3	N	-0-					13
05	18042	X	16994	-0-	-1048	-0-	47	1	16947	3	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15872	X	15766	-0-	-106	-0-	40	1	15726	3	N	-0-					-0-
01	15934	X	15932	-0-	-2	-0-	40	1	15892	3	N	-0-					-0-
02	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	36	1	15046	3	N	-0-					-0-
03	15934	X	15147	-0-	-787	-0-	37	1	15110	3	N	-0-					-0-
04	15420	X	14432	-0-	-988	-0-	38	1	14394	3	N	-0-					-0-
05	16027	X	14786	-0-	-1241	-0-	41	1	14745	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8175 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14756	X	14329	-0-	-427	-0-	36	1	14293	3	N	-0-					-0-
01	14756	X	14111	-0-	-645	-0-	36	1	14075	3	N	-0-					-0-
02	13572	X	13076	-0-	-496	-0-	31	1	13045	3	N	-0-					-0-
03	14384	X	13876	-0-	-508	-0-	34	1	13842	3	N	-0-					-0-
04	13920	X	13201	-0-	-719	-0-	35	1	13166	3	N	-0-					-0-
05	14322	X	13634	-0-	-688	-0-	38	1	13596	3	N	-0-					-0-

L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	499	1	9174	3	Y	-0-					-0-
01	11935	X	11394	-0-	-541	-0-	895	1	10499	3	Y	-0-					-0-
02	11165	X	9310	-0-	-1855	-0-	832	1	8478	3	Y	-0-					-0-
03	11935	X	11331	-0-	-604	-0-	56	1	11275	3	Y	-0-					-0-
04	11040	X	10315	-0-	-725	-0-	27	1	10288	3	Y	-0-					-0-
05	11408	X	10448	-0-	-960	-0-	29	1	10419	3	Y	-0-					-0-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14694	X	14585	-0-	-109	-0-	37	1	14548	3	N	-0-					-0-
01	14694	X	14502	-0-	-192	-0-	37	1	14465	3	N	-0-					-0-
02	13746	X	13366	-0-	-380	-0-	32	1	13334	3	N	-0-					-0-
03	14570	X	13910	-0-	-660	-0-	34	1	13876	3	N	-0-					-0-
04	14100	X	10819	-0-	-3281	-0-	29	1	10790	3	N	-0-					-0-
05	14570	X	12617	-0-	-1953	-0-	35	1	12582	3	N	-0-					-0-

GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	20	1	7987	3	Y	75	190	1			92
							83	9									
01	8122	X	7980	-0-	-142	-0-	20	1	7876	3	Y	76					168
							84	9									
02	7598	X	7373	-0-	-225	-0-	18	1	7265	3	Y	82	189	1			61
							90	9									
03	8091	X	7883	-0-	-208	-0-	19	1	7791	3	Y	66					127
							73	9									
04	7830	X	7643	-0-	-187	-0-	20	1	7558	3	Y	59	142	1			44
							65	9									
05	8091	X	7629	-0-	-462	-0-	21	1	7540	3	Y	62					106
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	20	1	7734	3	Y	74	191	1			95
							81	9									
01	7936	X	7887	-0-	-49	-0-	20	1	7793	3	Y	67					162
							74	9									
02	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	18	1	7421	3	Y	65					227
							72	9									
03	7936	X	7887	-0-	-49	-0-	19	1	7793	3	Y	68	185	1			110
							75	9									
04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	20	1	7579	3	Y	59	137	1			32
							65	9									
05	7936	X	7664	-0-	-272	-0-	21	1	7585	3	Y	53					85
							58	9									

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	6243	-0-	-1383	-0-	15	1	6034	3	N	176	176	1			22
							194	9									
01	7626	X	7129	-0-	-497	-0-	18	1	7111	3	N	-0-					22
02	7134	X	6721	-0-	-413	-0-	16	1	6570	3	N	123	41	1			104
							135	9									
03	7440	X	7216	-0-	-224	-0-	18	1	7198	3	N	-0-					104
04	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	19	1	7127	3	N	143	180	1			67
							157	9									
*05	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	20	1	7278	3	N	-0-					67

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17298	X	15809	-0-	-1489	-0-	578	1	15231	3	N	-0-					-0-
01	16523	X	15662	-0-	-861	-0-	569	1	15093	3	N	-0-					-0-
02	15573	X	14825	-0-	-748	-0-	538	1	14287	3	N	-0-					-0-
03	16647	X	14884	-0-	-1763	-0-	594	1	14290	3	N	-0-					-0-
04	16110	X	14637	-0-	-1473	-0-	534	1	14103	3	N	-0-					-0-
05	15841	X	15335	-0-	-506	-0-	565	1	14770	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16151	X	15283	-0-	-868	-0-	559	1	14724	3	N	-0-					-0-
01	16151	X	15237	-0-	-914	-0-	554	1	14683	3	N	-0-					-0-
02	14848	X	14160	-0-	-688	-0-	514	1	13646	3	N	-0-					-0-
03	15810	X	14886	-0-	-924	-0-	594	1	14292	3	N	-0-					-0-
04	15180	X	13477	-0-	-1703	-0-	491	1	12986	3	N	-0-					-0-
05	15283	X	13646	-0-	-1637	-0-	503	1	13143	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14663	X	14255	-0-	-408	-0-	521	1	13734	3	N	-0-					-0-
01	14663	X	13971	-0-	-692	-0-	508	1	13463	3	N	-0-					-0-
02	13659	X	12714	-0-	-945	-0-	462	1	12252	3	N	-0-					-0-
03	14539	X	13571	-0-	-968	-0-	541	1	13030	3	N	-0-					-0-
04	13890	X	13259	-0-	-631	-0-	483	1	12776	3	N	-0-					-0-
05	14260	X	13628	-0-	-632	-0-	503	1	13125	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16182	X	15503	-0-	-679	-0-	567	1	14936	3	N	-0-					-0-
01	16182	X	15447	-0-	-735	-0-	562	1	14885	3	N	-0-					-0-
02	14935	X	14427	-0-	-508	-0-	524	1	13903	3	N	-0-					-0-
03	15903	X	15031	-0-	-872	-0-	600	1	14431	3	N	-0-					-0-
04	15390	X	14137	-0-	-1253	-0-	515	1	13622	3	N	-0-					-0-
05	15500	X	14935	-0-	-565	-0-	551	1	14384	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	910	1	4416	3	Y	82	163	1			20
							90	9									
01	5828	X	5722	-0-	-106	-0-	911	1	4794	3	Y	15					35
							17	9									
02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	852	1	4533	3	Y	22					57
							24	9									
03	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	912	1	5066	3	Y	27					84
							30	9									
04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	883	1	4857	3	Y	27					111
							30	9									
05	5797	X	5695	-0-	-102	-0-	912	1	4761	3	Y	20					131
							22	9									

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

12	17887	X	17110	-0-	-777	-0-	626	1	16484	3	N	-0-					-0-
01	17825	X	16890	-0-	-935	-0-	614	1	16276	3	N	-0-					-0-
02	16675	X	15636	-0-	-1039	-0-	568	1	15068	3	N	-0-					-0-
03	17825	X	16438	-0-	-1387	-0-	656	1	15782	3	N	-0-					-0-
04	16890	X	15878	-0-	-1012	-0-	579	1	15299	3	N	-0-					-0-
05	17112	X	16113	-0-	-999	-0-	594	1	15519	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

12	16337	X	15859	-0-	-478	-0-	580	1	15279	3	N	-0-					-0-
01	16554	X	15582	-0-	-972	-0-	567	1	15015	3	N	-0-					-0-
02	15486	X	14546	-0-	-940	-0-	528	1	14018	3	N	-0-					-0-
03	16554	X	15276	-0-	-1278	-0-	609	1	14667	3	N	-0-					-0-
04	15930	X	14871	-0-	-1059	-0-	542	1	14329	3	N	-0-					-0-
05	15872	X	15151	-0-	-721	-0-	559	1	14592	3	N	-0-					-0-

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

12	14849	X	14176	-0-	-673	-0-	35	1	13845	3	N	269	184	1			166
							296	9									
01	14601	X	14033	-0-	-568	-0-	35	1	13722	3	N	251	357	1			60
							276	9									
02	13543	X	13013	-0-	-530	-0-	31	1	12758	3	N	204	184	1			80
							224	9									
03	14384	X	14007	-0-	-377	-0-	34	1	13674	3	N	272	176	1			176
							299	9									
04	13860	X	13048	-0-	-812	-0-	34	1	12807	3	N	188	354	1			10
							207	9									
05	14167	X	13522	-0-	-645	-0-	37	1	13157	3	N	298	178	1			130
							328	9									

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

12	12338	X	11932	-0-	-406	-0-	30	1	11722	3	N	164	186	1			94
							180	9									
01	12400	X	12120	-0-	-280	-0-	30	1	11903	3	N	170	182	1			82
							187	9									
02	11600	X	10997	-0-	-603	-0-	26	1	10802	3	N	154	171	1			65
							169	9									
03	12400	X	11747	-0-	-653	-0-	29	1	11541	3	N	161	181	1			45
							177	9									
04	11850	X	11289	-0-	-561	-0-	30	1	11095	3	N	149	175	1			19
							164	9									
05	12121	X	11370	-0-	-751	-0-	31	1	11178	3	N	146					165
							161	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15593	X	13620	-0-	-1973	-0-	34	1	13509	3	N	70					163
							77	9									
01	14446	X	12652	-0-	-1794	-0-	32	1	12529	3	N	83	184	1			62
							91	9									
02	13514	X	12838	-0-	-676	-0-	31	1	12744	3	N	57					119
							63	9									
03	13888	X	11287	-0-	-2601	-0-	28	1	11143	3	N	105	183	1			41
							116	9									
04	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	41	1	15478	3	N	60					101
							66	9									
*05	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	56	1	15231	3	N	60					161
							66	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	7031	-0-	-3633	-0-	18	1	6944	3	N	63					156
							69	9									
01	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	20	1	7797	3	N	100	172	1			84
							110	9									
02	7366	X	6542	-0-	-824	-0-	16	1	6471	3	N	50					134
							55	9									
03	7874	X	5650	-0-	-2224	-0-	14	1	5594	3	N	38					172
							42	9									
04	7680	X	5404	-0-	-2276	-0-	14	1	5368	3	N	20					192
							22	9									
05	7936	X	6457	-0-	-1479	-0-	24	1	6380	3	N	48	169	1			71
							53	9									

WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14105	X	13649	-0-	-456	-0-	34	1	13343	3	N	247	178	1			174
							272	9									
01	13950	X	13304	-0-	-646	-0-	33	1	13025	3	N	224	365	1			33
							246	9									
02	12760	X	12421	-0-	-339	-0-	29	1	12146	3	N	224	185	1			72
							246	9									
03	13640	X	13186	-0-	-454	-0-	32	1	12911	3	N	221	181	1			112
							243	9									
04	13200	X	12544	-0-	-656	-0-	33	1	12302	3	N	190	180	1			122
							209	9									
05	13640	X	12880	-0-	-760	-0-	35	1	12625	3	N	200	184	1			138
							220	9									

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25916	X	25241	-0-	-675	-0-	923	1	24318	3	N	-0-					-0-
01	25916	X	24462	-0-	-1454	-0-	889	1	23573	3	N	-0-					-0-
02	24186	X	22135	-0-	-2051	-0-	804	1	21331	3	N	-0-					-0-
03	25854	X	23366	-0-	-2488	-0-	932	1	22434	3	N	-0-					-0-
04	24870	X	22122	-0-	-2748	-0-	806	1	21316	3	N	-0-					-0-
05	25234	X	22866	-0-	-2368	-0-	843	1	22023	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	1567	1	6868	3	N	40					112
							44	9									
01	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	1567	1	6527	3	N	21					133
							23	9									
02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	1464	1	5894	3	N	40					173
							44	9									
03	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	1564	1	5529	3	N	19					192
							21	9									
04	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	1520	1	7477	3	N	6					198
							7	9									
*05	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	1568	1	6492	3	N	12	180	1			30
							13	9									

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

12	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	26	1	10116	3	Y	-0-					-0-
01	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	29	1	11479	3	Y	-0-					-0-
02	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	26	1	10989	3	Y	-0-					-0-
03	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	28	1	11379	3	Y	-0-					-0-
04	11130	X	10783	-0-	-347	-0-	29	1	10754	3	Y	-0-					-0-
05	11780	X	10815	-0-	-965	-0-	30	1	10785	3	Y	-0-					-0-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

12	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	30	1	11668	3	Y	-0-					-0-
01	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	28	1	10978	3	Y	-0-					-0-
02	11426	X	10571	-0-	-855	-0-	25	1	10546	3	Y	-0-					-0-
03	12214	X	10581	-0-	-1633	-0-	26	1	10555	3	Y	-0-					-0-
04	11820	X	10334	-0-	-1486	-0-	27	1	10307	3	Y	-0-					-0-
05	11687	X	11031	-0-	-656	-0-	31	1	11000	3	Y	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

12	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	22	1	8508	3	N	-0-					-0-
01	7595	X	7076	-0-	-519	-0-	18	1	7058	3	N	-0-					-0-
02	7656	X	6882	-0-	-774	-0-	17	1	6865	3	N	-0-					-0-
03	8525	X	6410	-0-	-2115	-0-	16	1	6394	3	N	-0-					-0-
04	8250	X	5807	-0-	-2443	-0-	15	1	5792	3	N	-0-					-0-
05	8525	X	5367	-0-	-3158	-0-	15	1	5352	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

12	11811	X	11111	-0-	-700	-0-	28	1	10916	3	N	152	154	1			10
							167	9									
01	11811	X	10068	-0-	-1743	-0-	26	1	10042	3	N	-0-					10
02	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	30	1	12467	3	N	-0-					10
03	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	40	1	16248	3	N	-0-					10
04	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	36	1	13456	3	N	-0-					10
*05	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	40	1	14652	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	6126	-0-	-663	-0-	15	1	5957	3	N	140	27	1			156
							154	9									
01	6417	X	5807	-0-	-610	-0-	14	1	5748	3	N	41	71	1			126
							45	9									
02	5800	X	5225	-0-	-575	-0-	12	1	5213	3	N	-0-					126
03	6138	X	5630	-0-	-508	-0-	14	1	5551	3	N	59	71	1			114
							65	9									
04	5940	X	5040	-0-	-900	-0-	13	1	5027	3	N	-0-					114
05	6138	X	5400	-0-	-738	-0-	15	1	5385	3	N	-0-					114

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17845	X	17845	-0-	-0-	-0-	653	1	17192	3	N	-0-					-0-
01	17608	X	17466	-0-	-142	-0-	635	1	16831	3	N	-0-					-0-
02	16617	X	15926	-0-	-691	-0-	578	1	15348	3	N	-0-					-0-
03	17856	X	14389	-0-	-3467	-0-	574	1	13815	3	N	-0-					-0-
04	17280	X	15693	-0-	-1587	-0-	572	1	15121	3	N	-0-					-0-
05	17856	X	16867	-0-	-989	-0-	622	1	16245	3	N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20553	X	19633	-0-	-920	-0-	50	1	19583	3	N	-0-					-0-
01	19871	X	19848	-0-	-23	-0-	50	1	19798	3	N	-0-					-0-
02	18473	X	18002	-0-	-471	-0-	43	1	17959	3	N	-0-					-0-
03	19623	X	19272	-0-	-351	-0-	48	1	19224	3	N	-0-					-0-
04	19200	X	18566	-0-	-634	-0-	49	1	18517	3	N	-0-					-0-
05	19840	X	17498	-0-	-2342	-0-	48	1	17450	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	36	1	14309	3	N	-0-					-0-
01	14291	X	14222	-0-	-69	-0-	36	1	14186	3	N	-0-					-0-
02	13398	X	13276	-0-	-122	-0-	32	1	13244	3	N	-0-					-0-
03	14353	X	13827	-0-	-526	-0-	34	1	13793	3	N	-0-					-0-
04	13890	X	13221	-0-	-669	-0-	35	1	13186	3	N	-0-					-0-
05	14353	X	13473	-0-	-880	-0-	37	1	13436	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20832	X	19668	-0-	-1164	-0-	50	1	19618	3	N	-0-					-0-
01	20832	X	19431	-0-	-1401	-0-	49	1	19382	3	N	-0-					-0-
02	19488	X	17981	-0-	-1507	-0-	43	1	17938	3	N	-0-					-0-
03	19933	X	19013	-0-	-920	-0-	47	1	18966	3	N	-0-					-0-
04	19140	X	18236	-0-	-904	-0-	48	1	18188	3	N	-0-					-0-
05	19654	X	19172	-0-	-482	-0-	53	1	19119	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18600	X	18168	-0-	-432	-0-	46	1	18122	3	N	-0-					-0-
01	18569	X	17629	-0-	-940	-0-	45	1	17584	3	N	-0-					-0-
02	17168	X	16400	-0-	-768	-0-	39	1	16361	3	N	-0-					-0-
03	18197	X	17734	-0-	-463	-0-	44	1	17690	3	N	-0-					-0-
04	17580	X	16603	-0-	-977	-0-	44	1	16559	3	N	-0-					-0-
05	18166	X	16991	-0-	-1175	-0-	47	1	16944	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18325	X	18325	-0-	-0-	-0-	46	1	18279	3	N	-0-					-0-
01	18022	X	18022	-0-	-0-	-0-	46	1	17976	3	N	-0-					-0-
02	18009	X	16949	-0-	-1060	-0-	41	1	16908	3	N	-0-					-0-
03	19251	X	17970	-0-	-1281	-0-	44	1	17926	3	N	-0-					-0-
04	18630	X	16696	-0-	-1934	-0-	44	1	16652	3	N	-0-					-0-
05	18321	X	16607	-0-	-1714	-0-	46	1	16561	3	N	-0-					-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

12	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	20	1	7849	3	N	165	177	1			17
							182	9									
01	7688	X	7187	-0-	-501	-0-	18	1	7169	3	N	-0-					17
02	7192	X	6896	-0-	-296	-0-	17	1	6879	3	N	-0-					17
03	8060	X	7947	-0-	-113	-0-	19	1	7788	3	N	127	115	1			29
							140	9									
04	7800	X	7397	-0-	-403	-0-	20	1	7377	3	N	-0-					29
05	8060	X	7814	-0-	-246	-0-	22	1	7792	3	N	-0-					29

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

12	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	29	1	11526	3	N	-0-					-0-
01	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	29	1	11537	3	N	-0-					-0-
02	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	27	1	11312	3	N	-0-					-0-
03	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	30	1	12127	3	N	-0-					-0-
04	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	30	1	11419	3	N	-0-					-0-
05	12121	X	11781	-0-	-340	-0-	33	1	11748	3	N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

12	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	34	1	13333	3	Y	-0-					-0-
01	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	34	1	13337	3	Y	-0-					-0-
02	12731	X	12258	-0-	-473	-0-	29	1	12229	3	Y	-0-					-0-
03	13609	X	12854	-0-	-755	-0-	32	1	12822	3	Y	-0-					-0-
04	13170	X	12334	-0-	-836	-0-	33	1	12301	3	Y	-0-					-0-
05	13361	X	12536	-0-	-825	-0-	35	1	12501	3	Y	-0-					-0-

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 9803

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

12	12338	X	11526	-0-	-812	-0-	29	1	11497	3	N	-0-					-0-
01	12338	X	11072	-0-	-1266	-0-	28	1	11044	3	N	-0-					-0-
02	11194	X	10255	-0-	-939	-0-	25	1	10230	3	N	-0-					-0-
03	11532	X	10598	-0-	-934	-0-	26	1	10572	3	N	-0-					-0-
04	11160	X	10721	-0-	-439	-0-	29	1	10692	3	N	-0-					-0-
05	11532	X	10842	-0-	-690	-0-	30	1	10812	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17949	X	17730	-0-	-219	-0-	45	1	17685	3	N	-0-					-0-
01	17949	X	17858	-0-	-91	-0-	45	1	17813	3	N	-0-					-0-
02	16762	X	16630	-0-	-132	-0-	40	1	16590	3	N	-0-					-0-
03	17918	X	17072	-0-	-846	-0-	42	1	17030	3	N	-0-					-0-
04	17280	X	16759	-0-	-521	-0-	45	1	16714	3	N	-0-					-0-
05	17856	X	17449	-0-	-407	-0-	48	1	17401	3	N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

12	7843	X	7102	-0-	-741	-0-	1100	1	6002	3	N	-0-					22
01	7843	X	7451	-0-	-392	-0-	1101	1	6350	3	N	-0-					22
02	7337	X	7123	-0-	-214	-0-	1030	1	6093	3	N	-0-					22
03	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	1102	1	6887	3	N	-0-					22
04	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	1067	1	6300	3	N	-0-					22
05	7626	X	7211	-0-	-415	-0-	1102	1	6109	3	N	-0-					22

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

12	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	40	1	15976	3	Y	-0-					-0-
01	16771	X	15452	-0-	-1319	-0-	39	1	15413	3	Y	-0-					-0-
02	15689	X	14141	-0-	-1548	-0-	34	1	14107	3	Y	-0-					-0-
03	16647	X	14863	-0-	-1784	-0-	37	1	14804	3	Y	20					20
							22	9									
04	15870	X	14064	-0-	-1806	-0-	37	1	14012	3	Y	14	34	1			-0-
							15	9									
05	16027	X	14315	-0-	-1712	-0-	40	1	14275	3	Y	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

12	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	11	1	4183	3	Y	21	57	1			8
							23	9									
01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	4	4	1			8
02	4930	X	-0-	-0-	-4930	-0-					Y	1					9
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					9
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					9
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					9

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

12	9176	X	9136	-0-	-40	-0-	23	1	9023	3	N	82	179	1			81
							90	9									
01	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	29	1	11446	3	N	65					146
							72	9									
02	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	27	1	11076	3	N	86	191	1			41
							95	9									
03	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	29	1	11840	3	N	56					97
							62	9									
04	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	28	1	10654	3	N	74	142	1			29
							81	9									
*05	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	32	1	11462	3	N	25					54
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20150	X	19808	-0-	-342	-0-	50	1	19705	3	Y	48					102
							53	9									
01	20150	X	19005	-0-	-1145	-0-	48	1	18903	3	Y	49					151
							54	9									
02	18589	X	17891	-0-	-698	-0-	43	1	17794	3	Y	49	175	1			25
							54	9									
03	19840	X	18723	-0-	-1117	-0-	46	1	18629	3	Y	44					69
							48	9									
04	19170	X	17910	-0-	-1260	-0-	47	1	17829	3	Y	31					100
							34	9									
05	19809	X	18707	-0-	-1102	-0-	52	1	18632	3	Y	21					121
							23	9									

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11563	X	10919	-0-	-644	-0-	27	1	10643	3	N	226	183	1			122
							249	9									
01	11563	X	10710	-0-	-853	-0-	27	1	10651	3	N	29					151
							32	9									
02	10817	X	9858	-0-	-959	-0-	23	1	9699	3	N	124	187	1			88
							136	9									
03	11470	X	10342	-0-	-1128	-0-	26	1	10302	3	N	13					101
							14	9									
04	10830	X	9921	-0-	-909	-0-	26	1	9750	3	N	132	187	1			46
							145	9									
05	10912	X	9792	-0-	-1120	-0-	27	1	9765	3	N	-0-					46

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	886	1	6947	3	N	-0-					35
01	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	885	1	6710	3	N	-0-					35
02	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	827	1	6386	3	N	-0-					35
03	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	885	1	6902	3	N	182	182	1			35
							200	9									
04	7590	X	7477	-0-	-113	-0-	858	1	6619	3	N	-0-					35
05	7843	X	7763	-0-	-80	-0-	887	1	6876	3	N	-0-					35

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	6108	-0-	-712	-0-	15	1	6093	3	N	-0-					80
01	6820	X	5590	-0-	-1230	-0-	14	1	5576	3	N	-0-					80
02	6380	X	4899	-0-	-1481	-0-	12	1	4887	3	N	-0-					80
03	6603	X	5253	-0-	-1350	-0-	13	1	5240	3	N	-0-					80
04	6330	X	5008	-0-	-1322	-0-	13	1	4995	3	N	-0-					80
05	6107	X	5104	-0-	-1003	-0-	14	1	4962	3	N	116	177	1			19
							128	9									

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5230	-0-	-877	-0-	1497	1	3688	3	N	41					163
							45	9									
01	6107	X	5040	-0-	-1067	-0-	1497	1	3521	3	N	20					183
							22	9									
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	1403	1	4463	3	N	36	175	1			44
							40	9									
03	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	1500	1	4641	3	N	47					91
							52	9									
04	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	1453	1	5013	3	N	60					151
							66	9									
05	6293	X	6125	-0-	-168	-0-	1501	1	4557	3	N	61					212
							67	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	732	1	7285	3	N	65	185	1			72
							72	9									
01	7781	X	7494	-0-	-287	-0-	730	1	6699	3	N	59					131
							65	9									
02	7279	X	6173	-0-	-1106	-0-	680	1	5441	3	N	47					178
							52	9									
03	8091	X	6640	-0-	-1451	-0-	728	1	5859	3	N	48	191	1			35
							53	9									
04	7830	X	6434	-0-	-1396	-0-	705	1	5677	3	N	47	58	1			24
							52	9									
05	8091	X	6943	-0-	-1148	-0-	730	1	6162	3	N	46					70
							51	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	20	1	7944	3	Y	75	168	1			21
							83	9									
01	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	20	1	7978	3	Y	38					59
							42	9									
02	7743	X	7358	-0-	-385	-0-	18	1	7293	3	Y	43					102
							47	9									
03	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	21	1	8272	3	Y	33					135
							36	9									
04	8010	X	7489	-0-	-521	-0-	20	1	7394	3	Y	68					203
							75	9									
05	8060	X	6112	-0-	-1948	-0-	17	1	6053	3	Y	38	181	1			60
							42	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	10	1	4080	3	N	-0-					76
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	12	1	4775	3	N	20					96
							22	9									
02	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	13	1	5222	3	N	-0-					96
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	12	1	4778	3	N	-0-					96
04	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	14	1	5333	3	N	10					106
							11	9									
*05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	11	1	4098	3	N	-0-					106

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	21	1	8132	3	N	11					64
							12	9									
01	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	20	1	7746	3	N	9					73
							10	9									
02	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	17	1	7098	3	N	7					80
							8	9									
03	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	20	1	7970	3	N	3					83
							3	9									
04	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	23	1	8704	3	N	10					93
							11	9									
*05	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	21	1	7549	3	N	8					101
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

12	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	20 1 24 9	7738	3	N	22						194
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	9 1 11 9	3570	3	N	10		174	1			30
02	3277	X	-0-	-0-	-3277	-0-				N	-0-						30
03	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	20 1 9 9	7910	3	N	8						38
04	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	27 1 18 9	10199	3	N	16						54
*05	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	27 1 22 9	9786	3	N	20						74

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

12	14260	X	13484	-0-	-776	-0-	34 1 22 9	13428	3	N	20						148
01	14260	X	13386	-0-	-874	-0-	34 1 22 9	13330	3	N	20						168
02	12963	X	12692	-0-	-271	-0-	30 1 7 9	12655	3	N	6		162	1			12
03	13857	X	13360	-0-	-497	-0-	33 1	13327	3	N	-0-						12
04	13410	X	12501	-0-	-909	-0-	33 1 11 9	12457	3	N	10						22
05	13578	X	12640	-0-	-938	-0-	35 1 6 9	12599	3	N	5						27

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

12	4681	X	3361	-0-	-1320	-0-	8 1 12 9	3341	3	N	11						68
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	10 1 10 9	3837	3	N	9						77
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	9 1 17 9	3646	3	N	15						92
03	3348	X	2841	-0-	-507	-0-	7 1 6 9	2828	3	N	5						97
04	3720	X	3076	-0-	-644	-0-	8 1	3068	3	N	-0-						97
05	3937	X	2832	-0-	-1105	-0-	8 1	2824	3	N	-0-						97

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

12	13857	X	13136	-0-	-721	-0-	33 1 23 9	13080	3	N	21						126
01	13764	X	12966	-0-	-798	-0-	33 1 52 9	12881	3	N	47						173
02	12615	X	12364	-0-	-251	-0-	30 1 42 9	12292	3	N	38		176	1			35
03	13361	X	13069	-0-	-292	-0-	32 1 30 9	13007	3	N	27						62
04	12840	X	12551	-0-	-289	-0-	33 1 30 9	12488	3	N	27						89
05	13206	X	12855	-0-	-351	-0-	35 1 51 9	12769	3	N	46						135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	16	1	6221	3	Y	84					151
							92	9									
01	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	13	1	5219	3	Y	108	184	1			75
							119	9									
02	4582	X	3310	-0-	-1272	-0-	8	1	3229	3	Y	66					141
							73	9									
03	6324	X	3839	-0-	-2485	-0-	9	1	3793	3	Y	34					175
							37	9									
04	6120	X	4210	-0-	-1910	-0-	11	1	4121	3	Y	71	189	1			57
							78	9									
05	6324	X	4655	-0-	-1669	-0-	13	1	4608	3	Y	31					88
							34	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	14	1	5380	3	Y	-0-					150
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	12	1	4797	3	Y	-0-					150
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	9	1	3832	3	Y	20					170
							22	9									
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	11	1	4361	3	Y	-0-					170
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	11	1	3949	3	Y	-0-					170
*05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	10	1	3540	3	Y	-0-					170

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	28	1	10901	3	N	40					128
							44	9									
01	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	26	1	10385	3	N	-0-					128
02	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	25	1	10178	3	N	-0-					128
03	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	30	1	12078	3	N	-0-					128
04	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	28	1	10459	3	N	-0-					128
*05	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	29	1	10602	3	N	-0-					128

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24490	X	23554	-0-	-936	-0-	59	1	23243	3	N	229	182	1			197
							252	9									
01	24025	X	23121	-0-	-904	-0-	58	1	22975	3	N	80	182	1			95
							88	9									
02	22475	X	22126	-0-	-349	-0-	53	1	22073	3	N	-0-					95
03	23901	X	23638	-0-	-263	-0-	57	1	23209	3	N	338	182	1			251
							372	9									
04	22800	X	22380	-0-	-420	-0-	59	1	22321	3	N	-0-	179	1			72
05	23653	X	22948	-0-	-705	-0-	63	1	22686	3	N	181	181	1			72
							199	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	7192	-0-	-1054	-0-	18	1	7066	3	N	98	106	1			22
							108	9									
01	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	22	1	8521	3	N	-0-					22
02	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	22	1	9278	3	N	-0-					22
03	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	26	1	10379	3	N	-0-					22
04	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	27	1	9975	3	N	205	183	1			44
							226	9									
*05	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	29	1	10306	3	N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	9	1	3496	3	Y	16					119
							18	9									
01	3999	X	3676	-0-	-323	-0-	9	1	3655	3	Y	11					130
							12	9									
02	4118	X	3670	-0-	-448	-0-	9	1	3638	3	Y	21					151
							23	9									
03	4402	X	3965	-0-	-437	-0-	10	1	3924	3	Y	28					179
							31	9									
04	4260	X	3840	-0-	-420	-0-	10	1	3824	3	Y	5	168	1			16
							6	9									
05	3937	X	3785	-0-	-152	-0-	10	1	3765	3	Y	9					25
							10	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	29	1	11651	3	N	102	187	1			159
							112	9									
01	11594	X	10526	-0-	-1068	-0-	26	1	10372	3	N	116					275
							128	9									
02	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	26	1	10959	3	N	110	183	1			202
							121	9									
03	11780	X	10622	-0-	-1158	-0-	26	1	10497	3	N	90					292
							99	9									
04	11400	X	9142	-0-	-2258	-0-	24	1	9053	3	N	59	313	1			38
							65	9									
05	11873	X	10757	-0-	-1116	-0-	30	1	10613	3	N	104					142
							114	9									

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	14	1	5452	3	Y	36					146
							40	9									
01	8029	X	6083	-0-	-1946	-0-	15	1	6022	3	Y	42	171	1			17
							46	9									
02	7511	X	6111	-0-	-1400	-0-	15	1	6081	3	Y	14					31
							15	9									
03	7378	X	6088	-0-	-1290	-0-	15	1	6065	3	Y	7					38
							8	9									
04	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	16	1	6096	3	Y	2					40
							2	9									
05	6541	X	6144	-0-	-397	-0-	17	1	6119	3	Y	7					47
							8	9									

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24087	X	23862	-0-	-225	-0-	478	1	23384	3	N	-0-					-0-
01	23808	X	23399	-0-	-409	-0-	279	1	23120	3	N	-0-					-0-
02	22338	X	22338	-0-	-0-	-0-	205	1	22133	3	N	-0-					-0-
03	23870	X	23713	-0-	-157	-0-	297	1	23416	3	N	-0-					-0-
04	23100	X	22507	-0-	-593	-0-	251	1	22256	3	N	-0-					-0-
05	23870	X	22964	-0-	-906	-0-	225	1	22739	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20057	X	19755	-0-	-302	-0-	395	1	19360	3	N	-0-					-0-
01	20088	X	19445	-0-	-643	-0-	231	1	19214	3	N	-0-					-0-
02	18821	X	17069	-0-	-1752	-0-	156	1	16913	3	N	-0-					-0-
03	20119	X	18559	-0-	-1560	-0-	232	1	18327	3	N	-0-					-0-
04	19470	X	17148	-0-	-2322	-0-	191	1	16957	3	N	-0-					-0-
05	19747	X	16711	-0-	-3036	-0-	164	1	16547	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23842	X	23842	-0-	-0-	-0-	476	1	23366	3	N	-0-					-0-
01	23567	X	23567	-0-	-0-	-0-	279	1	23288	3	N	-0-					-0-
02	21974	X	21974	-0-	-0-	-0-	198	1	21776	3	N	-0-					-0-
03	23839	X	23535	-0-	-304	-0-	294	1	23241	3	N	-0-					-0-
04	23070	X	22696	-0-	-374	-0-	252	1	22444	3	N	-0-					-0-
05	23839	X	22883	-0-	-956	-0-	221	1	22662	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

12	9734	X	9313	-0-	-421	-0-	23 77	1 9	9213	3	N	70	184	1			49
01	9672	X	8941	-0-	-731	-0-	23 72	1 9	8846	3	N	65					114
02	8816	X	8593	-0-	-223	-0-	21 74	1 9	8498	3	N	67					181
03	9300	X	9135	-0-	-165	-0-	22 64	1 9	9049	3	N	58	183	1			56
04	9000	X	8496	-0-	-504	-0-	22 76	1 9	8398	3	N	69	107	1			18
05	9300	X	9025	-0-	-275	-0-	25 62	1 9	8938	3	N	56					74

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

12	17112	X	16063	-0-	-1049	-0-	41	1	16022	3	N	-0-					-0-
01	16709	X	15611	-0-	-1098	-0-	40	1	15571	3	N	-0-					-0-
02	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	37	1	15473	3	N	-0-					-0-
03	16244	X	15418	-0-	-826	-0-	38	1	15380	3	N	-0-					-0-
04	15600	X	14544	-0-	-1056	-0-	39	1	14505	3	N	-0-					-0-
05	16585	X	14418	-0-	-2167	-0-	40	1	14378	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

12	6293	X	6106	-0-	-187	-0-	15	1	6091	3	N	-0-					13
01	6262	X	5878	-0-	-384	-0-	15	1	5863	3	N	-0-					13
02	5858	X	5358	-0-	-500	-0-	13	1	5345	3	N	-0-					13
03	6200	X	5700	-0-	-500	-0-	14	1	5686	3	N	-0-					13
04	5970	X	5549	-0-	-421	-0-	15	1	5534	3	N	-0-					13
05	6107	X	5770	-0-	-337	-0-	16	1	5754	3	N	-0-					13

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

12	12183	X	11105	-0-	-1078	-0-	28	1	11077	3	N	-0-					3
01	11594	X	10736	-0-	-858	-0-	27	1	10709	3	N	-0-					3
02	10179	X	9496	-0-	-683	-0-	23	1	9473	3	N	-0-					3
03	11098	X	10839	-0-	-259	-0-	26	1	10813	3	N	-0-					3
04	10740	X	9913	-0-	-827	-0-	27	1	9886	3	N	-0-					3
05	11098	X	10362	-0-	-736	-0-	29	1	10333	3	N	-0-					3

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

12	6913	X	5714	-0-	-1199	-0-	14	1	5700	3	N	-0-					24
01	6913	X	4501	-0-	-2412	-0-	11	1	4490	3	N	-0-					24
02	5829	X	5615	-0-	-214	-0-	14	1	5601	3	N	-0-					24
03	6231	X	5492	-0-	-739	-0-	14	1	5478	3	N	-0-					24
04	5760	X	3659	-0-	-2101	-0-	10	1	3649	3	N	-0-					24
05	6014	X	5751	-0-	-263	-0-	16	1	5735	3	N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	14	1	5545	3	N	79	76	1			35
							87	9									
01	5611	X	5450	-0-	-161	-0-	14	1	5436	3	N	-0-					35
02	5336	X	5037	-0-	-299	-0-	12	1	5025	3	N	-0-					35
03	5704	X	5516	-0-	-188	-0-	14	1	5502	3	N	-0-					35
04	5520	X	5030	-0-	-490	-0-	13	1	5017	3	N	-0-					35
*05	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	15	1	5478	3	N	164	180	1			19
							180	9									

T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	6915	-0-	-1517	-0-	17	1	6734	3	N	149	159	1			-0-
							164	9									
01	8432	X	6313	-0-	-2119	-0-	16	1	6297	3	N	-0-					-0-
02	7888	X	6012	-0-	-1876	-0-	14	1	5998	3	N	-0-					-0-
03	6913	X	4951	-0-	-1962	-0-	12	1	4939	3	N	-0-					-0-
04	6690	X	5745	-0-	-945	-0-	15	1	5730	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	5794	-0-	-1119	-0-	15	1	5590	3	N	172	172	1			-0-
							189	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	38	1	14884	3	N	160	182	1			82
							176	9									
01	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	37	1	14703	3	N	-0-					82
02	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	33	1	13662	3	N	163	181	1			64
							179	9									
03	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	37	1	15021	3	N	191	181	1			74
							210	9									
04	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	41	1	15585	3	N	-0-					74
*05	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	42	1	15271	3	N	164	184	1			54
							180	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	4762	-0-	-1779	-0-	12	1	4750	3	N	-0-					42
01	6696	X	4428	-0-	-2268	-0-	11	1	4186	3	N	210					252
							231	9									
02	6264	X	3771	-0-	-2493	-0-	9	1	3762	3	N	-0-	187	1			65
03	6696	X	3522	-0-	-3174	-0-	8	1	3319	3	N	177	185	1			57
							195	9									
04	5400	X	3267	-0-	-2133	-0-	9	1	3258	3	N	-0-					57
05	4774	X	4009	-0-	-765	-0-	11	1	3808	3	N	173	173	1			57
							190	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15841	X	15637	-0-	-204	-0-	39	1	15598	3	Y	-0-					-0-
01	15779	X	15625	-0-	-154	-0-	39	1	15586	3	Y	-0-					-0-
02	14703	X	14453	-0-	-250	-0-	35	1	14418	3	Y	-0-					-0-
03	15717	X	14958	-0-	-759	-0-	37	1	14921	3	Y	-0-					-0-
04	15180	X	13811	-0-	-1369	-0-	37	1	13774	3	Y	-0-					-0-
05	15624	X	14002	-0-	-1622	-0-	39	1	13963	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12896	X	12088	-0-	-808	-0-	31	1	12057	3	Y	-0-					-0-
01	12896	X	11507	-0-	-1389	-0-	29	1	11478	3	Y	-0-					-0-
02	12064	X	11108	-0-	-956	-0-	27	1	11081	3	Y	-0-					-0-
03	12896	X	11652	-0-	-1244	-0-	28	1	11624	3	Y	-0-					-0-
04	12150	X	10972	-0-	-1178	-0-	29	1	10943	3	Y	-0-					-0-
05	12090	X	10991	-0-	-1099	-0-	30	1	10961	3	Y	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

12	8835	X	8749	-0-	-86	-0-	22	1	8664	3	N	57					205
							63	9									
01	8835	X	8524	-0-	-311	-0-	21	1	8440	3	N	57	189	1			73
							63	9									
02	8381	X	7984	-0-	-397	-0-	19	1	7913	3	N	47					120
							52	9									
03	8959	X	8502	-0-	-457	-0-	21	1	8408	3	N	66					186
							73	9									
04	8670	X	8078	-0-	-592	-0-	21	1	8007	3	N	45	179	1			52
							50	9									
05	8742	X	8133	-0-	-609	-0-	22	1	8061	3	N	45					97
							50	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

12	10633	X	9478	-0-	-1155	-0-	735	1	8546	3	N	179	183	1			65
							197	9									
01	10633	X	10431	-0-	-202	-0-	737	1	9463	3	N	210	179	1			96
							231	9									
02	9541	X	8411	-0-	-1130	-0-	686	1	7725	3	N	-0-					96
03	10199	X	9941	-0-	-258	-0-	735	1	9053	3	N	139	184	1			51
							153	9									
*04	10080	X	8720	-0-	-1360	-0-	711	1	7812	3	N	179					230
							197	9									
05	10416	X	10003	-0-	-413	-0-	739	1	9264	3	N	-0-	182	1			48

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

12	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	14	1	5626	3	N	160	189	1			32
							176	9									
01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	14	1	5563	3	N	-0-					32
02	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	13	1	5507	3	N	436	369	1			99
							480	9									
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	14	1	5438	3	N	188	182	1			105
							207	9									
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	12	1	4467	3	N	147	179	1			73
							162	9									
*05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	11	1	4029	3	N	366	363	1			76
							403	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	38	1	15076	3	Y	-0-			-0-
01	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	38	1	14918	3	Y	-0-			-0-
02	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	33	1	13955	3	Y	-0-			-0-
03	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	36	1	14425	3	Y	-0-			-0-
04	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	36	1	13677	3	Y	-0-			-0-
*05	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	38	1	13768	3	Y	-0-			-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

12	27125	X	26112	-0-	-1013	-0-	955	1	25157	3	N	-0-			-0-
01	27125	X	25547	-0-	-1578	-0-	929	1	24618	3	N	-0-			-0-
02	25375	X	24025	-0-	-1350	-0-	873	1	23152	3	N	-0-			-0-
03	26784	X	25303	-0-	-1481	-0-	1009	1	24294	3	N	-0-			-0-
04	25530	X	24238	-0-	-1292	-0-	883	1	23355	3	N	-0-			-0-
05	26102	X	24041	-0-	-2061	-0-	886	1	23155	3	N	-0-			-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

12	27218	X	25838	-0-	-1380	-0-	945	1	24893	3	N	-0-			-0-
01	27218	X	25818	-0-	-1400	-0-	939	1	24879	3	N	-0-			-0-
02	25462	X	24545	-0-	-917	-0-	891	1	23654	3	N	-0-			-0-
03	26784	X	25662	-0-	-1122	-0-	1024	1	24638	3	N	-0-			-0-
04	25230	X	24947	-0-	-283	-0-	909	1	24038	3	N	-0-			-0-
05	26226	X	25327	-0-	-899	-0-	934	1	24393	3	N	-0-			-0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

12	9579	X	7979	-0-	-1600	-0-	20	1	7959	3	N	-0-			10
01	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	25	1	9838	3	N	-0-			10
02	8816	X	8581	-0-	-235	-0-	21	1	8560	3	N	-0-			10
03	9424	X	8353	-0-	-1071	-0-	21	1	8332	3	N	-0-			10
04	9540	X	7965	-0-	-1575	-0-	21	1	7944	3	N	-0-			10
05	9858	X	8622	-0-	-1236	-0-	24	1	8598	3	N	-0-			10

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

12	17515	X	16145	-0-	-1370	-0-	41	1	16104	3	N	-0-			-0-
01	17515	X	16125	-0-	-1390	-0-	41	1	16084	3	N	-0-			-0-
02	16385	X	15509	-0-	-876	-0-	37	1	15472	3	N	-0-			-0-
03	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	42	1	16898	3	N	-0-			-0-
04	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	43	1	16149	3	N	-0-			-0-
05	16585	X	16545	-0-	-40	-0-	46	1	16499	3	N	-0-			-0-

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

12	6789	X	1896	-0-	-4893	-0-	5	1	1891	3	N	-0-			19
01	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	20	1	8101	3	N	-0-			19
02	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	17	1	6834	3	N	-0-			19
03	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	16	1	6606	3	N	-0-			19
04	7860	X	6179	-0-	-1681	-0-	17	1	6162	3	N	-0-			19
05	8122	X	7717	-0-	-405	-0-	22	1	7695	3	N	-0-			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14012	X	13153	-0-	-859	-0-	33	1	13120	3	N	-0-					14
01	13423	X	12398	-0-	-1025	-0-	31	1	12210	3	N	143	123	1			34
							157	9									
02	12557	X	11734	-0-	-823	-0-	28	1	11706	3	N	-0-					34
03	13144	X	11273	-0-	-1871	-0-	28	1	11245	3	N	-0-					34
04	12720	X	10694	-0-	-2026	-0-	28	1	10666	3	N	-0-					34
05	13144	X	10932	-0-	-2212	-0-	30	1	10902	3	N	-0-					34

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					22
01	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	18	1	6993	3	N	-0-					22
02	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	19	1	7781	3	N	-0-					22
03	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	22	1	8780	3	N	-0-					22
04	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	21	1	7952	3	N	-0-					22
*05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	19	1	6893	3	N	-0-					22

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16616	X	16428	-0-	-188	-0-	41	1	16251	3	N	124	185	1			96
							136	9									
01	16430	X	16217	-0-	-213	-0-	41	1	15983	3	N	175	182	1			89
							193	9									
02	15689	X	14855	-0-	-834	-0-	35	1	14619	3	N	183	183	1			89
							201	9									
03	16771	X	16140	-0-	-631	-0-	39	1	15890	3	N	192	182	1			99
							211	9									
04	16230	X	15690	-0-	-540	-0-	41	1	15451	3	N	180	181	1			98
							198	9									
*05	16432	X	16432	-0-	-0-	-0-	46	1	16386	3	N	-0-					98

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	3346	-0-	-2110	-0-	8	1	3338	3	N	-0-					5
01	4526	X	3923	-0-	-603	-0-	10	1	3913	3	N	-0-					5
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	8	1	3464	3	N	-0-					5
03	3348	X	2852	-0-	-496	-0-	7	1	2845	3	N	-0-					5
04	3810	X	2350	-0-	-1460	-0-	6	1	2344	3	N	-0-					5
05	3937	X	3275	-0-	-662	-0-	9	1	3266	3	N	-0-					5

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	35	1	13697	3	Y	32	1	1			37
							35	9									
01	13609	X	13122	-0-	-487	-0-	33	1	13054	3	Y	32					69
							35	9									
02	12731	X	12362	-0-	-369	-0-	30	1	12285	3	Y	43	112	1			-0-
							47	9									
03	13764	X	12943	-0-	-821	-0-	32	1	12900	3	Y	10	5	1			5
							11	9									
04	13320	X	12675	-0-	-645	-0-	45	1	12620	3	Y	9					14
							10	9									
05	13764	X	12949	-0-	-815	-0-	48	1	12861	3	Y	36					50
							40	9									

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) A WELL #: 9H RRCID -> 283846 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7843 - 13120

12	51956	X	46239	-0-	-5717	-0-	1692	1	44547	2	N	-0-					-0-
01	50313	X	45538	-0-	-4775	-0-	1656	1	43882	2	N	-0-					-0-
02	45907	X	41528	-0-	-4379	-0-	1508	1	40020	2	N	-0-					-0-
03	48515	X	43247	-0-	-5268	-0-	1725	1	41522	2	N	-0-					-0-
04	46110	X	41503	-0-	-4607	-0-	1511	1	39992	2	N	-0-					-0-
05	46252	X	42213	-0-	-4039	-0-	1557	1	40656	2	N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283847 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7400 - 13187

12	53165	X	45742	-0-	-7423	-0-	1672	1	44070	2	N	-0-					-0-
01	50778	X	44645	-0-	-6133	-0-	1623	1	43022	2	N	-0-					-0-
02	46168	X	40148	-0-	-6020	-0-	1458	1	38690	2	N	-0-					-0-
03	48391	X	41644	-0-	-6747	-0-	1661	1	39983	2	N	-0-					-0-
04	45960	X	39597	-0-	-6363	-0-	1444	1	38153	2	N	-0-					-0-
05	45756	X	39942	-0-	-5814	-0-	1472	1	38470	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 18H RRCID -> 283943 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7290 - 12126

12	29977	X	24454	-0-	-5523	-0-	894	1	23560	2	N	-0-					-0-
01	30225	X	22576	-0-	-7649	-0-	821	1	21755	2	N	-0-					-0-
02	28275	X	21064	-0-	-7211	-0-	765	1	20299	2	N	-0-					-0-
03	30225	X	20774	-0-	-9451	-0-	829	1	19945	2	N	-0-					-0-
04	27090	X	19409	-0-	-7681	-0-	707	1	18702	2	N	-0-					-0-
05	24459	X	19909	-0-	-4550	-0-	734	1	19175	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 19H RRCID -> 284017 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7827 - 12109

12	21452	X	18335	-0-	-3117	-0-	1262	1	17073	2	N	-0-					-0-
01	21452	X	18455	-0-	-2997	-0-	1359	1	17096	2	N	-0-					-0-
02	20141	X	20141	-0-	-0-	-0-	1086	1	19055	2	N	-0-					-0-
03	21584	X	21584	-0-	-0-	-0-	1007	1	20577	2	N	-0-					-0-
04	20335	X	20335	-0-	-0-	-0-	742	1	19593	2	N	-0-					-0-
05	21545	X	21526	-0-	-19	-0-	795	1	20731	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 6H RRCID -> 284078 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7585 - 13417

12	25482	X	23764	-0-	-1718	-0-	60	1	23704	3	Y	-0-					8
01	24769	X	23621	-0-	-1148	-0-	60	1	23561	3	Y	-0-					8
02	23171	X	21551	-0-	-1620	-0-	52	1	21499	3	Y	-0-					8
03	24769	X	22641	-0-	-2128	-0-	56	1	22585	3	Y	-0-					8
04	23010	X	21662	-0-	-1348	-0-	57	1	21605	3	Y	-0-					8
05	23777	X	21800	-0-	-1977	-0-	61	1	21739	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLAY, C. W. (AW) A 17H WELL #: 17H RRCID -> 284137 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7465 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25420	X	22699	-0-	-2721	-0-	830	1	21869	3	N	-0-					-0-
01	24707	X	21878	-0-	-2829	-0-	796	1	21082	3	N	-0-					-0-
02	22707	X	20276	-0-	-2431	-0-	736	1	19540	3	N	-0-					-0-
03	23932	X	21339	-0-	-2593	-0-	851	1	20488	3	N	-0-					-0-
04	22650	X	21033	-0-	-1617	-0-	767	1	20266	3	N	-0-					-0-
05	22692	X	21305	-0-	-1387	-0-	159	1	21146	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 284139 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7466 - 12467

12	20989	X	20989	-0-	-0-	-0-	53	1	20936	3	Y	-0-					-0-
01	21359	X	20810	-0-	-549	-0-	52	1	20758	3	Y	-0-					-0-
02	19981	X	18981	-0-	-1000	-0-	45	1	18936	3	Y	-0-					-0-
03	21359	X	19985	-0-	-1374	-0-	49	1	19936	3	Y	-0-					-0-
04	20580	X	19056	-0-	-1524	-0-	51	1	19005	3	Y	-0-					-0-
05	20987	X	19269	-0-	-1718	-0-	53	1	19216	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. (AW) WELL #: 18H RRCID -> 284206 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7384 - 10700

12	32271	X	29083	-0-	-3188	-0-	1064	1	28019	3	N	-0-					-0-
01	31589	X	29599	-0-	-1990	-0-	1076	1	28523	3	N	-0-					-0-
02	29551	X	27058	-0-	-2493	-0-	983	1	26075	3	N	-0-					-0-
03	31000	X	27269	-0-	-3731	-0-	1222	1	26047	3	N	-0-					-0-
04	29400	X	27472	-0-	-1928	-0-	1002	1	26470	3	N	-0-					-0-
05	29605	X	27566	-0-	-2039	-0-	206	1	27360	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 10H RRCID -> 284966 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7306 - 12837

12	33976	X	31029	-0-	-2947	-0-	78	1	30951	3	N	-0-					82
01	33976	X	30152	-0-	-3824	-0-	77	1	30075	3	N	-0-					82
02	30566	X	27861	-0-	-2705	-0-	67	1	27794	3	N	-0-					82
03	32054	X	29420	-0-	-2634	-0-	73	1	29347	3	N	-0-	65	1			17
04	30300	X	27603	-0-	-2697	-0-	73	1	27530	3	N	-0-					17
05	31031	X	27118	-0-	-3913	-0-	75	1	27043	3	N	-0-					17

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 11H RRCID -> 284967 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7630 - 12412

12	33418	X	29584	-0-	-3834	-0-	75	1	29509	3	N	-0-					75
01	31837	X	29585	-0-	-2252	-0-	75	1	29510	3	N	-0-					75
02	29783	X	27627	-0-	-2156	-0-	66	1	27561	3	N	-0-					75
03	29574	X	28837	-0-	-737	-0-	71	1	28766	3	N	-0-	62	1			13
04	28620	X	27261	-0-	-1359	-0-	73	1	27188	3	N	-0-					13
05	29574	X	27352	-0-	-2222	-0-	76	1	27276	3	N	-0-					13

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 12H RRCID -> 284968 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7592 - 12602

12	36084	X	31880	-0-	-4204	-0-	80	1	31800	3	N	-0-					70
01	35030	X	31173	-0-	-3857	-0-	79	1	31094	3	N	-0-					70
02	31784	X	28739	-0-	-3045	-0-	69	1	28618	3	N	47					117
							52	9									
03	33015	X	29494	-0-	-3521	-0-	73	1	29414	3	N	6	105	1			18
							7	9									
04	31260	X	29166	-0-	-2094	-0-	78	1	29088	3	N	-0-					18
05	31868	X	29529	-0-	-2339	-0-	82	1	29447	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 13H RRCID -> 284989 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7292 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39277	X	34261	-0-	-5016	-0-	86	1	34175	3	N	-0-					36
01	38068	X	33329	-0-	-4739	-0-	84	1	33245	3	N	-0-					36
02	34742	X	30578	-0-	-4164	-0-	73	1	30414	3	N	83					119
							91	9									
03	36487	X	31052	-0-	-5435	-0-	76	1	30972	3	N	4	105	1			18
							4	9									
04	34560	X	31354	-0-	-3206	-0-	83	1	31271	3	N	-0-					18
05	34255	X	31679	-0-	-2576	-0-	87	1	31592	3	N	-0-					18

WCCO 4 - J. P. FITCH WELL #: 12H RRCID -> 285087 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7365 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31682	X	27657	-0-	-4025	-0-	70	1	27553	3	N	31	138	1			20
							34	9									
01	30473	X	26336	-0-	-4137	-0-	67	1	26269	3	N	-0-					20
02	27434	X	24049	-0-	-3385	-0-	58	1	23991	3	N	-0-					20
03	28675	X	25077	-0-	-3598	-0-	62	1	25015	3	N	-0-					20
04	27750	X	23578	-0-	-4172	-0-	62	1	23516	3	N	-0-					20
05	27652	X	23943	-0-	-3709	-0-	67	1	23876	3	N	-0-					20

WCCO 4 - J. P. FITCH WELL #: 13H RRCID -> 285088 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7005 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31837	X	27112	-0-	-4725	-0-	68	1	27004	3	N	36	106	1			22
							40	9									
01	30721	X	26025	-0-	-4696	-0-	66	1	25959	3	N	-0-					22
02	27405	X	23743	-0-	-3662	-0-	57	1	23686	3	N	-0-					22
03	28861	X	24602	-0-	-4259	-0-	60	1	24542	3	N	-0-					22
04	27420	X	23296	-0-	-4124	-0-	62	1	23234	3	N	-0-					22
05	27125	X	23551	-0-	-3574	-0-	65	1	23486	3	N	-0-					22

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 14H RRCID -> 285089 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7190 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35030	X	30064	-0-	-4966	-0-	76	1	29951	3	N	34	77	1			25
							37	9									
01	33511	X	29089	-0-	-4422	-0-	73	1	29016	3	N	-0-					25
02	30537	X	26286	-0-	-4251	-0-	63	1	26223	3	N	-0-					25
03	32271	X	27100	-0-	-5171	-0-	67	1	27033	3	N	-0-					25
04	29760	X	25614	-0-	-4146	-0-	68	1	25546	3	N	-0-					25
05	30070	X	25637	-0-	-4433	-0-	71	1	25566	3	N	-0-					25

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 16H RRCID -> 285090 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7475 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21731	X	19183	-0-	-2548	-0-	48	1	19135	3	N	-0-					30
01	21700	X	18677	-0-	-3023	-0-	47	1	18630	3	N	-0-					30
02	19546	X	16932	-0-	-2614	-0-	41	1	16891	3	N	-0-					30
03	20181	X	17372	-0-	-2809	-0-	43	1	17329	3	N	-0-					30
04	19350	X	16394	-0-	-2956	-0-	43	1	16351	3	N	-0-					30
05	19189	X	16273	-0-	-2916	-0-	45	1	16228	3	N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 15H RRCID -> 285091 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7450 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29729	X	24297	-0-	-5432	-0-	61 40	1 9	24196	3	N	36	52	1			32
01	28210	X	23373	-0-	-4837	-0-	59	1	23314	3	N	-0-					32
02	25723	X	21432	-0-	-4291	-0-	51	1	21381	3	N	-0-					32
03	26102	X	22113	-0-	-3989	-0-	55	1	22058	3	N	-0-					32
04	24330	X	20574	-0-	-3756	-0-	55	1	20519	3	N	-0-					32
05	24304	X	20733	-0-	-3571	-0-	57	1	20676	3	N	-0-					32

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 17H RRCID -> 285092 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7480 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24366	X	20985	-0-	-3381	-0-	53	1	20932	3	N	-0-					38
01	22754	X	20186	-0-	-2568	-0-	51	1	20135	3	N	-0-					38
02	20967	X	18329	-0-	-2638	-0-	44	1	18285	3	N	-0-					38
03	22413	X	19265	-0-	-3148	-0-	48	1	19217	3	N	-0-					38
04	21060	X	18412	-0-	-2648	-0-	49	1	18363	3	N	-0-					38
05	20987	X	18743	-0-	-2244	-0-	52	1	18691	3	N	-0-					38

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 12H RRCID -> 285561 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6750 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23323	X	23323	-0-	-0-	-0-	58 243	1 9	23022	3	Y	221	240	1			56
01	24831	X	22196	-0-	-2635	-0-	56 201	1 9	21939	3	Y	183	171	1			68
02	23229	X	19880	-0-	-3349	-0-	47 190	1 9	19643	3	Y	173	181	1			60
03	24614	X	14733	-0-	-9881	-0-	36 218	1 9	14479	3	Y	198	161	1			97
04	22590	X	19639	-0-	-2951	-0-	52 43	1 9	19544	3	Y	39	75	1			61
05	23312	X	15791	-0-	-7521	-0-	43 139	1 9	15609	3	Y	126					187

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 11H RRCID -> 285617 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6770 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24797	X	24797	-0-	-0-	-0-	62 369	1 9	24366	3	Y	335	335	1			116
01	25203	X	24054	-0-	-1149	-0-	60 305	1 9	23689	3	Y	277	246	1			147
02	23577	X	22228	-0-	-1349	-0-	53 303	1 9	21872	3	Y	275	335	1			87
03	25203	X	21345	-0-	-3858	-0-	52 257	1 9	21036	3	Y	234	277	1			44
04	24390	X	22251	-0-	-2139	-0-	58 262	1 9	21931	3	Y	238	172	1			110
05	24800	X	20030	-0-	-4770	-0-	55 254	1 9	19721	3	Y	231	182	1			159

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 9H RRCID -> 286039 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7532 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46717	X	37290	-0-	-9427	-0-	94 136	1 9	37060	3	N	124	247	1			17
01	43059	X	35827	-0-	-7232	-0-	90 150	1 9	35587	3	N	136					153
02	38483	X	33047	-0-	-5436	-0-	80 119	1 9	32848	3	N	108	151	1			110
03	39680	X	34390	-0-	-5290	-0-	84 119	1 9	34187	3	N	108	120	1			98
04	37740	X	32133	-0-	-5607	-0-	85 113	1 9	31935	3	N	103	158	1			43
05	37293	X	32507	-0-	-4786	-0-	90 108	1 9	32309	3	N	98	86	1			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 10H RRCID -> 286040 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7511 - 11858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49724	X	39039	-0-	-10685	-0-	98	1	38838	3	N	94	116	1			55
							103	9									
01	47027	X	37874	-0-	-9153	-0-	96	1	37680	3	N	89	139	1			5
							98	9									
02	41499	X	34447	-0-	-7052	-0-	82	1	34280	3	N	77					82
							85	9									
03	42377	X	35782	-0-	-6595	-0-	88	1	35600	3	N	85	70	1			97
							94	9									
04	39810	X	33075	-0-	-6735	-0-	88	1	32910	3	N	70	110	1			57
							77	9									
05	39029	X	33138	-0-	-5891	-0-	91	1	32941	3	N	96	91	1			62
							106	9									

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286041 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7485 - 12237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25420	X	22481	-0-	-2939	-0-	57	1	22418	3	N	5					23
							6	9									
01	24056	X	20857	-0-	-3199	-0-	52	1	20786	3	N	17					40
							19	9									
02	22011	X	16988	-0-	-5023	-0-	40	1	16940	3	N	7					47
							8	9									
03	23529	X	16691	-0-	-6838	-0-	42	1	16638	3	N	10					57
							11	9									
04	22770	X	15157	-0-	-7613	-0-	40	1	15111	3	N	5					62
							6	9									
05	22475	X	16081	-0-	-6394	-0-	44	1	16031	3	N	5					67
							6	9									

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286085 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6890 - 11768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41323	X	28912	-0-	-12411	-0-	73	1	28825	3	N	13					128
							14	9									
01	38843	X	26032	-0-	-12811	-0-	65	1	25961	3	N	5					133
							6	9									
02	33524	X	25679	-0-	-7845	-0-	235	1	25437	3	N	6					139
							7	9									
03	34007	X	29144	-0-	-4863	-0-	71	1	29036	3	N	34	155	1			18
							37	9									
04	30810	X	27324	-0-	-3486	-0-	73	1	27251	3	N	-0-					18
05	28923	X	26564	-0-	-2359	-0-	73	1	26491	3	N	-0-					18

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286090 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6920 - 12406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30899	X	30899	-0-	-0-	-0-	78	1	30821	3	Y	-0-					-0-
01	31341	X	29487	-0-	-1854	-0-	75	1	29412	3	Y	-0-					-0-
02	29319	X	27068	-0-	-2251	-0-	65	1	26996	3	Y	6					6
							7	9									
03	31341	X	28473	-0-	-2868	-0-	71	1	28369	3	Y	30	36	1			-0-
							33	9									
04	30240	X	26381	-0-	-3859	-0-	70	1	26311	3	Y	-0-					-0-
05	30907	X	26698	-0-	-4209	-0-	74	1	26624	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286150 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7009 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37758	X	29515	-0-	-8243	-0-	75	1	29434	3	N	5					13
							6	9									
01	36146	X	27961	-0-	-8185	-0-	71	1	27887	3	N	3					16
							3	9									
02	31465	X	26193	-0-	-5272	-0-	63	1	26123	3	Y	6					22
							7	9									
03	31434	X	27864	-0-	-3570	-0-	69	1	27754	3	Y	37	59	1			-0-
							41	9									
04	29250	X	26053	-0-	-3197	-0-	69	1	25983	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	29512	X	25983	-0-	-3529	-0-	72	1	25911	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 7H RRCID -> 286195 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8468 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23312	X	20910	-0-	-2402	-0-	52	1	20829	3	N	26					43
							29	9									
01	23312	X	21054	-0-	-2258	-0-	54	1	20957	3	N	39	44	1			38
							43	9									
02	20619	X	19185	-0-	-1434	-0-	46	1	19111	3	N	25					63
							28	9									
03	22041	X	20063	-0-	-1978	-0-	50	1	19991	3	N	20					83
							22	9									
04	20250	X	18103	-0-	-2147	-0-	48	1	18027	3	N	25	96	1			12
							28	9									
05	21049	X	18744	-0-	-2305	-0-	52	1	18664	3	N	25					37
							28	9									

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286676 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7396 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31062	X	21001	-0-	-10061	-0-	639	1	20182	3	N	164	172	1			43
							180	9									
01	26691	X	25003	-0-	-1688	-0-	649	1	24196	3	N	144					187
							158	9									
02	25085	X	22333	-0-	-2752	-0-	53	1	22130	3	N	136	169	1			154
							150	9									
03	26815	X	22685	-0-	-4130	-0-	56	1	22531	3	N	89	155	1			88
							98	9									
04	25950	X	16835	-0-	-9115	-0-	113	1	16587	3	N	123	158	1			53
							135	9									
05	25017	X	23748	-0-	-1269	-0-	777	1	22899	3	N	65					118
							72	9									

ASKEY, W. A. WELL #: 10H RRCID -> 286714 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7370 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41106	X	35479	-0-	-5627	-0-	90	1	35389	3	N	-0-					40
01	39649	X	34242	-0-	-5407	-0-	87	1	34155	3	N	-0-					40
02	35264	X	30909	-0-	-4355	-0-	74	1	30835	3	N	-0-					40
03	37076	X	32282	-0-	-4794	-0-	80	1	32202	3	N	-0-					40
04	35190	X	30223	-0-	-4967	-0-	80	1	30093	3	N	45	68	1			17
							50	9									
05	35464	X	30965	-0-	-4499	-0-	86	1	30879	3	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286715 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7640 - 12044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52824	X	42869	-0-	-9955	-0-	107	1	42338	3	N	385	365	1			74
							424	9									
01	48019	X	39798	-0-	-8221	-0-	100	1	39316	3	N	347	357	1			64
							382	9									
02	44921	X	34733	-0-	-10188	-0-	83	1	34302	3	N	316	181	1			199
							348	9									
03	47120	X	35775	-0-	-11345	-0-	87	1	35370	3	N	289	365	1			123
							318	9									
04	41610	X	34231	-0-	-7379	-0-	90	1	33873	3	N	244	171	1			196
							268	9									
05	42873	X	31041	-0-	-11832	-0-	85	1	30706	3	N	227	362	1			61
							250	9									

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286716 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7394 - 12233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46593	X	34231	-0-	-12362	-0-	86	1	33895	3	N	227	185	1			218
							250	9									
01	41323	X	32008	-0-	-9315	-0-	80	1	31721	3	N	188	356	1			50
							207	9									
02	35467	X	29887	-0-	-5580	-0-	71	1	29627	3	N	172	174	1			48
							189	9									
03	37076	X	31527	-0-	-5549	-0-	78	1	31304	3	N	132					180
							145	9									
04	35880	X	27817	-0-	-8063	-0-	74	1	27603	3	N	127	179	1			128
							140	9									
05	34224	X	24013	-0-	-10211	-0-	66	1	23846	3	N	92	170	1			50
							101	9									

ASKEY, W. A. (AW) WELL #: 11H RRCID -> 286885 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7705 - 15181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60171	X	56415	-0-	-3756	-0-	142	1	56273	3	N	-0-					17
01	60171	X	54705	-0-	-5466	-0-	138	1	54567	3	N	-0-					17
02	56289	X	49788	-0-	-6501	-0-	120	1	49668	3	N	-0-					17
03	59985	X	52125	-0-	-7860	-0-	128	1	51997	3	N	-0-					17
04	55920	X	50398	-0-	-5522	-0-	134	1	50164	3	N	91	91	1			17
							100	9									
05	56420	X	50539	-0-	-5881	-0-	140	1	50399	3	N	-0-					17

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 7H RRCID -> 287361 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7207 - 13423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44913	X	44913	-0-	-0-	-0-	113	1	44800	3	N	-0-	43	1			20
01	60667	X	43591	-0-	-17076	-0-	110	1	43481	3	N	-0-					20
02	51330	X	39140	-0-	-12190	-0-	94	1	39046	3	N	-0-					20
03	50282	X	39545	-0-	-10737	-0-	98	1	39447	3	N	-0-					20
04	46110	X	36178	-0-	-9932	-0-	96	1	36082	3	N	-0-					20
05	44919	X	36946	-0-	-7973	-0-	102	1	36844	3	N	-0-					20

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 15H RRCID -> 287362 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7380 - 17392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47832	X	47832	-0-	-0-	-0-	121	1	47711	3	N	-0-					118
01	65813	X	44992	-0-	-20821	-0-	113	1	44879	3	N	-0-					118
02	56057	X	39772	-0-	-16285	-0-	95	1	39677	3	N	-0-					118
03	55614	X	40589	-0-	-15025	-0-	100	1	40489	3	N	-0-					118
04	50430	X	38325	-0-	-12105	-0-	101	1	38224	3	N	-0-					118
05	47833	X	38907	-0-	-8926	-0-	107	1	38800	3	N	-0-					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 14H RRCID -> 287364 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8064 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32905	X	32905	-0-	-0-	-0-	83	1	32822	3	N	-0-					58
01	46035	X	30816	-0-	-15219	-0-	78	1	30738	3	N	-0-					58
02	38454	X	27324	-0-	-11130	-0-	66	1	27258	3	N	-0-					58
03	37417	X	28586	-0-	-8831	-0-	71	1	28515	3	N	-0-					58
04	33690	X	28175	-0-	-5515	-0-	75	1	28100	3	N	-0-					58
05	32891	X	28067	-0-	-4824	-0-	78	1	27989	3	N	-0-					58

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287488 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7320 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97588	X	47114	-0-	-50474	-0-	119	1	46995	3	N	-0-					53
01	65162	X	44444	-0-	-20718	-0-	112	1	44332	3	N	-0-					53
02	53969	X	38446	-0-	-15523	-0-	92	1	38354	3	N	-0-					53
03	53878	X	38531	-0-	-15347	-0-	95	1	38436	3	N	-0-					53
04	48870	X	36776	-0-	-12094	-0-	97	1	36679	3	N	-0-					53
05	47120	X	36247	-0-	-10873	-0-	100	1	36147	3	N	-0-					53

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 6H RRCID -> 287580 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7215 - 16741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120311	X	50354	-0-	-69957	-0-	127	1	50227	3	N	-0-	106	1			10
01	73346	X	47305	-0-	-26041	-0-	120	1	47185	3	N	-0-					10
02	59595	X	42714	-0-	-16881	-0-	103	1	42611	3	N	-0-					10
03	58683	X	44101	-0-	-14582	-0-	109	1	43992	3	N	-0-					10
04	52860	X	40598	-0-	-12262	-0-	108	1	40490	3	N	-0-					10
05	50344	X	40422	-0-	-9922	-0-	112	1	40310	3	N	-0-					10

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 16H RRCID -> 287789 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7323 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38335	X	38335	-0-	-0-	-0-	92	1	38243	3	N	-0-					80
03	39683	X	39683	-0-	-0-	-0-	98	1	39585	3	N	-0-					80
04	37212	X	37212	-0-	-0-	-0-	99	1	37113	3	N	-0-					80
*05	36880	X	36880	-0-	-0-	-0-	102	1	36778	3	N	-0-					80

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 4H RRCID -> 287901 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7935 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113243	X	59025	-0-	-54218	-0-	148	1	58635	3	N	220	240	1			20
							242	9									
01	113243	X	55132	-0-	-58111	-0-	139	1	54791	3	N	184	186	1			18
							202	9									
02	105937	X	49122	-0-	-56815	-0-	118	1	48843	3	N	146	117	1			47
							161	9									
03	72354	X	50921	-0-	-21433	-0-	125	1	50614	3	N	165	135	1			77
							182	9									
04	62100	X	47396	-0-	-14704	-0-	126	1	47131	3	N	126	99	1			104
							139	9									
05	59024	X	47188	-0-	-11836	-0-	130	1	46897	3	N	146	171	1			79
							161	9									

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287902 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7903 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	116498	X	59381	-0-	-57117	-0-	149	1	59061	3	N	155	145	1			130
							171	9									
01	116498	X	53919	-0-	-62579	-0-	136	1	53636	3	N	134	229	1			35
							147	9									
02	108982	X	47481	-0-	-61501	-0-	114	1	47226	3	N	128	129	1			34
							141	9									
03	71114	X	48373	-0-	-22741	-0-	119	1	48127	3	N	115	99	1			50
							127	9									
04	61500	X	44328	-0-	-17172	-0-	117	1	44093	3	N	107	53	1			104
							118	9									
05	59396	X	44791	-0-	-14605	-0-	124	1	44549	3	N	107	157	1			54
							118	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 7H RRCID -> 287904 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7862 - 11964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102269	X	49301	-0-	-52968	-0-	123	1	48681	3	N	452	331	1			136
							497	9									
01	102269	X	44266	-0-	-58003	-0-	111	1	43837	3	N	289	410	1			15
							318	9									
02	95671	X	37562	-0-	-58109	-0-	89	1	37189	3	N	258	250	1			23
							284	9									
03	59272	X	36577	-0-	-22695	-0-	90	1	36222	3	N	241	184	1			80
							265	9									
04	47700	X	33199	-0-	-14501	-0-	88	1	32888	3	N	203	129	1			154
							223	9									
05	49290	X	33763	-0-	-15527	-0-	93	1	33460	3	N	191	261	1			84
							210	9									

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 6H RRCID -> 288137 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7447 - 14140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89001	X	50129	-0-	-38872	-0-	126	1	49838	3	N	150	99	1			90
							165	9									
01	89001	X	46694	-0-	-42307	-0-	117	1	46444	3	N	121	65	1			146
							133	9									
02	83259	X	41462	-0-	-41797	-0-	99	1	41238	3	N	114	208	1			52
							125	9									
03	89001	X	42339	-0-	-46662	-0-	104	1	42113	3	N	111	126	1			37
							122	9									
04	52230	X	39454	-0-	-12776	-0-	104	1	39250	3	N	91	46	1			82
							100	9									
05	50127	X	39334	-0-	-10793	-0-	108	1	39112	3	N	104	136	1			50
							114	9									

CARTER, WINFORD W. (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288347 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7345 - 13599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63798	X	47614	-0-	-16184	-0-	118	1	46704	3	N	720	690	1			108
							792	9									
01	63798	X	50402	-0-	-13396	-0-	126	1	49652	3	N	567	530	1			145
							624	9									
02	59682	X	43714	-0-	-15968	-0-	104	1	43126	3	N	440	529	1			56
							484	9									
03	63798	X	42329	-0-	-21469	-0-	104	1	41871	3	N	322	342	1			36
							354	9									
04	61740	X	40002	-0-	-21738	-0-	105	1	39587	3	N	282	180	1			138
							310	9									
05	50406	X	36878	-0-	-13528	-0-	102	1	36523	3	N	230	176	1			192
							253	9									

NELON, G. E. (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288543 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6712 - 14191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112685	X	98538	-0-	-14147	-0-	245	1	96996	3	N	1179	1296	1			54
							1297	9									
01	112685	X	90282	-0-	-22403	-0-	225	1	88971	3	N	987	907	1			134
							1086	9									
02	105415	X	79800	-0-	-25615	-0-	189	1	78710	3	N	819	893	1			60
							901	9									
03	112685	X	76237	-0-	-36448	-0-	186	1	75260	3	N	719	677	1			102
							791	9									
04	109050	X	69047	-0-	-40003	-0-	181	1	68247	3	N	563	491	1			174
							619	9									
05	112685	X	67051	-0-	-45634	-0-	184	1	66306	3	N	510	513	1			171
							561	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, WINFORD W. WELL #: 2H RRCID -> 288547 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7798 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77810	X	54533	-0-	-23277	-0-	136	1	53948	3	N	408	353	1			126
							449	9									
01	77810	X	50200	-0-	-27610	-0-	126	1	49735	3	N	308	344	1			90
							339	9									
02	72790	X	43228	-0-	-29562	-0-	103	1	42851	3	N	249	176	1			163
							274	9									
03	77810	X	42517	-0-	-35293	-0-	104	1	42217	3	N	178	179	1			162
							196	9									
04	75300	X	39570	-0-	-35730	-0-	105	1	39302	3	N	148	180	1			130
							163	9									
05	77810	X	39129	-0-	-38681	-0-	108	1	38980	3	N	37	157	1			10
							41	9									

NELON, G. E. (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288873 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6767 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		68942	-0-	68942	68942	164	1	67686	3	N	993	887	1			106
							1092	9									
*09	0		107316	-0-	107316	176258	272	1	105700	3	N	1222	1195	1			133
							1344	9									
*10	274312	X	98054	-0-	-176258	-0-	259	1	96997	3	N	725	709	1			149
							798	9									
*11	98910	X	78703	-0-	-20207	-0-	214	1	77964	3	N	477	493	1			133
							525	9									
*12	102207	X	71769	-0-	-30438	-0-	180	1	71191	3	N	362	354	1			141
							398	9									
*01	102207	X	65784	-0-	-36423	-0-	165	1	65271	3	N	316	305	1			152
							348	9									
*02	95613	X	62246	-0-	-33367	-0-	149	1	61695	3	N	365	342	1			175
							402	9									
*03	102207	X	69109	-0-	-33098	-0-	170	1	68493	3	N	405	497	1			83
							446	9									
*04	98910	X	65465	-0-	-33445	-0-	173	1	64894	3	N	362	331	1			114
							398	9									
05	102207	X	64457	-0-	-37750	-0-	177	1	63950	3	N	300	303	1			111
							330	9									

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4856	-0-	-352	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	2342	-0-	-2530	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4405	-0-	-803	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	3974	-0-	-1066	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4006	-0-	-1202	-0-	4006	2			N	-0-					-0-

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

DRILLOGIX EXPLORATION LLC 228368
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

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

CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	509	3	74	5	N	-0-					34
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1036	3	540	5	N	-0-	34	1			-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
*03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	354	3	98	5	N	-0-					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	768	3	96	5	N	-0-					61
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	262	3	46	5	N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1335	3	133	5	N	-0-					92
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372
PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	644	3	93	5	N	-0-					131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	528	3	16	5	N	-0-					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	637	-0-	-262	-0-	637	2			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
*05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	443	1	1690	2	N	-0-					-0-
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	457	1	1508	2	N	-0-					-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	427	1	1509	2	N	-0-					-0-
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	442	1	1486	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1368	-0-	-151	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3840	-0-	-252	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3475	-0-	-63	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3447	-0-	-453	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3573	-0-	-457	-0-	3573	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	691	1	7664	2	N	-0-			-0-
01	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	756	1	7683	2	N	-0-			-0-
02	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	737	1	6376	2	N	-0-			-0-
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	767	1	5660	2	N	-0-			-0-
04	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	664	1	5683	2	N	-0-			-0-
*05	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	808	1	5176	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3064	-0-	-36	53	3064	2			N	-0-			-0-
01	2636	N	2583	-0-	-53	-0-	2583	2			N	-0-			-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-			-0-
03	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-			-0-
04	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
*05	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-			-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	2			N	-0-			-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	2			N	-0-			-0-
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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-

RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	460	1	1845	2	N	-0-			-0-
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	473	1	1658	2	N	-0-			-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	443	1	1699	2	N	-0-			-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	458	1	1441	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1414	-0-	-386	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
05	1860	N	1414	-0-	-446	-0-	1414	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1523	-0-	-306	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

12	3131	X	2556	-0-	-575	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2721	-0-	-410	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2237	-0-	-547	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2342	-0-	-448	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2722	-0-	-6	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 12425

12	7409	X	4843	-0-	-2566	-0-	383	1	4460	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	4475	-0-	-2934	-0-	443	1	4032	2	N	-0-					-0-
02	6931	X	281	-0-	-6650	-0-	281	1			N	-0-					-0-
03	4898	X	1047	-0-	-3851	-0-	169	1	878	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	672	-0-	-4068	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	5	-0-	-4831	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

12	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	14269	2			N	-0-					-0-
01	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
02	12354	X	6111	-0-	-6243	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	3097	-0-	-11411	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	3693	-0-	-10347	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	11080	-0-	-3180	-0-	11080	2			N	-0-					-0-

PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

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

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	566	-0-	-395	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	512	-0-	-604	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	164	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	156	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	172	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	149	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	149	2	7	9	Y	6	7	1			18
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	137	2	11	9	Y	10	8	1			20

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	7967	-0-	-1674	-0-	7943	2	24	9	N	22					97
01	8556	X	7520	-0-	-1036	-0-	7510	2	10	9	N	9					106
02	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7478	2	14	9	N	13					119
03	8432	X	7472	-0-	-960	-0-	7441	2	31	9	N	28					147
04	7770	X	6652	-0-	-1118	-0-	6638	2	14	9	N	13					160
05	7998	X	6666	-0-	-1332	-0-	6660	2	6	9	N	5					165

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2			N	-0-					119
01	7006	X	6543	-0-	-463	-0-	6543	2			N	-0-					119
02	6293	X	5942	-0-	-351	-0-	5927	2	15	9	N	14					133
03	9796	X	7277	-0-	-2519	-0-	7256	2	21	9	N	19					152
04	9480	X	7904	-0-	-1576	-0-	7895	2	9	9	N	8					160
05	8835	X	8183	-0-	-652	-0-	8181	2	2	9	N	2					162

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	4175	-0-	-1250	-0-	4175	2			N	-0-					78
01	4743	X	4364	-0-	-379	-0-	4364	2			N	-0-					78
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					78
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					78
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4615	2	4	9	N	4					82
05	4588	X	4374	-0-	-214	-0-	4371	2	3	9	N	3					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	524	1	3658	2	N	12					102
							13	9									
01	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	555	1	1747	2	N	7					109
							8	9									
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	500	1	3115	2	N	-0-	75	1			34
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	562	1	3251	2	N	6					40
							7	9									
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	494	1	3162	2	N	12					52
							13	9									
*05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	503	1	3400	2	N	8					60
							9	9									

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					169
01	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					169
02	6003	X	5637	-0-	-366	-0-	5637	2			N	-0-					169
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					169
*04	6210	X	6202	-0-	-8	-0-	6199	2	3	9	N	3	90	1			82
*05	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7380	2	2	9	N	2					84

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-					195
01	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	11697	2			N	-0-					195
02	10150	X	8316	-0-	-1834	-0-	608	1	7708	2	N	-0-					195
03	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	515	1	10516	2	N	-0-					195
04	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2			N	-0-	27	7			132
05	11687	X	9777	-0-	-1910	-0-	10	1	9765	2	N	2					134
							2	9									

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					65
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1981	2	2	9	N	2					67
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1829	2	1	9	N	1					68
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1970	2	2	9	N	2					70
04	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	1839	2	6	9	N	5					75
*05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2006	2	2	9	N	2					77

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
01	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7498	-0-	-1678	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7582	-0-	-1268	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7220	-0-	-1460	-0-	7220	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12059	X	11200	-0-	-859	-0-	11192	2	8	9	N	7					127
01	11811	X	10647	-0-	-1164	-0-	10636	2	11	9	N	10					137
02	10614	X	10082	-0-	-532	-0-	10082	2			N	-0-					137
03	11563	X	10923	-0-	-640	-0-	10902	2	21	9	N	19					156
04	10830	X	8416	-0-	-2414	-0-	8407	2	9	9	N	8					164
05	11191	X	10119	-0-	-1072	-0-	10110	2	9	9	N	8					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					60
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					60
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					60
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					60
04	1590	N	1500	-0-	-90	-0-	1497	2	3	9	N	3					60
*05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					60

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	303	-0-	-937	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	280	1	2552	2	N	-0-					-0-
01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	234	1	2586	2	N	-0-					-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	205	1	2303	2	N	-0-					-0-
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2660	-0-	-70	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
*05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	194	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	197	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	111	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	121	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	210	N	119	-0-	-91	-0-	112	2	7	9	Y	6	7	1			18
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	151	2	11	9	Y	10	8	1			20

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	690	N	450	-0-	-240	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	786	-0-	-1074	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	747	-0-	-1082	-0-	747	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					72
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					72
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					72
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					72
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					72
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

12	2635	X	2473	-0-	-162	-0-	2442	2	31	9	N	28					183
01	2635	X	2031	-0-	-604	-0-	1962	2	69	9	N	63	156	1			90
02	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1426	2	63	9	N	57					147
03	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1062	2	63	9	N	57	163	1			41
04	2400	X	1050	-0-	-1350	-0-	1010	2	40	9	N	36					77
05	1581	N	894	-0-	-687	-0-	875	2	19	9	N	17					94

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

12	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

12	19003	X	16637	-0-	-2366	-0-	16637	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	16442	-0-	-2561	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
02	17168	X	11727	-0-	-5441	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	13722	-0-	-2770	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	14815	-0-	-1295	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	15271	-0-	-1376	-0-	15271	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3767	-0-	767	767	3767	2			N	-0-					-0-
*05	3069	N	2302	-0-	-767	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

12	12834	X	10758	-0-	-2076	-0-	10758	2			N	-0-					94
01	12617	X	10114	-0-	-2503	-0-	10114	2			N	-0-					94
02	9338	X	8910	-0-	-428	-0-	8901	2	9	9	N	8					102
03	10478	X	10102	-0-	-376	-0-	10100	2	2	9	N	2					104
04	10410	X	8599	-0-	-1811	-0-	8579	2	20	9	N	18	75	1			47
05	10757	X	8348	-0-	-2409	-0-	8345	2	3	9	N	3					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	8761	-0-	-415	-0-	1962	1	6799	2	N	-0-					35
01	9176	X	7860	-0-	-1316	-0-	1949	1	5911	2	N	-0-					35
02	8265	X	7437	-0-	-828	-0-	1228	1	6209	2	N	-0-					35
03	9393	X	6829	-0-	-2564	-0-	1400	1	5426	2	N	3					38
							3	9									
04	8490	X	5875	-0-	-2615	-0-	1899	1	3970	2	N	5					43
							6	9									
05	8773	X	6983	-0-	-1790	-0-	1697	1	5286	2	N	-0-					43

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-					51
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					51
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					51
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					51
04	810	N	484	-0-	-326	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	2			N	-0-					-0-

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	8918	-0-	-227	-0-	403	1	8491	2	N	22					75
							24	9									
01	9145	X	8792	-0-	-353	-0-	403	1	8386	2	N	3					78
							3	9									
02	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	377	1	8199	2	N	11					89
							12	9									
03	9300	X	9206	-0-	-94	-0-	403	1	8795	2	N	7					96
							8	9									
04	9000	X	8331	-0-	-669	-0-	390	1	7928	2	N	12					108
							13	9									
*05	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	403	1	8858	2	N	3					111
							3	9									

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
*05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	792	-0-	-318	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

12	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					5
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	823	2	2	9	N	2					7
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					7
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	829	2	29	9	N	26					33
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	850	2	3	9	N	3					36
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	751	2	3	9	N	3					39

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	603	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	599	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	602	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	598	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	601	2	7	9	Y	6	7	1			18
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	448	2	11	9	Y	10	8	1			20

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

12	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					75
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					75
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					75
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					75
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					75
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
02	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

12	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
02	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
*05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

12	3751	X	3426	-0-	-325	-0-	29	1	3397	2	N	-0-					35
01	3751	X	3320	-0-	-431	-0-	29	1	3291	2	N	-0-					35
02	3422	X	2990	-0-	-432	-0-	25	1	2965	2	N	-0-					35
03	3751	X	3334	-0-	-417	-0-	32	1	3302	2	N	-0-					35
04	3330	X	3115	-0-	-215	-0-	31	1	3084	2	N	-0-					35
05	3441	X	2811	-0-	-630	-0-	32	1	2779	2	N	-0-					35

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	2			N	-0-					-0-
01	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
02	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
03	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	17369	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	11457	-0-	-2823	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	11517	-0-	-3239	-0-	11517	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8624	2	26	9	N	24					168
01	8494	X	7520	-0-	-974	-0-	7506	2	14	9	N	13					181
02	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7552	2	12	9	N	11					192
03	9052	X	7899	-0-	-1153	-0-	7880	2	19	9	N	17	174	1			35
04	8670	X	7569	-0-	-1101	-0-	7551	2	18	9	N	16					51
05	8649	X	7951	-0-	-698	-0-	7943	2	8	9	N	7					58

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18073	X	17295	-0-	-778	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	16678	-0-	-1395	-0-	16678	2			N	-0-					-0-
02	16095	X	15810	-0-	-285	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	16634	-0-	-416	-0-	16634	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	15692	-0-	-1048	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	16787	-0-	-511	-0-	16787	2			N	-0-					-0-

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1968	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1879	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1328	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1540	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	1560	N	1373	-0-	-187	-0-	1366	2	7	9	Y	6	7	1			18
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1483	2	11	9	Y	10	8	1			20

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

12	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

12	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	360	N	54	-0-	-306	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	2			N	-0-					-0-

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					103
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					103
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					103
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					103
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					103
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					103

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

12	9517	X	7856	-0-	-1661	-0-	7828	2	28	9	N	25					76
01	9517	X	7183	-0-	-2334	-0-	7149	2	34	9	N	31					107
02	8700	X	7722	-0-	-978	-0-	7708	2	14	9	N	13	97	1			23
03	9083	X	7978	-0-	-1105	-0-	7944	2	34	9	N	31					54
04	8220	X	7584	-0-	-636	-0-	7584	2			N	-0-					54
05	8246	X	7721	-0-	-525	-0-	7721	2			N	-0-					54

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					27
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					27
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					27
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					27
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
*05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	7274	-0-	-724	-0-	497	1	6756	2	N	19					105
							21	9									
01	7998	X	7510	-0-	-488	-0-	494	1	6986	2	N	27					132
							30	9									
02	7337	X	6761	-0-	-576	-0-	500	1	6220	2	N	37	93	1			76
							41	9									
03	7719	X	7075	-0-	-644	-0-	483	1	6555	2	N	34					110
							37	9									
04	7260	X	6615	-0-	-645	-0-	413	1	6177	2	N	23					133
							25	9									
05	7502	X	6686	-0-	-816	-0-	355	1	6330	2	N	1	110	1			24
							1	9									

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

12	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	85	1	2037	2	Y	-0-					31
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	88	1	2143	2	Y	-0-					31
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	84	1	2052	2	Y	-0-					31
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	87	1	2116	2	Y	-0-					31
04	2160	N	2016	-0-	-144	-0-	84	1	1932	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2133	-0-	-130	-0-	86	1	2047	2	Y	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1071	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1052	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1037	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1024	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1018	2	7	9	Y	6	7	1			18
05	868	N	777	-0-	-91	-0-	766	2	11	9	Y	10	8	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	6368	-0-	-266	-0-	6368	2			N	-0-					109
01	6634	X	6253	-0-	-381	-0-	6243	2	10	9	N	9					118
02	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6389	2	76	9	N	69	61	1			126
03	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8507	2	15	9	N	14					140
04	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					140
*05	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2			N	-0-					140

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	150	-0-	150	150	150	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					-0-

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	2			N	-0-					34
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	674	2	2	9	N	2					36
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	607	2	10	9	N	9					45
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	622	2	19	9	N	17					62
04	660	N	550	-0-	-110	-0-	543	2	7	9	N	6					68
05	651	N	588	-0-	-63	-0-	587	2	1	9	N	1					69

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2330	-0-	-130	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
*05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					72
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3485	2	1	9	N	1					73
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3204	2	10	9	N	9					82
03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3425	2	11	9	N	10					92
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3400	2	3	9	N	3					95
*05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					95

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					120
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-					85
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	445	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	392	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	413	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	454	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	452	2	7	9	Y	6	7	1			18
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	325	2	11	9	Y	10	8	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	247	1	4776	2	N	-0-					-0-
01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	212	1	4270	2	N	-0-					-0-
02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	222	1	4177	2	N	-0-					-0-
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	225	1	4621	2	N	-0-					-0-
04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	212	1	4395	2	N	-0-					-0-
*05	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	314	1	4881	2	N	-0-					-0-

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					55
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					55
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					55
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					55

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	7134	-0-	-709	-0-	7134	2			N	-0-					168
01	7843	X	7148	-0-	-695	-0-	7148	2			N	-0-					168
02	7337	X	6649	-0-	-688	-0-	6649	2			N	-0-					168
03	7285	X	7140	-0-	-145	-0-	7140	2			N	-0-					168
04	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					168
*05	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					168

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	277	1	4598	2	N	-0-					63
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	278	1	4560	2	N	-0-					63
02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	258	1	4258	2	N	-0-					63
03	4805	X	4668	-0-	-137	-0-	280	1	4388	2	N	-0-					63
04	4650	X	4474	-0-	-176	-0-	273	1	4201	2	N	-0-					63
05	4805	X	4069	-0-	-736	-0-	282	1	3787	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

12	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
01	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
02	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
03	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
04	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
*05	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	16	-0-	-263	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					31
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					31
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					31
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	33	1	801	2	Y	-0-					31
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	61	1	1399	2	Y	-0-					-0-
*05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	70	1	1671	2	Y	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	97	1			34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

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

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17112	X	16053	-0-	-1059	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	15548	-0-	-1409	-0-	15548	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
03	18853	X	18853	-0-	-0-	-0-	18853	2			N	-0-					-0-
04	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	17856	2			N	-0-					-0-
*05	18914	X	18914	-0-	-0-	-0-	18914	2			N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					40
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					40
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					40
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	849	2	3	9	N	3					43
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	772	2	92	9	N	84					127
*05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	N	1					128

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					110
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					110
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					110
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					110
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					110

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	808	2	41	9	N	37					198
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	744	2	31	9	N	28					226
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	669	2	14	9	N	13	174	1			65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					65

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	283 4	1 9	2896	2	N	4					152
01	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	285 7	1 9	2717	2	N	6					158
02	2958	X	2902	-0-	-56	-0-	267 6	1 9	2629	2	N	5					163
03	3162	X	3082	-0-	-80	-0-	285	1	2797	2	N	-0-					163
04	3060	X	2913	-0-	-147	-0-	276	1	2637	2	N	-0-					163
05	3162	X	2276	-0-	-886	-0-	285 15	1 9	1976	2	N	14					177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
*05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3136	-0-	-832	-0-	272	1	2864	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3433	-0-	-442	-0-	323	1	3110	2	N	-0-					-0-
02	3567	X	3207	-0-	-360	-0-	269	1	2938	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3615	-0-	-167	-0-	318	1	3297	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3502	-0-	-158	-0-	310	1	3192	2	N	-0-					-0-
*05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	383	1	3636	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					75
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					75
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					75
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					75
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	2			N	-0-					75
05	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					75

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2153	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1795	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1799	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1747	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1831	2	7	9	Y	6	7	1			18
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1332	2	11	9	Y	10	8	1			20

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1369	2	144	9	N	131	166	1			151
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1232	2	89	9	N	81	185	1			47
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1109	2	52	9	N	47					94
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1082	2	144	9	N	131					225
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					225

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

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

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	786	-0-	-444	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	560	-0-	-587	-0-	560	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	6303	-0-	-548	-0-	236	1	6067	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6199	-0-	-652	-0-	235	1	5964	2	N	-0-					-0-
02	6380	X	5287	-0-	-1093	-0-	220	1	5067	2	N	-0-					-0-
03	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	235	1	7706	2	N	-0-					-0-
04	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	224	1	8345	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5414	-0-	-879	-0-	232	1	5182	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	1329	2	17	9	N	15					60
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1258	2	25	9	N	23					83
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1060	2	19	9	N	17					100
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1120	2	44	9	N	40					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					140

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	4100	2	927	9	N	843	876	1			202
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	3516	2	1030	9	N	936	842	1			296
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	2632	2	528	9	N	480	528	1			248
03	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	5415	2	1404	9	N	1276	1368	1			156
04	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	3741	2	734	9	N	667	699	1			124
*05	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	4965	2	1198	9	N	1089	1025	1			188

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					2
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					2
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					2
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					2

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3863	-0-	-198	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3775	-0-	-286	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3552	-0-	-160	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3967	-0-	-1	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3779	-0-	-1	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3834	-0-	-41	-0-	3834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
02	1247	X	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	151	-0-	-159	-0-	18	1	133	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	63	1	365	2	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	2	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	24	1	157	2	N	-0-					-0-
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	105	1	644	2	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	617	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	607	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	597	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	598	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	624	2	7	9	Y	6	7	1			18
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	436	2	11	9	Y	10	8	1			20

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

12	6634	X	6351	-0-	-283	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6342	-0-	-292	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	5915	-0-	-291	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6257	-0-	-222	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5897	-0-	-373	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
*05	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

12	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1066	2	6	9	N	5					88
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					88
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					88
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	494	2	9	9	N	8					96
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					96

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	277	1	4171	2	N	-0-					-0-
01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	270	1	3856	2	N	-0-					-0-
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	262	1	3538	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3823	-0-	-703	-0-	276	1	3547	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3491	-0-	-799	-0-	263	1	3228	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3341	-0-	-1092	-0-	249	1	3092	2	N	-0-					-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

12	3720	X	3484	-0-	-236	-0-	3484	2			N	-0-					149
01	3596	X	3460	-0-	-136	-0-	3460	2			N	-0-					149
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					149
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					149
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					149
*05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

12	5735	X	742	-0-	-4993	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
02	4843	X	-0-	-0-	-4843	-0-					N	-0-					-0-
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
04	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

12	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	64	1	1540	2	N	-0-					-0-
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	65	1	1584	2	N	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	62	1	1514	2	N	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	63	1	1520	2	N	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	70	1	1598	2	N	-0-					-0-
*05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	71	1	1691	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

12	6696	X	6685	-0-	-11	-0-	250	1	6435	2	N	-0-					36
01	6696	X	6563	-0-	-133	-0-	260	1	6303	2	N	-0-					36
02	6264	X	5868	-0-	-396	-0-	241	1	5627	2	N	-0-					36
03	6603	X	6500	-0-	-103	-0-	265	1	6235	2	N	-0-					36
04	6480	X	6168	-0-	-312	-0-	254	1	5914	2	N	-0-					36
05	6696	X	6296	-0-	-400	-0-	256	1	6040	2	N	-0-					36

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

12	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5897	2	56	9	N	51					143
01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6180	2	86	9	N	78	183	1			38
02	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	5982	2	58	9	N	53					91
03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6471	2	73	9	N	66					157
04	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6431	2	25	9	N	23					180
*05	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7114	2	62	9	N	56	177	1			59

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

12	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	541	1	5892	2	N	-0-					-0-
01	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	718	1	4754	2	N	-0-					-0-
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	793	1	4144	2	N	-0-					-0-
03	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	786	1	4808	2	N	-0-					-0-
04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	900	1	4547	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4370	-0-	-807	-0-	694	1	3676	2	N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					156
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					156
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					156
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					156
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					156
05	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	2			N	-0-					156

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

12	5425	X	4852	-0-	-573	-0-	212	1	4640	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4591	-0-	-834	-0-	210	1	4381	2	N	-0-					-0-
02	5046	X	4743	-0-	-303	-0-	217	1	4526	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4939	-0-	-145	-0-	235	1	4704	2	N	-0-					-0-
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	231	1	4843	2	N	-0-					-0-
*05	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	248	1	5079	2	N	-0-					-0-

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3995	-0-	-128	-0-	236	1	3759	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	3950	-0-	-173	-0-	236	1	3714	2	N	-0-			-0-
02	3857	X	3621	-0-	-236	-0-	220	1	3401	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	3888	-0-	-297	-0-	234	1	3654	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3870	-0-	-60	-0-	224	1	3646	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	3966	-0-	-33	-0-	236	1	3730	2	N	-0-			-0-

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	798	1	345	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	791	1	263	2	N	-0-			-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	778	1	169	2	N	-0-			-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	791	1	208	2	N	-0-			-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	520	1	148	2	N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	403	1	4837	2	N	-0-			27
01	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	403	1	4801	2	N	-0-			27
02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	377	1	4473	2	N	-0-			27
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	403	1	4577	2	N	-0-			27
04	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	390	1	5232	2	N	-0-			27
*05	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	403	1	5403	2	N	-0-			27

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2158	-0-	-632	-0-	2158	2			N	-0-			-0-
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-			-0-
02	2900	N	2972	-0-	72	72	2972	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	3214	-0-	114	186	3214	2			N	-0-			-0-
04	2632	N	2446	-0-	-186	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
*05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-			-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	316	1	4563	2	Y	-0-					2
01	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	297	1	4605	2	Y	45					47
							50	9									
02	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	286	1	4267	2	Y	2					49
							2	9									
03	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	306	1	4561	2	Y	10					59
							11	9									
04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	297	1	4380	2	Y	2	46	1			15
							2	9									
*05	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	311	1	4555	2	Y	-0-					15

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	5589	-0-	-1386	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	5812	-0-	-1163	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
02	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5844	-0-	-263	-0-	5844	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	836	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	787	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	682	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	729	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	774	2	7	9	Y	6	7	1			18
05	744	N	645	-0-	-99	-0-	634	2	11	9	Y	10	8	1			20

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					12
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					12
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					12
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

12	5146	X	4967	-0-	-179	-0-	313	1	4540	2	N	104	179	1			131
							114	9									
01	5115	X	4891	-0-	-224	-0-	308	1	4487	2	N	87					218
							96	9									
02	4756	X	4640	-0-	-116	-0-	290	1	4275	2	N	68	176	1			110
							75	9									
03	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	310	1	4551	2	N	91					201
							100	9									
04	4800	X	4738	-0-	-62	-0-	303	1	4357	2	N	71	179	1			93
							78	9									
*05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	307	1	4781	2	N	68					161
							75	9									

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

12	868	N	666	-0-	-202	-0-	644	1	22	9	N	20					172
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	623	1	165	2	N	41					213
							45	9									
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	553	1	50	9	N	45					258
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	610	1	189	2	N	139	358	1			39
							153	9									
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	598	1	206	2	N	70					109
							77	9									
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	608	1	457	2	N	48					157
							53	9									

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
02	2030	X	-0-	-0-	-2030	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1647	-0-	-275	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1427	-0-	-133	-0-	1388	2	39	9	N	35					35
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					35

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

12	6510	X	6457	-0-	-53	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6405	-0-	-105	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	6010	-0-	-22	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6159	-0-	-413	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6133	-0-	-227	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6349	-0-	-99	-0-	6349	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

12	3317	X	3204	-0-	-113	-0-	3204	2			N	-0-					32
01	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	3128	2			N	-0-					32
02	3103	X	2905	-0-	-198	-0-	2905	2			N	-0-					32
03	3596	X	2983	-0-	-613	-0-	2983	2			N	-0-					32
04	3480	X	2653	-0-	-827	-0-	2653	2			N	-0-					32
05	3193	X	2912	-0-	-281	-0-	2912	2			N	-0-					32

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	499	1	5091	2	N	-0-					5
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	434	1	4932	2	N	-0-					5
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	424	1	4104	2	N	-0-					5
03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	539	1	5182	2	N	-0-					5
04	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	472	1	4598	2	N	-0-					5
*05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	548	1	4884	2	N	15					20
							17	9									

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2664	-0-	-374	-0-	2651	2	13	9	N	12					99
01	3038	X	2660	-0-	-378	-0-	2647	2	13	9	N	12					111
02	2813	X	2610	-0-	-203	-0-	2600	2	10	9	N	9					120
03	2976	X	2234	-0-	-742	-0-	2232	2	2	9	N	2					122
04	2610	X	2323	-0-	-287	-0-	2314	2	9	9	N	8					130
05	2790	X	1931	-0-	-859	-0-	1931	2			N	-0-					130

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

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

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

12	1023	N	855	-0-	-168	-0-	855	2			N	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	840	N	282	-0-	-558	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12462	X	11785	-0-	-677	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	11368	-0-	-1063	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10292	-0-	-1076	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	10654	-0-	-1560	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10227	-0-	-1593	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	10694	-0-	-1086	-0-	10694	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

12	19716	X	18772	-0-	-944	-0-	18772	2			N	-0-					-0-
01	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	20368	2			N	-0-					-0-
02	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	19100	2			N	-0-					-0-
03	19854	X	19854	-0-	-0-	-0-	19854	2			N	-0-					-0-
04	19773	X	19773	-0-	-0-	-0-	19773	2			N	-0-					-0-
05	20429	X	19846	-0-	-583	-0-	19846	2			N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

12	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					43
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					43
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					43
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					43
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1146	2	88	9	N	80					123
*05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1423	2	13	9	N	12					135

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	436	1	1843	2	Y	-0-					69
01	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	314	1	2615	2	Y	-0-					69
02	2001	X	1672	-0-	-329	-0-	419	1	1253	2	Y	-0-					69
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	517	1	1548	2	Y	-0-					69
04	2070	N	1867	-0-	-203	-0-	472	1	1395	2	Y	-0-					69
*05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	520	1	1667	2	Y	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	8660	-0-	-330	-0-	324	1	8336	2	N	-0-			22
01	8990	X	8495	-0-	-495	-0-	337	1	8158	2	N	-0-			22
02	8352	X	7618	-0-	-734	-0-	313	1	7305	2	N	-0-			22
03	8742	X	8442	-0-	-300	-0-	344	1	8098	2	N	-0-			22
04	8430	X	7829	-0-	-601	-0-	322	1	7507	2	N	-0-			22
05	8649	X	8125	-0-	-524	-0-	330	1	7795	2	N	-0-			22

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

12	6572	X	5503	-0-	-1069	-0-	5503	2			N	-0-			-0-
01	6572	X	4859	-0-	-1713	-0-	4859	2			N	-0-			-0-
02	5742	X	3629	-0-	-2113	-0-	3629	2			N	-0-			-0-
03	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2			N	-0-			-0-
04	5640	X	5504	-0-	-136	-0-	5504	2			N	-0-			-0-
*05	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-			-0-

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	181	1	1983	2	N	-0-			-0-
*05	3100	N	5081	-0-	1981	1981	347	1	4734	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3730	-0-	-703	-0-	3730	2			N	-0-					167
01	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					167
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					167
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					167
04	4350	X	4338	-0-	-12	-0-	4338	2			N	-0-					167
05	4495	X	4329	-0-	-166	-0-	4329	2			N	-0-					167

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	862	1	2067	2	N	-0-					42
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	862	1	2300	2	N	-0-					42
02	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	806	1	2018	2	N	-0-					42
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	862	1	1963	2	N	-0-					42
04	1980	X	1880	-0-	-100	-0-	1066	1	814	2	N	-0-					-0-
*05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	1206	1	1069	2	N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
*05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1029	1	773	2	N	-0-					3
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	807	1	650	2	N	-0-					3
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	875	1	74	2	N	-0-					3
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	956	1	508	2	N	-0-					3
04	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	812	1	577	2	N	-0-					3
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					3

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	285	1	2601	2	N	-0-					-0-
01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	291	1	2599	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	263	1	1613	2	N	-0-					-0-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	286	1	2352	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	1549	-0-	-1241	-0-	192	1	1357	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	636	1	3106	2	N	-0-					4
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	572	1	3029	2	N	-0-					4
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	629	1	3064	2	N	-0-					4
03	3875	X	3611	-0-	-264	-0-	637	1	2974	2	N	-0-					4
04	3750	X	3478	-0-	-272	-0-	614	1	2864	2	N	-0-					4
05	3937	X	3105	-0-	-832	-0-	611	1	2481	2	N	12					16
							13	9									

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

12	3038	X	2616	-0-	-422	-0-	508	1	2108	2	Y	-0-					2
01	3038	X	2464	-0-	-574	-0-	611	1	1803	2	Y	45					47
							50	9									
02	2697	X	2654	-0-	-43	-0-	528	1	2124	2	Y	2					49
							2	9									
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	560	1	2228	2	Y	10					59
							11	9									
04	2610	X	2357	-0-	-253	-0-	567	1	1788	2	Y	2	46	1			15
							2	9									
05	2852	X	2715	-0-	-137	-0-	557	1	2158	2	Y	-0-					15

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	185	1	1645	2	Y	-0-					40
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	187	1	1535	2	Y	-0-					40
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	181	1	1404	2	Y	-0-					40
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	170	1	1580	2	Y	-0-					40
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	155	1	1316	2	Y	15					55
							17	9									
*05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	170	1	1489	2	Y	-0-					55

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	4852	-0-	-3456	-0-	1074	1	3778	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	7067	-0-	-1086	-0-	683	1	6384	2	N	-0-					-0-
02	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	817	1	6728	2	N	-0-					-0-
03	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	1021	1	5348	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6113	-0-	-727	-0-	939	1	5174	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	6100	-0-	-1960	-0-	72	1	6028	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
02	2813	X	-0-	-0-	-2813	-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-

PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2782	-0-	-845	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2764	-0-	-863	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2568	-0-	-158	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2282	-0-	-663	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2129	-0-	-571	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2410	-0-	-380	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1696	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1598	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1131	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	683	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	1350	N	856	-0-	-494	-0-	849	2	7	9	Y	6	7	1			18
05	1209	N	632	-0-	-577	-0-	621	2	11	9	Y	10	8	1			20

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	688	-0-	-738	-0-	669	1	19	9	Y	17	31	1			32
01	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	567	1	1082	2	Y	39	31	1			40
							43	9									
02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	503	1	1572	2	Y	24	31	1			33
							26	9									
03	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	540	1	983	2	Y	27	26	1			34
							30	9									
04	1650	X	1581	-0-	-69	-0-	522	1	1035	2	Y	22					56
							24	9									
05	2232	X	1503	-0-	-729	-0-	543	1	943	2	Y	15	31	1			40
							17	9									

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	1604	1	22	2	N	-0-					-0-
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2002	1	86	2	N	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	1			N	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	1			N	-0-					-0-
04	1980	N	1587	-0-	-393	-0-	1587	1			N	-0-					-0-
05	1736	N	459	-0-	-1277	-0-	122	1	337	2	N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4497	-0-	-556	-0-	790	1	3707	2	Y	-0-					22
01	5053	X	3369	-0-	-1684	-0-	743	1	2626	2	Y	-0-					22
02	4727	X	3558	-0-	-1169	-0-	723	1	2835	2	Y	-0-					22
03	4247	X	3804	-0-	-443	-0-	773	1	3031	2	Y	-0-					22
04	4350	X	3840	-0-	-510	-0-	754	1	3086	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	3531	-0-	-964	-0-	762	1	2769	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	865	1	5047	2	N	-0-					40
01	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	865	1	5000	2	N	-0-					40
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	813	1	4321	2	N	1					41
							1	9									
03	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	860	1	5019	2	N	-0-					41
04	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	829	1	4958	2	N	-0-					41
05	5642	X	5373	-0-	-269	-0-	858	1	4515	2	N	-0-					41

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

12	4340	X	4254	-0-	-86	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4255	-0-	-85	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3960	-0-	-100	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4161	-0-	-334	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4156	-0-	-44	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
*05	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	313	1	2981	2	N	-0-					40
01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	299	1	2621	2	N	-0-					40
02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	293	1	2288	2	N	-0-					40
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	313	1	2785	2	N	-0-					40
04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	303	1	2535	2	N	-0-					40
*05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	313	1	2979	2	N	-0-					40

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	868	-0-	-1736	-0-	865	2	3	9	N	3					65
01	2604	X	38	-0-	-2566	-0-	38	2			N	-0-					65
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					65
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					65
04	1950	X	6	-0-	-1944	-0-	6	2			N	-0-					65
05	868	X	305	-0-	-563	-0-	296	2	9	9	N	8					73

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

12	3441	X	2800	-0-	-641	-0-	300	1	2491	2	N	8					103
							9	9									
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	313	1	2671	2	N	7					110
							8	9									
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	284	1	2481	2	N	-0-					110
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	305	1	2690	2	N	-0-					110
04	2910	X	2840	-0-	-70	-0-	303	1	2537	2	N	-0-					110
05	3007	X	2971	-0-	-36	-0-	309	1	2662	2	N	-0-					110

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

12	4061	X	1032	-0-	-3029	-0-	290	1	742	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3404	-0-	-657	-0-	287	1	3117	2	N	-0-					-0-
02	3741	X	3126	-0-	-615	-0-	271	1	2855	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3104	-0-	-306	-0-	291	1	2813	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2985	-0-	-315	-0-	248	1	2737	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2981	-0-	-429	-0-	248	1	2733	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3469	-0-	-131	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	7892	-0-	-1501	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8046	-0-	-1347	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	7323	-0-	-1464	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
03	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
04	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
*05	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	401	1	7681	2	N	-0-					18
01	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	417	1	7589	2	N	19					37
							21	9									
02	7134	X	7109	-0-	-25	-0-	388	1	6721	2	N	-0-					37
03	7843	X	7620	-0-	-223	-0-	414	1	7206	2	N	-0-					37
04	7830	X	7326	-0-	-504	-0-	394	1	6932	2	N	-0-					37
05	8091	X	7502	-0-	-589	-0-	418	1	7084	2	N	-0-					37

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	4798	-0-	-1650	-0-	372	1	4426	2	N	-0-					35
01	6448	X	5347	-0-	-1101	-0-	436	1	4911	2	N	-0-					35
02	4959	X	4888	-0-	-71	-0-	404	1	4484	2	N	-0-					35
03	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	427	1	4735	2	N	-0-					35
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	428	1	4832	2	N	-0-					35
*05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	441	1	4970	2	N	-0-					35

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2964	-0-	-353	-0-	1037	1	1927	2	Y	-0-					87
01	3317	X	3275	-0-	-42	-0-	1049	1	2211	2	Y	14					101
							15	9									
02	3103	X	3099	-0-	-4	-0-	850	1	2249	2	Y	-0-					101
03	3317	X	3141	-0-	-176	-0-	872	1	2269	2	Y	-0-					101
04	3210	X	2940	-0-	-270	-0-	819	1	2121	2	Y	-0-					101
05	3317	X	2929	-0-	-388	-0-	751	1	2168	2	Y	9	94	1			16
							10	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3007	-0-	-124	-0-	160	1	2847	2	Y	-0-					33
01	3131	X	2720	-0-	-411	-0-	156	1	2542	2	Y	20					53
							22	9									
02	2929	X	2704	-0-	-225	-0-	149	1	2548	2	Y	6	31	1			28
							7	9									
03	3131	X	3038	-0-	-93	-0-	168	1	2870	2	Y	-0-					28
04	3030	X	2804	-0-	-226	-0-	165	1	2639	2	Y	-0-					28
*05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	174	1	2886	2	Y	-0-					28

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

12	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	615	1	2138	2	Y	-0-					20
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	621	1	1938	2	Y	20					40
							22	9									
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	536	1	1867	2	Y	-0-					40
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	553	1	2191	2	Y	6					46
							7	9									
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	560	1	2043	2	Y	-0-					46
*05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	617	1	2168	2	Y	-0-					46

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

12	6262	X	5489	-0-	-773	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5400	-0-	-862	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
02	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
03	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5572	-0-	-132	-0-	5572	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	429	1	1502	2	Y	-0-					1
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	529	1	777	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2900	N	3375	-0-	475	475	453	1	2922	2	Y	-0-					1
03	3100	N	3205	-0-	105	580	498	1	2707	2	Y	-0-					1
04	3000	N	4609	-0-	1609	2189	478	1	4131	2	Y	-0-					1
*05	7246	X	5057	-0-	-2189	-0-	502	1	4555	2	Y	-0-					1

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	195	1	3937	2	Y	-0-					3
01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	208	1	3963	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	184	1	3777	2	Y	-0-					4
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	188	1	4001	2	Y	-0-					4
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	190	1	3804	2	Y	-0-					4
*05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	218	1	3751	2	Y	-0-					4

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

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

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

12	6448	X	6366	-0-	-82	-0-	238	1	6128	2	Y	-0-					38
01	6417	X	6163	-0-	-254	-0-	244	1	5906	2	Y	12					50
							13	9									
02	6003	X	5336	-0-	-667	-0-	219	1	5117	2	Y	-0-					50
03	6417	X	5972	-0-	-445	-0-	243	1	5729	2	Y	-0-					50
04	6210	X	5740	-0-	-470	-0-	236	1	5504	2	Y	-0-					50
05	6355	X	5932	-0-	-423	-0-	241	1	5691	2	Y	-0-					50

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

12	3379	X	3321	-0-	-58	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3156	-0-	-114	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3171	-0-	-146	-0-	3171	2			N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

12	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	1			N	-0-					20
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					20
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	1			N	-0-					20
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					20
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-					20
*05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	862	1	160	2	N	-0-					20

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

12	6572	X	5422	-0-	-1150	-0-	470	1	4952	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5686	-0-	-793	-0-	535	1	5151	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	5325	-0-	-736	-0-	447	1	4878	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5941	-0-	-507	-0-	523	1	5418	2	N	-0-					-0-
04	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	520	1	5357	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	4989	-0-	-715	-0-	475	1	4514	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	287	1	5328	2	N	-0-					-0-
01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	291	1	5629	2	N	-0-					-0-
02	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	273	1	5118	2	N	-0-					-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	289	1	5823	2	N	-0-					-0-
04	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	282	1	5174	2	N	-0-					-0-
*05	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	291	1	6294	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3740	-0-	-352	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3800	-0-	-292	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	3552	-0-	-276	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3802	-0-	-321	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3640	-0-	-350	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3785	-0-	-28	-0-	3785	2			N	-0-					-0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1960	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1770	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1341	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			19
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	6	7	1			18
05	1457	N	1023	-0-	-434	-0-	1012	2	11	9	Y	10	8	1			20

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

12	186	N	184	-0-	-2	-0-	170	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	286	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	320	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	477	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	6	7	1			18
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	314	2	11	9	Y	10	8	1			20

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

12	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	415	1	7946	2	N	-0-					111
01	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	425	1	7730	2	N	-0-					111
02	7366	X	7219	-0-	-147	-0-	394	1	6825	2	N	-0-					111
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	437	1	7612	2	N	-0-					111
04	7620	X	7476	-0-	-144	-0-	402	1	7074	2	N	-0-					111
05	7874	X	7613	-0-	-261	-0-	424	1	7189	2	N	-0-					111

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

12	2759	N	2549	-0-	-210	-0-	272	1	2277	2	N	-0-					-0-
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	272	1	2106	2	N	-0-					-0-
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	251	1	2003	2	N	-0-					-0-
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	272	1	2094	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2218	-0-	-92	-0-	264	1	1954	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2301	-0-	-117	-0-	272	1	2029	2	N	-0-					-0-

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	965	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	896	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	944	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	840	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1010	2	7	9	Y	6	7	1			18
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	713	2	11	9	Y	10	8	1			20

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

12	3317	X	3176	-0-	-141	-0-	198	1	2978	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3250	-0-	-67	-0-	213	1	3037	2	N	-0-					-0-
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	222	1	3006	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3269	-0-	-48	-0-	236	1	3033	2	N	-0-					-0-
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	240	1	2953	2	N	-0-					-0-
*05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	254	1	3160	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

12	3720	X	3430	-0-	-290	-0-	375	1	3055	2	Y	-0-					4
01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	397	1	3375	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
02	3480	X	3426	-0-	-54	-0-	358	1	3068	2	Y	-0-					4
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	412	1	3087	2	Y	-0-					4
04	3600	X	3376	-0-	-224	-0-	361	1	3015	2	Y	-0-					4
05	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	413	1	3030	2	Y	-0-					4

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

12	2263	N	2054	-0-	-209	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
*05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1255	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1260	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1618	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1940	2	7	9	Y	6	7	1			18
05	1488	N	1160	-0-	-328	-0-	1149	2	11	9	Y	10	8	1			20

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2384	-0-	-220	-0-	2370	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2094	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2346	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2365	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2354	2	7	9	Y	6	7	1			18
05	2511	N	1500	-0-	-1011	-0-	1489	2	11	9	Y	10	8	1			20

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	173	1	1885	2	Y	38					66
							42	9									
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	190	1	1841	2	Y	-0-					66
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	164	1	1812	2	Y	11					77
							12	9									
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	170	1	1954	2	Y	42	62	1			57
							46	9									
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	163	1	1875	2	Y	-0-					57
05	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	168	1	1914	2	Y	17					74
							19	9									

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	6285	-0-	-380	-0-	291	1	5994	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	5608	-0-	-1057	-0-	291	1	5317	2	N	-0-					-0-
02	6090	X	5858	-0-	-232	-0-	273	1	5585	2	N	-0-					-0-
03	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	291	1	6106	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5970	-0-	-210	-0-	280	1	5690	2	N	-0-					-0-
*05	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	291	1	6114	2	N	-0-					-0-

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

12	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	455	1	4255	2	N	-0-					40
01	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	623	1	4851	2	N	-0-					40
02	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	1128	1	5488	2	N	-0-					40
03	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	1206	1	6211	2	N	-0-					40
04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	1167	1	5771	2	N	-0-					40
*05	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	1206	1	6142	2	N	-0-					40

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

12	5022	X	3776	-0-	-1246	-0-	830	1	2946	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3166	-0-	-1236	-0-	751	1	2415	2	N	-0-					-0-
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	908	1	2326	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3013	-0-	-800	-0-	1020	1	1993	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3574	-0-	-116	-0-	975	1	2599	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	2331	-0-	-1451	-0-	924	1	1407	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

12	6603	X	6003	-0-	-600	-0-	575	1	5428	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6379	-0-	-7	-0-	538	1	5841	2	N	-0-					-0-
02	5974	X	5650	-0-	-324	-0-	430	1	5220	2	N	-0-					-0-
03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	562	1	5717	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	6032	-0-	-148	-0-	549	1	5483	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6018	-0-	-368	-0-	536	1	5482	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

12	961	X	703	-0-	-258	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	589	X	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	868	N	450	-0-	-418	-0-	450	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1067	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1182	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	781	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	812	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	837	2	7	9	Y	6	7	1			18
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1374	2	11	9	Y	10	8	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3047	-0-	-208	-0-	578	1	2469	2	Y	-0-					8
01	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	584	1	2370	2	Y	-0-					8
02	3045	X	2543	-0-	-502	-0-	537	1	2006	2	Y	-0-					8
03	3069	X	2926	-0-	-143	-0-	657	1	2269	2	Y	-0-					8
04	2940	X	2808	-0-	-132	-0-	600	1	2128	2	Y	73					81
							80	9									
*05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	701	1	2346	2	Y	10	86	1			5
							11	9									

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	576	1	2637	2	Y	-0-					8
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	596	1	2645	2	Y	-0-					8
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	523	1	2396	2	Y	-0-					8
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	542	1	2440	2	Y	-0-					8
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	567	1	2430	2	Y	73					81
							80	9									
*05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	487	1	2489	2	Y	10	86	1			5
							11	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1884	-0-	-7	-0-	1276	1	608	2	Y	-0-					20
01	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1295	1	618	2	Y	20					40
							22	9									
02	1711	X	1675	-0-	-36	-0-	1114	1	561	2	Y	-0-					40
03	2108	X	1971	-0-	-137	-0-	1141	1	823	2	Y	6					46
							7	9									
04	2040	X	1867	-0-	-173	-0-	1158	1	709	2	Y	-0-					46
05	1922	X	1552	-0-	-370	-0-	1263	1	289	2	Y	-0-					46

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	217	1	2911	2	Y	-0-					40
01	3007	X	2713	-0-	-294	-0-	203	1	2510	2	Y	-0-					40
02	2813	X	2562	-0-	-251	-0-	173	1	2389	2	Y	-0-					40
03	3007	X	2888	-0-	-119	-0-	192	1	2696	2	Y	-0-					40
04	2910	X	2837	-0-	-73	-0-	190	1	2630	2	Y	15					55
							17	9									
05	3007	X	2839	-0-	-168	-0-	213	1	2626	2	Y	-0-					55

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	1667	-0-	-1495	-0-	439	1	1228	2	Y	-0-					30
01	3100	X	2475	-0-	-625	-0-	439	1	2028	2	Y	7					37
							8	9									
02	2842	X	1329	-0-	-1513	-0-	414	1	915	2	Y	-0-					37
03	3131	X	2713	-0-	-418	-0-	463	1	2227	2	Y	21					58
							23	9									
04	2400	X	2082	-0-	-318	-0-	438	1	1642	2	Y	2	48	1			12
							2	9									
*05	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	454	1	2163	2	Y	-0-					12

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	865	1	2475	2	N	-0-					-0-
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	921	1	3695	2	N	-0-					-0-
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	825	1	2530	2	N	-0-					-0-
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	900	1	3327	2	N	-0-					-0-
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	869	1	3235	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	586	-0-	-2421	-0-	81	1	505	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	375	-0-	-152	-0-	361	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	346	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	366	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	646	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	842	2	7	9	Y	6	7	1			18
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	438	2	11	9	Y	10	8	1			20

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	298	1	4188	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	298	1	4166	2	N	-0-					-0-
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	278	1	3432	2	N	-0-					-0-
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	296	1	3339	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2444	-0-	-196	-0-	205	1	2239	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3438	-0-	-96	-0-	3438	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	889	1	3674	2	N	19					188
							21	9									
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	859	1	3834	2	N	-0-					188
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	867	1	3449	2	N	-0-	91	1			97
03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	942	1	3312	2	N	-0-					97
04	2340	X	959	-0-	-1381	-0-	247	1	712	2	N	-0-					97
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					97

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	446	1	3706	2	Y	11	57	1			17
							12	9									
01	4650	X	4058	-0-	-592	-0-	451	1	3593	2	Y	13					30
							14	9									
02	3799	X	3538	-0-	-261	-0-	435	1	3090	2	Y	12					42
							13	9									
03	3906	X	3833	-0-	-73	-0-	468	1	3363	2	Y	2					44
							2	9									
04	4020	X	3822	-0-	-198	-0-	440	1	3382	2	Y	-0-					44
05	4154	X	3907	-0-	-247	-0-	455	1	3452	2	Y	-0-					44

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	6439	-0-	-877	-0-	610	1	5804	2	Y	23	119	1			36
							25	9									
01	7316	X	6269	-0-	-1047	-0-	619	1	5629	2	Y	19					55
							21	9									
02	6032	X	5881	-0-	-151	-0-	561	1	5284	2	Y	33					88
							36	9									
03	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	598	1	5592	2	Y	5					93
							6	9									
04	6240	X	6099	-0-	-141	-0-	597	1	5502	2	Y	-0-					93
05	6448	X	6317	-0-	-131	-0-	616	1	5701	2	Y	-0-					93

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	17	31	1			32
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	2	43	9	Y	39	31	1			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	31	1			33
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	2	30	9	Y	27	26	1			34
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	22					56
							24	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	31	1			40

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	574	1	2791	2	Y	-0-					21
01	3007	X	3006	-0-	-1	-0-	542	1	2443	2	Y	19					40
							21	9									
02	2697	X	2613	-0-	-84	-0-	674	1	1939	2	Y	-0-					40
03	3193	X	3084	-0-	-109	-0-	761	1	2315	2	Y	7					47
							8	9									
04	3240	X	3089	-0-	-151	-0-	758	1	2331	2	Y	-0-					47
05	3348	X	3215	-0-	-133	-0-	618	1	2597	2	Y	-0-					47

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
01	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5032	-0-	-248	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5136	-0-	-320	-0-	5136	2			N	-0-					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	3921	-0-	-1566	-0-	236	1	3685	2	N	-0-					60
01	5487	X	3520	-0-	-1967	-0-	236	1	3284	2	N	-0-					60
02	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	220	1	5756	2	N	-0-					60
03	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	230	1	6436	2	N	-0-					60
04	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	226	1	5935	2	N	-0-					60
*05	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	235	1	8101	2	N	-0-					60

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3212	-0-	-198	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3156	-0-	-254	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	3000	-0-	-190	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3203	-0-	-21	-0-	3203	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4966	-0-	-87	-0-	4913	2	53	9	N	48					217
01	5053	X	4960	-0-	-93	-0-	4908	2	52	9	N	47	177	1			87
02	4611	X	4455	-0-	-156	-0-	4398	2	57	9	N	52					139
03	4898	X	4854	-0-	-44	-0-	4818	2	36	9	N	33					172
04	4800	X	4669	-0-	-131	-0-	4637	2	32	9	N	29					201
05	4960	X	4767	-0-	-193	-0-	4732	2	35	9	N	32	161	1			72

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

12	6262	X	6033	-0-	-229	-0-	5997	2	36	9	N	33					248
01	6169	X	6087	-0-	-82	-0-	6046	2	41	9	N	37	164	1			121
02	5510	X	5377	-0-	-133	-0-	5337	2	40	9	N	36					157
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5839	2	33	9	N	30					187
04	5880	X	5550	-0-	-330	-0-	5516	2	34	9	N	31					218
05	6076	X	5670	-0-	-406	-0-	5652	2	18	9	N	16	178	1			56

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

12	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	487	1	4548	2	N	-0-					65
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	501	1	4573	2	N	-0-					65
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	465	1	4007	2	N	-0-					65
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	491	1	4191	2	N	-0-					65
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	475	1	4101	2	N	-0-					65
*05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	484	1	3962	2	N	-0-					65

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2020 - P/A 01/29/20

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

12	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5069	2	33	9	N	30					80
01	4898	X	4583	-0-	-315	-0-	4547	2	36	9	N	33					113
02	4553	X	4098	-0-	-455	-0-	4076	2	22	9	N	20					133
03	4991	X	4799	-0-	-192	-0-	4765	2	34	9	N	31					164
04	4950	X	4724	-0-	-226	-0-	4705	2	19	9	N	17					181
05	5115	X	4861	-0-	-254	-0-	4843	2	18	9	N	16					197

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	4444	-0-	-1446	-0-	4418	2	26	9	N	24					71
01	5890	X	4515	-0-	-1375	-0-	4497	2	18	9	N	16					87
02	5307	X	5111	-0-	-196	-0-	5105	2	6	9	N	5					92
03	5611	X	5318	-0-	-293	-0-	5318	2			N	-0-					92
04	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5188	2	2	9	N	2					94
05	5456	X	5377	-0-	-79	-0-	5377	2			N	-0-					94

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

12	2356	N	2213	-0-	-143	-0-	338	1	1875	2	Y	-0-					34
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	334	1	1600	2	Y	21					55
							23	9									
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	304	1	1651	2	Y	6	31	1			30
							7	9									
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	307	1	1494	2	Y	-0-					30
04	1890	N	1855	-0-	-35	-0-	305	1	1550	2	Y	-0-					30
*05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	338	1	1918	2	Y	-0-					30

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

12	5797	X	5376	-0-	-421	-0-	500	1	4876	2	Y	-0-					-0-
01	5704	X	5287	-0-	-417	-0-	525	1	4762	2	Y	-0-					-0-
02	5278	X	5052	-0-	-226	-0-	487	1	4565	2	Y	-0-					-0-
03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	515	1	4996	2	Y	-0-					-0-
04	5190	X	5106	-0-	-84	-0-	456	1	4650	2	Y	-0-					-0-
*05	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	440	1	5005	2	Y	-0-					-0-

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

12	4557	X	4283	-0-	-274	-0-	616	1	3667	2	Y	-0-					-0-
01	4557	X	4520	-0-	-37	-0-	591	1	3929	2	Y	-0-					-0-
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	557	1	3753	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	598	1	3990	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	3730	-0-	-650	-0-	606	1	3124	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	3981	-0-	-638	-0-	643	1	3338	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	X	451	-0-	-14	-0-	451	1			N	-0-					-0-
01	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	1			N	-0-					-0-
02	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	1			N	-0-					-0-
03	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-					-0-
04	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	1			N	-0-					-0-
*05	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	1			N	-0-					-0-

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4246	-0-	-187	-0-	291	1	3955	2	N	-0-					-0-
01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	291	1	4277	2	N	-0-					-0-
02	4147	X	4126	-0-	-21	-0-	273	1	3853	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4489	-0-	-161	-0-	289	1	4200	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4253	-0-	-157	-0-	281	1	3972	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4274	-0-	-283	-0-	291	1	3983	2	N	-0-					-0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	121	1	3942	2	Y	-0-					27
01	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	125	1	3771	2	Y	11					38
							12	9									
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	114	1	3623	2	Y	-0-					38
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	101	1	3814	2	Y	20					58
							22	9									
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	106	1	3673	2	Y	7	48	1			17
							8	9									
*05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	108	1	3644	2	Y	-0-					17

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	650	1	3069	2	N	5					39
							6	9									
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	715	1	2805	2	N	37					76
							41	9									
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	766	1	2386	2	N	2					78
							2	9									
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	920	1	3030	2	N	-0-					78
04	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	813	1	3127	2	N	29					107
							32	9									
*05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	844	1	3382	2	N	-0-					107

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4266	-0-	-43	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4185	-0-	-124	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3749	-0-	-282	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4133	-0-	-207	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3848	-0-	-352	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4022	-0-	-256	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2020 - P/A 02/04/20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

12	5487	X	5324	-0-	-163	-0-	476	1	4848	2	N	-0-					4
01	5487	X	5327	-0-	-160	-0-	431	1	4896	2	N	-0-					4
02	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	485	1	4690	2	N	-0-					4
03	5487	X	5134	-0-	-353	-0-	483	1	4651	2	N	-0-					4
04	5310	X	5077	-0-	-233	-0-	472	1	4605	2	N	-0-					4
05	5518	X	5139	-0-	-379	-0-	516	1	4602	2	N	19					23
							21	9									

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

12	6541	X	6249	-0-	-292	-0-	273	1	5976	2	N	-0-					90
01	6541	X	6332	-0-	-209	-0-	267	1	6065	2	N	-0-					90
02	6119	X	5767	-0-	-352	-0-	255	1	5512	2	N	-0-					90
03	6603	X	6158	-0-	-445	-0-	273	1	5843	2	N	38					128
							42	9									
04	6390	X	5866	-0-	-524	-0-	264	1	5602	2	N	-0-					128
05	6324	X	5663	-0-	-661	-0-	273	1	5390	2	N	-0-					128

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

12	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	409	1	5552	2	N	-0-					-0-
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	393	1	4930	2	N	-0-					-0-
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	338	1	4511	2	N	-0-					-0-
03	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	342	1	4889	2	N	-0-					-0-
04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	346	1	4973	2	N	-0-					-0-
*05	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	339	1	4816	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14570	X	13908	-0-	-662	-0-	13908	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	13474	-0-	-1096	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
02	13050	X	12558	-0-	-492	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	13368	-0-	-1760	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	12254	-0-	-1666	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	12820	-0-	-1099	-0-	12820	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4725	-0-	-204	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4889	-0-	-9	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
03	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4707	-0-	-33	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4675	-0-	-409	-0-	4675	2			N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	136	1	9115	2	N	-0-					-0-
01	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	139	1	9131	2	N	-0-					-0-
02	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	131	1	8266	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	8236	-0-	-10	-0-	137	1	8099	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	7785	-0-	-195	-0-	136	1	7649	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	8124	-0-	-122	-0-	140	1	7984	2	N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	7046	-0-	-177	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	7082	-0-	-141	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6495	-0-	-262	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6793	-0-	-368	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6493	-0-	-407	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6713	-0-	-355	-0-	6713	2			N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	919	-0-	-817	-0-	919	2			N	-0-					-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1162	-0-	-608	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1038	-0-	-357	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3236	-0-	-701	-0-	544	1	2692	2	Y	-0-					72
01	3937	X	3210	-0-	-727	-0-	591	1	2619	2	Y	-0-					72
02	3683	X	2983	-0-	-700	-0-	556	1	2402	2	Y	23					95
							25	9									
03	3937	X	3267	-0-	-670	-0-	544	1	2712	2	Y	10					105
							11	9									
04	3810	X	2985	-0-	-825	-0-	545	1	2440	2	Y	-0-					105
*05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	623	1	2760	2	Y	5					110
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	447	1	2452	2	Y	-0-					
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	554	1	1986	2	Y	14					101
							15	9									
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	503	1	2051	2	Y	-0-					101
03	2697	X	2675	-0-	-22	-0-	513	1	2162	2	Y	-0-					101
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	538	1	2320	2	Y	-0-					101
*05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	590	1	2733	2	Y	9	94	1			16
							10	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

12	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	543	1	2566	2	Y	-0-					20
01	3379	X	2872	-0-	-507	-0-	550	1	2300	2	Y	20					40
							22	9									
02	3016	X	2696	-0-	-320	-0-	469	1	2227	2	Y	-0-					40
03	3255	X	2984	-0-	-271	-0-	613	1	2364	2	Y	6					46
							7	9									
04	3000	X	2945	-0-	-55	-0-	518	1	2427	2	Y	-0-					46
*05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	538	1	2664	2	Y	-0-					46

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

12	8029	X	6933	-0-	-1096	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
01	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
03	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
04	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
*05	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

12	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	3168	-0-	-2288	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	3	-0-	-5043	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

12	7378	X	6933	-0-	-445	-0-	273	1	6660	2	N	-0-					34
01	7285	X	7047	-0-	-238	-0-	272	1	6775	2	N	-0-					34
02	6815	X	6457	-0-	-358	-0-	254	1	6203	2	N	-0-					34
03	7254	X	6976	-0-	-278	-0-	273	1	6703	2	N	-0-					34
04	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	229	1	6634	2	N	-0-					34
*05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					34

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

12	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	173	1	5299	2	N	-0-					98
01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	174	1	5194	2	N	35					133
							39	9									
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	158	1	4816	2	N	55					188
							61	9									
03	5735	X	5253	-0-	-482	-0-	173	1	5080	2	N	-0-					188
04	5310	X	4962	-0-	-348	-0-	163	1	4799	2	N	-0-					188
05	5487	X	5063	-0-	-424	-0-	165	1	4898	2	N	-0-					188

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

12	1209	N	418	-0-	-791	-0-	44	1	374	2	N	-0-					20
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					20
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	N	-0-					20
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	2	N	-0-					20
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					20

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

12	4929	X	4732	-0-	-197	-0-	312	1	4378	2	Y	38					66
							42	9									
01	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	285	1	4531	2	Y	-0-					66
02	4466	X	4405	-0-	-61	-0-	279	1	4100	2	Y	24					90
							26	9									
03	4681	X	4610	-0-	-71	-0-	307	1	4269	2	Y	31	62	1			59
							34	9									
04	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	298	1	4226	2	Y	1					60
							1	9									
05	4805	X	4636	-0-	-169	-0-	308	1	4288	2	Y	36					96
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

12	3968	X	3807	-0-	-161	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3308	-0-	-660	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3946	-0-	-84	-0-	3946	2			N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

12	4464	X	2968	-0-	-1496	-0-	560	1	2408	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3039	-0-	-1425	-0-	564	1	2475	2	N	-0-					-0-
02	3973	X	1781	-0-	-2192	-0-	375	1	1406	2	N	-0-					-0-
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	555	1	3012	2	N	-0-					-0-
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	532	1	3667	2	N	-0-					-0-
*05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	562	1	3858	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

12	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
01	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
03	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
04	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
*05	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

12	7409	X	7071	-0-	-338	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6973	-0-	-436	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6394	-0-	-537	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6857	-0-	-180	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5922	-0-	-918	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5731	-0-	-1337	-0-	5731	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1272	-0-	-557	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	651	-0-	-403	-0-	651	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	851	1	4077	2	N	-0-					-0-
01	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	809	1	4500	2	N	-0-					-0-
02	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	806	1	4453	2	N	-0-					-0-
03	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	446	1	4923	2	N	-0-					-0-
04	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	433	1	4716	2	N	-0-					-0-
*05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	435	1	4568	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	4767	-0-	-1278	-0-	4767	2			N	-0-					160
01	5673	X	5018	-0-	-655	-0-	5018	2			N	-0-					160
02	5278	X	4855	-0-	-423	-0-	4855	2			N	-0-					160
03	5766	X	4751	-0-	-1015	-0-	395	1	4356	2	N	-0-					160
04	4860	X	4766	-0-	-94	-0-	401	1	4365	2	N	-0-					160
05	5177	X	4725	-0-	-452	-0-	411	1	4314	2	N	-0-					160

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	403	1	2823	2	N	-0-					10
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	403	1	3148	2	N	-0-					10
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	377	1	3112	2	N	-0-					10
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	403	1	3355	2	N	-0-					10
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	390	1	3129	2	N	-0-					10
*05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	403	1	3238	2	N	-0-					10

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1	5	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	7	-0-	7	12	7	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

12	4123	X	3739	-0-	-384	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3874	-0-	-249	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3657	-0-	-200	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3961	-0-	-193	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3760	-0-	-260	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
*05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4787	2	2	9	Y	2					47
01	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8129	2	41	9	Y	37					84
02	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			Y	-0-					84
03	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6899	2	18	9	Y	16	82	1			18
04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			Y	-0-					18
*05	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			Y	-0-					18

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

12	9393	X	7630	-0-	-1763	-0-	7626	2	4	9	Y	4					76
01	9393	X	5663	-0-	-3730	-0-	5657	2	6	9	Y	5					81
02	7975	X	7351	-0-	-624	-0-	7351	2			Y	-0-					81
03	9982	X	7678	-0-	-2304	-0-	7661	2	17	9	Y	15	82	1			14
04	9660	X	7436	-0-	-2224	-0-	7436	2			Y	-0-					14
05	7843	X	7635	-0-	-208	-0-	7635	2			Y	-0-					14

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

12	5053	X	2674	-0-	-2379	-0-	750	1	1924	2	N	-0-					40
01	5053	X	1278	-0-	-3775	-0-	579	1	699	2	N	-0-					40
02	4640	X	-0-	-0-	-4640	-0-					N	-0-					40
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					40
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					40
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					40

MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

12	3472	X	2371	-0-	-1101	-0-	161	1	2210	2	Y	-0-					4
01	3286	X	2424	-0-	-862	-0-	215	1	2203	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
02	2581	X	2304	-0-	-277	-0-	250	1	2054	2	Y	-0-					3
03	2480	X	2256	-0-	-224	-0-	254	1	2002	2	Y	-0-					3
04	2400	X	1838	-0-	-562	-0-	251	1	1587	2	Y	-0-					3
05	2449	X	1731	-0-	-718	-0-	278	1	1453	2	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1389	-0-	-254	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

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

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11780	X	11429	-0-	-351	-0-	247	1	11182	2	N	-0-					-0-
01	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	252	1	11364	2	N	-0-					-0-
02	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	235	1	10882	2	N	-0-					-0-
03	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	254	1	11235	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	10931	-0-	-319	-0-	241	1	10690	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	11181	-0-	-661	-0-	244	1	10937	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5148	-0-	-835	-0-	236	1	4912	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5164	-0-	-819	-0-	236	1	4928	2	N	-0-					-0-
02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	220	1	4875	2	N	-0-					-0-
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	236	1	5000	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4884	-0-	-126	-0-	227	1	4657	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5076	-0-	-380	-0-	236	1	4840	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
*05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9021	X	3376	-0-	-5645	-0-	673	1	2703	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	5214	-0-	-3807	-0-	553	1	4661	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	6813	-0-	-1307	-0-	543	1	6270	2	N	-0-					-0-
03	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	604	1	7075	2	N	-0-					-0-
04	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	566	1	6588	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	5128	-0-	-2157	-0-	572	1	4556	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	651	1	6900	2	N	-0-					-0-
01	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	620	1	7355	2	N	-0-					-0-
02	7047	X	6530	-0-	-517	-0-	594	1	5936	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	7263	-0-	-270	-0-	571	1	6692	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	7174	-0-	-116	-0-	568	1	6606	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6341	-0-	-1192	-0-	534	1	5807	2	N	-0-					-0-

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5416	-0-	-319	-0-	234	1	5182	2	N	-0-					43
01	5735	X	5519	-0-	-216	-0-	236	1	5275	2	N	7					50
							8	9									
02	5365	X	5034	-0-	-331	-0-	217	1	4809	2	N	7					57
							8	9									
03	5580	X	5363	-0-	-217	-0-	236	1	5123	2	N	4					61
							4	9									
04	5340	X	5224	-0-	-116	-0-	228	1	4983	2	N	12					73
							13	9									
*05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	232	1	5946	2	N	57					130
							63	9									

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3082	-0-	-111	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2899	-0-	-88	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3081	-0-	-205	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2962	-0-	-218	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5802	-0-	-88	-0-	1231	1	4571	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5166	-0-	-724	-0-	1312	1	3854	2	N	-0-					-0-
02	5307	X	4987	-0-	-320	-0-	1361	1	3626	2	N	-0-					-0-
03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	1363	1	4263	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5378	-0-	-232	-0-	1206	1	4172	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5324	-0-	-473	-0-	1212	1	4112	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	936	1	4241	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	5006	-0-	-171	-0-	1185	1	3821	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4062	-0-	-781	-0-	1013	1	3049	2	N	-0-					-0-
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	1039	1	4040	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4808	-0-	-202	-0-	913	1	3895	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4569	-0-	-608	-0-	805	1	3764	2	N	-0-					-0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2649	-0-	-172	-0-	78	1	2529	2	Y	38					66
							42	9									
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	90	1	2553	2	Y	-0-					66
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	85	1	2463	2	Y	14					80
							15	9									
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	87	1	2593	2	Y	40	62	1			58
							44	9									
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	84	1	2517	2	Y	-0-					58
*05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	89	1	2628	2	Y	21					79
							23	9									

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	564	1	4768	2	N	-0-					-0-
01	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	564	1	4803	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	4509	-0-	-15	-0-	513	1	3996	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4265	-0-	-726	-0-	560	1	3705	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4437	-0-	-663	-0-	542	1	3895	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4858	-0-	-412	-0-	562	1	4296	2	N	-0-					-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	913	1	3120	2	N	-0-					-0-
01	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	993	1	3180	2	N	-0-					-0-
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	957	1	2809	2	N	-0-					-0-
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	991	1	2434	2	N	-0-					-0-
04	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	850	1	1529	2	N	-0-					-0-
*05	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	937	1	1129	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020 - P/A 01/23/20

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	862	1	4372	2	N	-0-					104
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	862	1	4066	2	N	-0-					104
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	806	1	3840	2	N	-0-					104
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	862	1	4359	2	N	24					128
							26	9									
04	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	834	1	4285	2	N	6					134
							7	9									
*05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	862	1	4426	2	N	-0-					134

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2419	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2388	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2008	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1642	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	1830	N	1218	-0-	-612	-0-	1211	2	7	9	Y	6	7	1			18
05	1891	N	1077	-0-	-814	-0-	1066	2	11	9	Y	10	8	1			20

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	238	1	4551	2	Y	-0-					20
01	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	253	1	4601	2	Y	-0-					20
02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	235	1	4070	2	Y	-0-					20
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	242	1	4219	2	Y	-0-					20
04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	233	1	4098	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3693	-0-	-616	-0-	206	1	3487	2	Y	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	1185	1	3118	2	N	-0-			-0-
01	4247	X	4161	-0-	-86	-0-	1199	1	2962	2	N	-0-			-0-
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	1081	1	2677	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	4031	-0-	-216	-0-	1117	1	2914	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	2838	-0-	-1272	-0-	747	1	2091	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-			-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-			-0-
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-			-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-			-0-
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-			-0-
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-			-0-
*05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-			-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	6505	-0-	-1524	-0-	6505	2			N	-0-			-0-
01	8029	X	6559	-0-	-1470	-0-	6559	2			N	-0-			-0-
02	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-			-0-
03	6572	X	6235	-0-	-337	-0-	6235	2			N	-0-			-0-
04	6360	X	6099	-0-	-261	-0-	6099	2			N	-0-			-0-
05	6572	X	6175	-0-	-397	-0-	6175	2			N	-0-			-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	3578	-0-	-1413	-0-	3578	2			N	-0-			-0-
01	4991	X	4535	-0-	-456	-0-	4535	2			N	-0-			-0-
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-			-0-
03	4836	X	4530	-0-	-306	-0-	4530	2			N	-0-			-0-
04	4650	X	4414	-0-	-236	-0-	4414	2			N	-0-			-0-
05	4526	X	4372	-0-	-154	-0-	4372	2			N	-0-			-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

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

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

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

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

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

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	362	1	4506	2	N	-0-					-0-
01	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	363	1	4293	2	N	-0-					-0-
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	338	1	4015	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4700	-0-	-74	-0-	365	1	4335	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4538	-0-	-82	-0-	351	1	4187	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4565	-0-	-209	-0-	361	1	4204	2	N	-0-					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
01	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2548	-0-	-273	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2502	-0-	-318	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2787	-0-	-127	-0-	2787	2			N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

12	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	283	1	2883	2	N	-0-					3
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	254	1	2884	2	N	-0-					3
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	256	1	2477	2	N	-0-					3
03	3317	X	2530	-0-	-787	-0-	238	1	2292	2	N	-0-					3
04	3210	X	2446	-0-	-764	-0-	228	1	2218	2	N	-0-					3
05	3162	X	3119	-0-	-43	-0-	314	1	2794	2	N	10					13
							11	9									

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

12	3162	X	3014	-0-	-148	-0-	536	1	2478	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	523	1	2193	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2598	-0-	-331	-0-	472	1	2126	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2536	-0-	-161	-0-	515	1	2021	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2649	-0-	-261	-0-	290	1	2359	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	305	1	2557	2	N	-0-					-0-

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

12	5611	X	5478	-0-	-133	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4981	-0-	-630	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	5024	-0-	-225	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5116	-0-	-185	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4917	-0-	-393	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5153	-0-	-334	-0-	5153	2			N	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	662	1	3064	2	N	-0-					-0-
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	679	1	2849	2	N	-0-					-0-
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	601	1	2709	2	N	-0-					-0-
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	675	1	2647	2	N	-0-					-0-
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	349	1	2833	2	N	-0-					-0-
*05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	362	1	3031	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	1113	-0-	-251	-0-	236	1	877	2	N	-0-					7
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	235	1	1099	2	N	20					27
							22	9									
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	220	1	1073	2	N	-0-					27
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	233	1	1317	2	N	-0-					27
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	226	1	1144	2	N	-0-					27
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	236	1	1190	2	N	-0-					27

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2877	N	2775	-0-	-102	-0-	2775	2			N	-0-					50
01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					50
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					50
03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					50
04	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					50
*05	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					50

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	291	1	5066	2	N	-0-					-0-
01	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	280	1	4651	2	N	-0-					-0-
02	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	272	1	4647	2	N	-0-					-0-
03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	291	1	4489	2	N	-0-					-0-
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	514	1	3984	2	N	-0-					-0-
*05	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	539	1	4517	2	N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4409	-0-	-520	-0-	1260	1	3149	2	N	-0-					4
01	4929	X	4304	-0-	-625	-0-	1163	1	3141	2	N	-0-					4
02	4437	X	4129	-0-	-308	-0-	1198	1	2931	2	N	-0-					4
03	4650	X	4549	-0-	-101	-0-	1300	1	3249	2	N	-0-					4
04	4500	X	4270	-0-	-230	-0-	1238	1	3032	2	N	-0-					4
05	4402	X	4309	-0-	-93	-0-	1306	1	2988	2	N	14					18
							15	9									

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

12	2170	N	562	-0-	-1608	-0-	508	1	54	2	Y	-0-					110
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	481	1	155	2	Y	1					111
							1	9									
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	1			Y	-0-					111
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	1			Y	-0-					111
04	630	N	40	-0-	-590	-0-	19	1	21	2	Y	-0-					111
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					111

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	1146	1	2317	2	Y	-0-					6
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	1149	1	2231	2	Y	-0-					6
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	1054	1	1980	2	Y	-0-					6
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	1259	1	1889	2	Y	-0-					6
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	1287	1	1743	2	Y	-0-					6
*05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	1308	1	1722	2	Y	-0-					6

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	334	1	4082	2	N	7					141
							8	9									
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	332	1	4144	2	N	1					142
							1	9									
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	322	1	3799	2	N	-0-					142
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	334	1	4147	2	N	-0-					142
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	305	1	3633	2	N	-0-					142
*05	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	330	1	3719	2	N	-0-					142

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

12	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	477	1	7171	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	7479	-0-	-116	-0-	490	1	6989	2	N	-0-					-0-
02	6960	X	6458	-0-	-502	-0-	445	1	6013	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6961	-0-	-603	-0-	503	1	6458	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	6485	-0-	-925	-0-	488	1	5997	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7074	-0-	-583	-0-	527	1	6547	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

12	2759	N	2749	-0-	-10	-0-	2749	2			Y	-0-					3
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2864	2	7	9	Y	6	6	1			3
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					3
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					3
04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					3
*05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					3

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

12	3782	X	3690	-0-	-92	-0-	3690	2			Y	-0-					4
01	3782	X	3642	-0-	-140	-0-	3633	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	3509	X	3416	-0-	-93	-0-	3416	2			Y	-0-					4
03	3658	X	3619	-0-	-39	-0-	3619	2			Y	-0-					4
04	3570	X	3225	-0-	-345	-0-	3225	2			Y	-0-					4
05	3689	X	3284	-0-	-405	-0-	3284	2			Y	-0-					4

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

12	2914	X	2698	-0-	-216	-0-	201	1	2497	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2542	-0-	-372	-0-	198	1	2344	2	N	-0-					-0-
02	2726	X	2381	-0-	-345	-0-	185	1	2196	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2568	-0-	-160	-0-	199	1	2369	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2526	-0-	-114	-0-	195	1	2331	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2528	-0-	-169	-0-	200	1	2328	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

12	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	564	1	4821	2	N	-0-					-0-
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	433	1	2417	2	N	-0-					-0-
02	2262	X	2006	-0-	-256	-0-	491	1	1515	2	N	-0-					-0-
03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	564	1	3211	2	N	-0-					-0-
04	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	546	1	3728	2	N	-0-					-0-
*05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	564	1	3306	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	266	1	1169	2	Y	-0-					2
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	358	1	897	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	361	1	1125	2	Y	-0-					2
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	425	1	1124	2	Y	-0-					2
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	438	1	835	2	Y	-0-					2
05	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	431	1	834	2	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	1			Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	1	2	9	Y	2	1	1			1
02	2900	N	3186	-0-	286	286	438	1	2748	2	Y	-0-					1
03	3100	N	3850	-0-	750	1036	426	1	3424	2	Y	-0-					1
04	3000	N	4695	-0-	1695	2731	396	1	4299	2	Y	-0-					1
*05	7472	X	4741	-0-	-2731	-0-	431	1	4310	2	Y	-0-					1

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	1188	1	3629	2	N	-0-					-0-
01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	1324	1	3322	2	N	-0-					-0-
02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	1268	1	2921	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	1282	1	2128	2	N	-0-					-0-
04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	1085	1	1859	2	N	-0-					-0-
*05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	999	1	1591	2	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2050	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1783	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1520	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1511	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1253	2	7	9	Y	6	7	1			18
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1008	2	11	9	Y	10	8	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	193	1	3491	2	Y	-0-					33
01	3410	X	3372	-0-	-38	-0-	200	1	3149	2	Y	21					54
							23	9									
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	186	1	3383	2	Y	6	31	1			29
							7	9									
03	3410	X	3276	-0-	-134	-0-	221	1	3055	2	Y	-0-					29
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	213	1	3605	2	Y	-0-					29
*05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	218	1	3648	2	Y	-0-					29

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	475	1	2998	2	Y	-0-					4
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	456	1	3091	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	425	1	2757	2	Y	-0-					4
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	463	1	2990	2	Y	-0-					4
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	254	1	2875	2	Y	-0-					4
*05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	273	1	2801	2	Y	-0-					4

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	418	1	8577	2	N	-0-					-0-
01	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	394	1	8301	2	N	-0-					-0-
02	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	362	1	6951	2	N	-0-					-0-
03	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	412	1	8275	2	N	-0-					-0-
04	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	338	1	6516	2	N	-0-					-0-
*05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	381	1	6416	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	418	1	3289	2	Y	-0-					4
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	442	1	3222	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	416	1	2877	2	Y	-0-					4
03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	405	1	3102	2	Y	-0-					4
04	3150	X	2930	-0-	-220	-0-	237	1	2693	2	Y	-0-					4
05	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	273	1	2904	2	Y	-0-					4

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	308	1	3520	2	Y	-0-					4
01	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	303	1	3543	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	285	1	3404	2	Y	-0-					4
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	322	1	3523	2	Y	-0-					4
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	142	1	3608	2	Y	-0-					4
05	3782	X	3752	-0-	-30	-0-	147	1	3605	2	Y	-0-					4

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	1206 3	1 9	2359	2	N	3					164
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	1206	1	2196	2	N	-0-					164
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	1128	1	1481	2	N	-0-					164
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	1206 3	1 9	2698	2	N	3					167
04	3480	X	2738	-0-	-742	-0-	838	1	1900	2	N	-0-					167
05	3565	X	3251	-0-	-314	-0-	1169 15	1 9	2067	2	N	14					181

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2410	-0-	-194	-0-	1193	1	1217	2	Y	-0-					67
01	2604	X	2534	-0-	-70	-0-	1196 68	1 9	1270	2	Y	62					129
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	1143	1	1323	2	Y	-0-					129
03	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	1200	1	1006	2	Y	-0-					129
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	1137 13	1 9	1495	2	Y	12	93	1			48
05	2604	X	2586	-0-	-18	-0-	1092	1	1494	2	Y	-0-					48

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	1			N	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	1			N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	1			N	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	1529	1	864	2	N	-0-					-0-
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	1418	1	746	2	N	-0-					-0-
*05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	1459	1	886	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4046	-0-	-728	-0-	1199	1	2847	2	N	-0-			-0-
01	4774	X	3820	-0-	-954	-0-	1117	1	2703	2	N	-0-			-0-
02	4031	X	3570	-0-	-461	-0-	1096	1	2474	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3375	-0-	-593	-0-	1039	1	2336	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	2215	-0-	-1715	-0-	954	1	1261	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	2811	-0-	-1250	-0-	1113	1	1698	2	N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

12	3751	X	3652	-0-	-99	-0-	527	1	3125	2	Y	-0-			84
01	3751	X	2756	-0-	-995	-0-	461	1	2295	2	Y	-0-			84
02	3509	X	3019	-0-	-490	-0-	490	1	2529	2	Y	-0-			84
03	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	472	1	3005	2	Y	-0-			84
04	3540	X	3059	-0-	-481	-0-	760	1	2299	2	Y	-0-			84
*05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	788	1	2894	2	Y	-0-			84

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	615	1	4009	2	Y	-0-			149
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	582	1	3886	2	Y	-0-			149
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	562	1	3423	2	Y	-0-			149
03	4061	X	3952	-0-	-109	-0-	549	1	3403	2	Y	-0-			149
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	792	1	3806	2	Y	-0-			149
*05	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	898	1	3991	2	Y	-0-			149

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

12	5053	X	4282	-0-	-771	-0-	135	1	4147	2	N	-0-			55
01	5053	X	4312	-0-	-741	-0-	139	1	4173	2	N	-0-			55
02	4321	X	3921	-0-	-400	-0-	124	1	3797	2	N	-0-			55
03	4216	X	4067	-0-	-149	-0-	134	1	3933	2	N	-0-			55
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	140	1	4148	2	N	-0-			55
*05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	143	1	4259	2	N	-0-			55

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	742	-0-	-5117	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5417	-0-	-442	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
02	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
03	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5463	-0-	-27	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4955	-0-	-873	-0-	4955	2			N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	857	1	3646	2	N	43					111
							47	9									
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	856	1	3621	2	N	20					131
							22	9									
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	801	1	3453	2	N	6					137
							7	9									
03	4681	X	4466	-0-	-215	-0-	864	1	3579	2	N	21					158
							23	9									
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	847	1	3664	2	N	23					181
							25	9									
05	4557	X	4444	-0-	-113	-0-	870	1	3564	2	N	9					190
							10	9									

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2095	-0-	-447	-0-	435	1	1660	2	Y	-0-					-0-
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	428	1	1975	2	Y	-0-					-0-
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	356	1	1880	2	Y	-0-					-0-
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	423	1	1972	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	1621	-0-	-719	-0-	441	1	1180	2	Y	-0-					-0-
*05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	400	1	2244	2	Y	-0-					-0-

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1686	-0-	-422	-0-	750	1	936	2	Y	-0-					51
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	740	1	1174	2	Y	7					58
							8	9									
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	702	1	1003	2	Y	-0-					58
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	748	1	1211	2	Y	-0-					58
04	1860	N	1470	-0-	-390	-0-	573	1	880	2	Y	15					73
							17	9									
05	1829	N	403	-0-	-1426	-0-	403	1			Y	-0-	24	1			49

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	1251	1	2977	2	N	-0-					98
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	1271	1	2680	2	N	97	174	1			21
							107	9									
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	1150	1	2594	2	N	-0-					21
03	2945	X	1084	-0-	-1861	-0-	668	1	416	2	N	-0-					21
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	1133	1	2437	2	N	134					155
							147	9									
*05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	1203	1	3492	2	N	105	180	1			80
							116	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2253	-0-	-506	-0-	667	1	1586	2	Y	-0-					51
01	2759	X	2474	-0-	-285	-0-	702	1	1764	2	Y	7					58
							8	9									
02	2581	X	2273	-0-	-308	-0-	645	1	1628	2	Y	-0-					58
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	693	1	1776	2	Y	-0-					58
04	2400	N	1798	-0-	-602	-0-	516	1	1265	2	Y	15					73
							17	9									
05	2418	N	36	-0-	-2382	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	24	1			49

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

12	1302	N	772	-0-	-530	-0-	664	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	735	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	705	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	1			Y	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

12	2356	N	2185	-0-	-171	-0-	761	1	1424	2	N	-0-					-0-
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	752	1	1324	2	N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	6979	-0-	-957	-0-	825	1	6154	2	N	-0-			-0-
01	7936	X	6535	-0-	-1401	-0-	916	1	5619	2	N	-0-			-0-
02	7105	X	5983	-0-	-1122	-0-	884	1	5099	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	6726	-0-	-776	-0-	945	1	5781	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	7036	-0-	-224	-0-	930	1	6106	2	N	-0-			-0-
05	6975	X	6743	-0-	-232	-0-	947	1	5796	2	N	-0-			-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

12	5487	X	5070	-0-	-417	-0-	564	1	4506	2	N	-0-			-0-
01	5456	X	5416	-0-	-40	-0-	564	1	4852	2	N	-0-			-0-
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	528	1	4918	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	5403	-0-	-53	-0-	564	1	4839	2	N	-0-			-0-
04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	544	1	4771	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	5676	-0-	-152	-0-	563	1	5113	2	N	-0-			-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

12	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	97	1	6479	2	N	-0-			-0-
01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	96	1	6269	2	N	-0-			-0-
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	89	1	5634	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	5670	-0-	-747	-0-	94	1	5576	2	N	-0-			-0-
04	6360	X	5039	-0-	-1321	-0-	88	1	4951	2	N	-0-			-0-
05	6572	X	5224	-0-	-1348	-0-	90	1	5134	2	N	-0-			-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

12	9176	X	8475	-0-	-701	-0-	461	1	8014	2	N	-0-			-0-
01	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	468	1	8605	2	N	-0-			-0-
02	8410	X	8254	-0-	-156	-0-	422	1	7832	2	N	-0-			-0-
03	8556	X	7972	-0-	-584	-0-	422	1	7550	2	N	-0-			-0-
04	8790	X	8470	-0-	-320	-0-	425	1	8045	2	N	-0-			-0-
05	9083	X	8612	-0-	-471	-0-	441	1	8171	2	N	-0-			-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

12	4588	X	4185	-0-	-403	-0-	228	1	3957	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	4265	-0-	-323	-0-	220	1	4045	2	N	-0-			-0-
02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	226	1	4183	2	N	-0-			-0-
03	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	264	1	4726	2	N	-0-			-0-
04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	253	1	4790	2	N	-0-			-0-
*05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	258	1	4781	2	N	-0-			-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

12	4867	X	4798	-0-	-69	-0-	236	1	4562	2	Y	-0-			98
01	4712	X	3385	-0-	-1327	-0-	234	1	3151	2	Y	-0-			98
02	4350	X	4184	-0-	-166	-0-	220	1	3964	2	Y	-0-			98
03	4929	X	4532	-0-	-397	-0-	229	1	4303	2	Y	-0-			98
04	4650	X	3772	-0-	-878	-0-	228	1	3544	2	Y	-0-			98
05	4805	X	4356	-0-	-449	-0-	236	1	4120	2	Y	-0-			98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
*05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

12	7502	X	7159	-0-	-343	-0-	386	1	6773	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	6986	-0-	-206	-0-	412	1	6574	2	N	-0-					-0-
02	6728	X	6516	-0-	-212	-0-	359	1	6157	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6865	-0-	-389	-0-	406	1	6459	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6328	-0-	-662	-0-	385	1	5943	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6648	-0-	-513	-0-	407	1	6241	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

12	3782	X	3534	-0-	-248	-0-	191	1	3343	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3506	-0-	-121	-0-	207	1	3299	2	N	-0-					-0-
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	188	1	3223	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3579	-0-	-389	-0-	212	1	3367	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3398	-0-	-382	-0-	199	1	3199	2	N	-0-					-0-
*05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	214	1	3507	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	180	1	3162	2	N	-0-					-0-
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	195	1	3110	2	N	-0-					-0-
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	174	1	2985	2	N	-0-					-0-
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	200	1	3183	2	N	-0-					-0-
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	182	1	2925	2	N	-0-					-0-
*05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	194	1	3177	2	N	-0-					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

12	2635	X	2195	-0-	-440	-0-	506	1	1689	2	Y	-0-					67
01	2635	X	2040	-0-	-595	-0-	515	1	1525	2	Y	-0-					67
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	488	1	1400	2	Y	28					95
							31	9									
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	556	1	1286	2	Y	5					100
							6	9									
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	522	1	1493	2	Y	5					105
							6	9									
*05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	493	1	1751	2	Y	3					108
							3	9									

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4564	-0-	-582	-0-	408	1	4156	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4683	-0-	-463	-0-	410	1	4273	2	N	-0-					-0-
02	4553	X	4406	-0-	-147	-0-	350	1	4056	2	N	-0-					-0-
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	410	1	4549	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	3169	-0-	-1361	-0-	310	1	2859	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
01	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
02	5510	X	-0-	-0-	-5510	-0-					N	-0-					-0-
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5447	-0-	-536	-0-	313	1	5134	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5421	-0-	-562	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	5505	-0-	-92	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5983	-0-	-124	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5648	-0-	-262	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5724	-0-	-166	-0-	5724	2			N	-0-					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	5736	-0-	-1022	-0-	288	1	5405	2	N	39					252
							43	9									
01	6758	X	6195	-0-	-563	-0-	313	1	5836	2	N	42	182	1			112
							46	9									
02	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	293	1	5534	2	N	34					146
							37	9									
03	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	313	1	6167	2	N	47					193
							52	9									
04	6000	X	5991	-0-	-9	-0-	293	1	5667	2	N	28					221
							31	9									
05	6262	X	5764	-0-	-498	-0-	297	1	5435	2	N	29					250
							32	9									

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	222	1	2161	2	N	-0-					-0-
01	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	341	1	2714	2	N	-0-					-0-
02	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	344	1	1794	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2115	-0-	-1264	-0-	198	1	1917	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2607	-0-	-663	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2544	-0-	-525	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	105 41	1 9	5524	2	Y	37					100
01	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	106 33	1 9	5828	2	Y	30	90	1			40
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	105 26	1 9	5485	2	Y	24					64
03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	117 28	1 9	5786	2	Y	25					89
04	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	118 20	1 9	5746	2	Y	18					107
*05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	107 9	1 9	5569	2	Y	8	93	1			22

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

12	16585	X	16300	-0-	-285	-0-	16265	2	35	9	N	32					139
01	17777	X	17777	-0-	-0-	-0-	17710	2	67	9	N	61					200
02	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	14953	2	52	9	N	47	186	1			61
03	17608	X	16447	-0-	-1161	-0-	16361	2	86	9	N	78					139
04	17190	X	13516	-0-	-3674	-0-	13481	2	35	9	N	32					171
05	17763	X	15743	-0-	-2020	-0-	15728	2	15	9	N	14	160	1			25

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

12	589	N	565	-0-	-24	-0-	564	1	1	9	N	1					156
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	1	2	9	N	2					158
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	1	2	9	N	2					160
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	558	1	7	9	N	6					166
04	540	N	433	-0-	-107	-0-	422	1	11	9	N	10					176
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	564	1	28	9	N	25	25	7			176

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

12	7409	X	6772	-0-	-637	-0-	472	1	6300	2	Y	-0-					31
01	7409	X	6687	-0-	-722	-0-	529	1	6158	2	Y	-0-					31
02	6409	X	6040	-0-	-369	-0-	527	1	5513	2	Y	-0-					31
03	7409	X	6635	-0-	-774	-0-	634	1	6001	2	Y	-0-					31
04	6540	X	5999	-0-	-541	-0-	548	1	5447	2	Y	4					35
							4	9									
*05	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	544	1	6511	2	Y	-0-					35

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	382	1	2322	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4120	-0-	1020	1020	615	1	3505	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3022	-0-	122	1142	598	1	2424	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2927	-0-	-173	969	718	1	2209	2	N	-0-					-0-
04	3656	X	2687	-0-	-969	-0-	587	1	2100	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2687	-0-	-165	-0-	515	1	2172	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

12	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	1			Y	-0-					1
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	910	1	2	9	Y	2	2	1			1
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	1			Y	-0-					1
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	1			Y	-0-					1
04	870	N	775	-0-	-95	-0-	775	1			Y	-0-					1
05	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	1			Y	-0-					1

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

12	4774	X	4319	-0-	-455	-0-	396	1	3923	2	N	-0-					-0-
01	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	567	1	6531	2	N	-0-					-0-
02	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	489	1	5748	2	N	-0-					-0-
03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	481	1	5991	2	N	-0-					-0-
04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	397	1	5053	2	N	-0-					-0-
*05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	336	1	5181	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	1			Y	-0-					1
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	662	1	122	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	551	1	6	2	Y	-0-					1
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	1			Y	-0-					1
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	1			Y	-0-					1
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	1			Y	-0-					1

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

12	3813	X	2972	-0-	-841	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3031	-0-	-782	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2837	-0-	-411	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
*05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

12	4743	X	3427	-0-	-1316	-0-	236	1	3191	2	N	-0-					100
01	4743	X	2885	-0-	-1858	-0-	236	1	2649	2	N	-0-					100
02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	220	1	5082	2	N	-0-					100
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	236	1	4563	2	N	-0-					100
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	228	1	4376	2	N	-0-					100
05	5146	X	4640	-0-	-506	-0-	236	1	4404	2	N	-0-					100

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	803	1	3993	2	N	-0-					-0-
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	899	1	4069	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	3689	-0-	-168	-0-	734	1	2955	2	N	-0-					-0-
03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	710	1	4999	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3876	-0-	-924	-0-	804	1	3072	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4439	-0-	-521	-0-	910	1	3529	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

12	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	586	1	10278	2	N	-0-					-0-
01	10416	X	9911	-0-	-505	-0-	669	1	9242	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	9628	-0-	-116	-0-	532	1	9096	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	8669	-0-	-1809	-0-	513	1	8156	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	8020	-0-	-2480	-0-	489	1	7531	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	6733	-0-	-4117	-0-	466	1	6267	2	N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

12	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	177	1	2383	2	Y	-0-					33
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	176	1	2189	2	Y	21					54
							23	9									
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	160	1	2231	2	Y	6	31	1			29
							7	9									
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	164	1	2392	2	Y	-0-					29
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	164	1	2311	2	Y	-0-					29
*05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	174	1	2443	2	Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10633	X	9545	-0-	-1088	-0-	9436	2	109	9	N	99					161
01	10633	X	9684	-0-	-949	-0-	9589	2	95	9	N	86	177	1			70
02	9831	X	9744	-0-	-87	-0-	9641	2	103	9	N	94					164
03	9796	X	9214	-0-	-582	-0-	9135	2	79	9	N	72	162	1			74
04	9480	X	9140	-0-	-340	-0-	9068	2	72	9	N	65					139
05	10416	X	9594	-0-	-822	-0-	9513	2	81	9	N	74	173	1			40

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

12	6293	X	6171	-0-	-122	-0-	594	1	5577	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	6049	-0-	-244	-0-	162	1	5887	2	N	-0-					-0-
02	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	6	1	5740	2	N	-0-					-0-
03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	13	1	5668	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5259	-0-	-711	-0-	449	1	4810	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5245	-0-	-924	-0-	524	1	4721	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	666	1	2821	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2719	-0-	-257	-0-	690	1	2029	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	2041	-0-	-511	-0-	601	1	1440	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2847	-0-	-129	-0-	707	1	2140	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2289	-0-	-591	-0-	639	1	1650	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2123	-0-	-853	-0-	666	1	1457	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					206
01	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					206
02	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8886	2	24	9	N	22	159	1			69
03	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9329	2	50	9	N	45					114
04	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9001	2	46	9	N	42					156
05	9517	X	9174	-0-	-343	-0-	9134	2	40	9	N	36	160	1			32

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	829	1	1251	2	Y	-0-					-0-
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	794	1	1306	2	Y	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	719	1	976	2	Y	-0-					-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	872	1	1256	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1186	-0-	-704	-0-	814	1	372	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	834	-0-	-964	-0-	766	1	68	2	Y	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
*05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	1613	-0-	-216	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	663	-0-	-897	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

12	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	840	N	304	-0-	-536	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

12	992	X	836	-0-	-156	-0-	836	2			N	-0-					-0-
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
02	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	992	X	119	-0-	-873	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
*05	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3660	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2928	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2797	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3782	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3249	2	7	9	Y	6	7	1			18
*05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3487	2	11	9	Y	10	8	1			20

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

12	2883	X	2606	-0-	-277	-0-	2592	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	2883	X	2284	-0-	-599	-0-	2276	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	2262	X	2169	-0-	-93	-0-	2158	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	2883	X	1961	-0-	-922	-0-	1953	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	2790	X	1394	-0-	-1396	-0-	1387	2	7	9	Y	6	7	1			18
05	2604	X	1241	-0-	-1363	-0-	1230	2	11	9	Y	10	8	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	735	1	4374	2	Y	1					41
							1	9									
01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	728	1	4447	2	Y	2					43
							2	9									
02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	567	1	4443	2	Y	4					47
							4	9									
03	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	577	1	4348	2	Y	3					50
							3	9									
04	4890	X	4678	-0-	-212	-0-	561	1	4116	2	Y	1					51
							1	9									
05	5053	X	4894	-0-	-159	-0-	565	1	4325	2	Y	4					55
							4	9									

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4103	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	3534	X	1890	-0-	-1644	-0-	1882	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	3306	X	3095	-0-	-211	-0-	3084	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4151	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	3420	X	1862	-0-	-1558	-0-	1855	2	7	9	Y	6	7	1			18
05	3534	X	3317	-0-	-217	-0-	3306	2	11	9	Y	10	8	1			20

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

12	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1317	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	519	X	519	-0-	-0-	-0-	511	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1746	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2995	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2632	2	7	9	Y	6	7	1			18
*05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2201	2	11	9	Y	10	8	1			20

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

12	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	282	1	6784	2	Y	1					79
							1	9									
01	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	276	1	6691	2	Y	2					81
							2	9									
02	5336	X	5002	-0-	-334	-0-	382	1	4613	2	Y	6					87
							7	9									
03	5859	X	5439	-0-	-420	-0-	407	1	5029	2	Y	3					90
							3	9									
04	5670	X	5027	-0-	-643	-0-	425	1	4600	2	Y	2					92
							2	9									
05	5859	X	4855	-0-	-1004	-0-	424	1	4428	2	Y	3					95
							3	9									

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

12	3968	X	2391	-0-	-1577	-0-	2377	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	3689	X	2755	-0-	-934	-0-	2747	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	3451	X	1970	-0-	-1481	-0-	1959	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	2573	X	2087	-0-	-486	-0-	2079	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	6	7	1			18
05	2759	X	1912	-0-	-847	-0-	1901	2	11	9	Y	10	8	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	3500	-0-	-1553	-0-	373	1	3127	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4733	-0-	-289	-0-	440	1	4293	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	3694	-0-	-1004	-0-	406	1	3288	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	3901	-0-	-1400	-0-	452	1	3449	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	3980	-0-	-1150	-0-	411	1	3569	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4563	-0-	-180	-0-	471	1	4092	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	577	1	4736	2	N	-0-					-0-
01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	556	1	4955	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	4178	-0-	-520	-0-	508	1	3670	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4640	-0-	-909	-0-	552	1	4088	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4518	-0-	-852	-0-	534	1	3984	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	3391	-0-	-2127	-0-	493	1	2898	2	N	-0-					-0-

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	799	1	8145	2	N	-0-					5
01	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	688	1	7825	2	N	-0-					5
02	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	798	1	7719	2	N	-0-					5
03	8246	X	8089	-0-	-157	-0-	761	1	7328	2	N	-0-					5
04	7980	X	7979	-0-	-1	-0-	742	1	7237	2	N	-0-					5
05	8246	X	7603	-0-	-643	-0-	765	1	6819	2	N	17					22
							19	9									

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
*05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2049	-0-	-307	-0-	368	1	1681	2	Y	-0-					75
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	365	1	1835	2	Y	-0-					75
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	336	1	1695	2	Y	20					95
							22	9									
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	375	1	1809	2	Y	-0-					95
04	2130	N	2070	-0-	-60	-0-	392	1	1667	2	Y	10					105
							11	9									
*05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	487	1	1903	2	Y	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3245	-0-	145	145	3245	2			N	-0-					-0-
02	2478	N	2333	-0-	-145	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
*05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	665	1	4159	2	N	-0-					28
01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	684	1	4115	2	N	55					83
							61	9									
02	4408	X	3997	-0-	-411	-0-	652	1	3345	2	N	-0-					83
03	4898	X	2201	-0-	-2697	-0-	666	1	1535	2	N	-0-					83
04	4710	X	3850	-0-	-860	-0-	755	1	3058	2	N	34					117
							37	9									
*05	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	708	1	4926	2	N	-0-					117

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2847	-0-	-563	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3196	-0-	-104	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	3226	2			N	-0-					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	236	1	8027	2	N	-0-					-0-
01	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	236	1	7879	2	N	-0-					-0-
02	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	220	1	6624	2	N	-0-					-0-
03	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	236	1	7910	2	N	-0-					-0-
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	198	1	2710	2	N	-0-					-0-
*05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	8142	-0-	-1933	-0-	638	1	7504	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	8215	-0-	-434	-0-	638	1	7577	2	N	-0-					-0-
02	8004	X	7254	-0-	-750	-0-	573	1	6681	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7158	-0-	-1150	-0-	563	1	6595	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	6876	-0-	-1164	-0-	544	1	6332	2	N	-0-					-0-
*05	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	670	1	7767	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

12	DLQ G-10		5377	-0-	5377	5377	396	1	4981	2	Y	-0-					18
01	DLQ G-10		5493	-0-	5493	10870	399	1	5055	2	Y	35					53
							39	9									
02	DLQ G-10		5182	-0-	5182	16052	378	1	4734	2	Y	64					117
							70	9									
03	DLQ G-10		5435	-0-	5435	21487	413	1	5022	2	Y	-0-					117
04	DLQ G-10		5175	-0-	5175	26662	407	1	4717	2	Y	46					163
							51	9									
05	DLQ G-10		4912	-0-	4912	31574	397	1	4515	2	Y	-0-					163

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

12	3906	X	3839	-0-	-67	-0-	21	1	3818	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3552	-0-	-354	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	47	1	3508	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3894	-0-	-12	-0-	53	1	3841	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2642	-0-	-1078	-0-	49	1	2593	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

12	4154	X	3371	-0-	-783	-0-	958	1	2413	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3490	-0-	-664	-0-	1040	1	2450	2	N	-0-					-0-
02	3538	X	2780	-0-	-758	-0-	927	1	1853	2	N	-0-					-0-
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	1062	1	2525	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3382	-0-	-68	-0-	977	1	2405	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	1335	-0-	-2168	-0-	692	1	643	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	684	-0-	-2106	-0-	432	1	252	2	N	-0-			-0-
01	2511	X	1682	-0-	-829	-0-	507	1	1175	2	N	-0-			-0-
02	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	481	1	1190	2	N	-0-			-0-
03	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	523	1	1283	2	N	-0-			-0-
04	1620	X	601	-0-	-1019	-0-	286	1	315	2	N	-0-			-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			-0-

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	80	-0-	-2028	-0-	80	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	1491	-0-	-1175	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2172	-0-	-468	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2290	-0-	-283	-0-	2290	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	654	1	7688	2	N	-0-					-0-
01	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	598	1	7102	2	N	-0-					-0-
02	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	585	1	6822	2	N	-0-					-0-
03	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	622	1	7288	2	N	-0-					-0-
04	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	619	1	7204	2	N	-0-					-0-
*05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	521	1	6037	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15624	X	12944	-0-	-2680	-0-	1097	1	11847	2	N	-0-					-0-
01	15624	X	11108	-0-	-4516	-0-	1176	1	9932	2	N	-0-					-0-
02	13833	X	12668	-0-	-1165	-0-	1052	1	11616	2	N	-0-					-0-
03	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	1064	1	12199	2	N	-0-					-0-
04	12540	X	11632	-0-	-908	-0-	1019	1	10613	2	N	-0-					-0-
05	13547	X	12333	-0-	-1214	-0-	980	1	11353	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	8161	-0-	-85	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
01	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
02	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7971	-0-	-678	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7678	-0-	-722	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7425	-0-	-1255	-0-	7425	2			N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	703	1	8845	2	Y	-0-					65
01	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	701	1	8876	2	Y	-0-					65
02	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	655	1	8194	2	Y	-0-					65
03	9703	X	9239	-0-	-464	-0-	703	1	8536	2	Y	-0-					65
04	9390	X	8458	-0-	-932	-0-	673	1	7785	2	Y	-0-					-0-
05	9579	X	8372	-0-	-1207	-0-	676	1	7696	2	Y	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	1206	1	1301	2	N	9					167
							10	9									
01	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	1206	1	1379	2	N	15					182
							17	9									
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	1128	1	1655	2	N	8					190
							9	9									
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	1203	1	1794	2	N	-0-					190
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	1070	1	1848	2	N	3	166	1			27
							3	9									
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					27

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	6950	-0-	-242	-0-	277	1	6662	2	N	10					101
							11	9									
01	7192	X	6805	-0-	-387	-0-	269	1	6525	2	N	10					111
							11	9									
02	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	283	1	6941	2	N	10					121
							11	9									
03	7409	X	7194	-0-	-215	-0-	284	1	6901	2	N	8					129
							9	9									
04	7170	X	6887	-0-	-283	-0-	288	1	6595	2	N	4					133
							4	9									
05	7719	X	7040	-0-	-679	-0-	283	1	6754	2	N	3					136
							3	9									

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1206	-0-	1206	1206	1206	1			Y	-0-					89
01	T. A.		1206	-0-	1206	2412	1206	1			Y	-0-					89
02	T. A.		1128	-0-	1128	3540	1128	1			Y	-0-					89
03	T. A.		1206	-0-	1206	4746	1206	1			Y	-0-					89
04	T. A.		1167	-0-	1167	5913	1167	1			Y	-0-					89
05	T. A.		1206	-0-	1206	7119	1206	1			Y	-0-					89

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	7455	-0-	-2527	-0-	584	1	6871	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	8909	-0-	-763	-0-	692	1	8217	2	N	-0-					-0-
02	7192	X	6937	-0-	-255	-0-	548	1	6389	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	7404	-0-	-1307	-0-	582	1	6822	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	7072	-0-	-1538	-0-	560	1	6512	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	5962	-0-	-2935	-0-	474	1	5488	2	N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	1183	1	3290	2	N	15					88
							17	9									
01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	901	1	1936	2	N	4					92
							4	9									
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	1091	1	3059	2	N	16					108
							18	9									
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	1206	1	3668	2	N	19					127
							21	9									
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	820	1	1955	2	N	8					135
							9	9									
05	2821	X	354	-0-	-2467	-0-	345	1	9	9	N	8					143

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

12	5425	X	5232	-0-	-193	-0-	270	1	4962	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5236	-0-	-189	-0-	273	1	4963	2	N	-0-					-0-
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	255	1	4485	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5295	-0-	-285	-0-	273	1	5022	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4739	-0-	-451	-0-	206	1	4533	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	5001	-0-	-238	-0-	266	1	4735	2	N	-0-					-0-

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

12	10447	X	8835	-0-	-1612	-0-	164	1	8630	2	Y	37					123
							41	9									
01	10261	X	8859	-0-	-1402	-0-	158	1	8667	2	Y	31	90	1			64
							34	9									
02	9512	X	7733	-0-	-1779	-0-	145	1	7563	2	Y	23					87
							25	9									
03	9331	X	7396	-0-	-1935	-0-	147	1	7220	2	Y	26					113
							29	9									
04	8580	X	7019	-0-	-1561	-0-	141	1	6859	2	Y	17					130
							19	9									
05	8866	X	7458	-0-	-1408	-0-	140	1	7309	2	Y	8	93	1			45
							9	9									

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	99	1	2484	2	Y	-0-					42
01	3100	N	3196	-0-	96	96	74	1	3122	2	Y	-0-					42
02	2802	N	2706	-0-	-96	-0-	64	1	2642	2	Y	-0-					42
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	72	1	2328	2	Y	-0-					42
04	2400	X	2054	-0-	-346	-0-	80	1	1974	2	Y	-0-					42
05	2480	X	2407	-0-	-73	-0-	92	1	2315	2	Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1151	-0-	-1205	-0-	137	1	1014	2	Y	-0-					47
01	2356	X	2122	-0-	-234	-0-	162	1	1960	2	Y	-0-					47
02	2146	X	1872	-0-	-274	-0-	157	1	1715	2	Y	-0-					47
03	2356	X	1636	-0-	-720	-0-	164	1	1472	2	Y	-0-					47
04	2040	N	1157	-0-	-883	-0-	148	1	1009	2	Y	-0-					47
05	2015	N	1462	-0-	-553	-0-	144	1	1318	2	Y	-0-					47

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

12	3658	X	3428	-0-	-230	-0-	522	1	2906	2	N	-0-					5
01	3658	X	3536	-0-	-122	-0-	501	1	3035	2	N	-0-					5
02	3422	X	2868	-0-	-554	-0-	427	1	2441	2	N	-0-					5
03	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	382	1	2945	2	N	-0-					5
04	3420	X	3229	-0-	-191	-0-	407	1	2822	2	N	-0-					5
05	3534	X	3206	-0-	-328	-0-	458	1	2748	2	N	-0-					5

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020 - P/A 02/03/20

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

12	12865	X	12798	-0-	-67	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
01	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
02	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
03	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	13453	2			N	-0-					-0-
04	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	13081	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	11901	-0-	-1336	-0-	11901	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

12	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
01	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	4765	-0-	1865	1865	4765	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4584	-0-	1484	3349	4584	2			N	-0-					-0-
04	8145	X	4796	-0-	-3349	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
*05	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

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

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

12	4650	X	4409	-0-	-241	-0-	503	1	3906	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4362	-0-	-102	-0-	523	1	3839	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	4162	-0-	-14	-0-	462	1	3700	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	3768	-0-	-789	-0-	481	1	3287	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3867	-0-	-453	-0-	479	1	3388	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4129	-0-	-335	-0-	517	1	3612	2	N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

12	9951	X	9850	-0-	-101	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9729	-0-	-98	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	8981	-0-	-212	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9846	-0-	-105	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9271	-0-	-359	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9178	-0-	-680	-0-	9178	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2020 - P/A 02/06/20

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

12	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

12	3751	X	3658	-0-	-93	-0-	228	1	3430	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3544	-0-	-207	-0-	232	1	3312	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	2834	-0-	-443	-0-	195	1	2639	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2649	-0-	-947	-0-	191	1	2458	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2341	-0-	-1199	-0-	176	1	2165	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	2357	-0-	-1301	-0-	176	1	2181	2	N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

12	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	1203	1	5622	2	N	-0-					-0-
01	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	1206	1	5610	2	N	-0-					-0-
02	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	1128	1	5068	2	N	80					80
							88	9									
03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	1199	1	5313	2	N	12					92
							13	9									
04	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	1161	1	5129	2	N	194	179	1			107
							213	9									
*05	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	1175	1	5665	2	N	1					108
							1	9									

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	855	1	7021	2	N	-0-					-0-
01	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	862	1	6972	2	N	-0-					-0-
02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	804	1	6423	2	N	-0-					-0-
03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	862	1	6697	2	N	-0-					-0-
04	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	828	1	6415	2	N	-0-					-0-
*05	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	862	1	6644	2	N	-0-					-0-

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	275	1	4897	2	N	5					184
							6	9									
01	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	227	1	5121	2	N	-0-					184
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	281	1	4407	2	N	-0-					184
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	284	1	4759	2	N	-0-					184
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	307	1	4192	2	N	-0-					184
*05	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	353	1	4437	2	N	-0-					184

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5512	-0-	-440	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5306	-0-	-615	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5451	-0-	-67	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5265	-0-	-75	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5284	-0-	-265	-0-	5284	2			N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	6461	-0-	-173	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6159	-0-	-475	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
02	6119	X	6074	-0-	-45	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
03	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6445	-0-	-34	-0-	6445	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	195	1	3960	2	N	-0-					71
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	225	1	4672	2	N	-0-					71
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	220	1	3588	2	N	-0-					71
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	232	1	3808	2	N	-0-					71
04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	210	1	3871	2	N	-0-					71
*05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	226	1	3767	2	N	-0-					71

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5170	-0-	-503	-0-	630	1	4540	2	N	-0-					-0-
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	618	1	5283	2	N	-0-					-0-
02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	595	1	4228	2	N	-0-					-0-
03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	647	1	4783	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5045	-0-	-505	-0-	636	1	4409	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	4639	-0-	-1096	-0-	648	1	3991	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	582	1	8723	2	N	-0-			-0-
01	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	561	1	9204	2	N	-0-			-0-
02	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	538	1	7393	2	N	-0-			-0-
03	9672	X	8334	-0-	-1338	-0-	562	1	7772	2	N	-0-			-0-
04	9450	X	7969	-0-	-1481	-0-	559	1	7410	2	N	-0-			-0-
05	9765	X	7837	-0-	-1928	-0-	587	1	7250	2	N	-0-			-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

12	5518	X	5509	-0-	-9	-0-	5509	2			Y	-0-			6
01	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5563	2	12	9	Y	11	11	1	6
02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			Y	-0-			6
03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			Y	-0-			6
04	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			Y	-0-			6
05	5518	X	5487	-0-	-31	-0-	5487	2			Y	-0-			6

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

12	3410	X	1195	-0-	-2215	-0-	475	1	720	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	1899	-0-	-1511	-0-	510	1	1389	2	N	-0-			-0-
02	2552	X	2170	-0-	-382	-0-	515	1	1655	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	2434	-0-	-356	-0-	556	1	1878	2	N	-0-			-0-
04	2280	X	1503	-0-	-777	-0-	667	1	836	2	N	-0-			-0-
*05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	1192	1	2328	2	N	-0-			-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4251	-0-	-523	-0-	228	1	4023	2	N	-0-					76
01	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	222	1	4722	2	N	2					78
							2	9									
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	190	1	4333	2	N	7					85
							8	9									
03	5301	X	3681	-0-	-1620	-0-	218	1	3452	2	N	10					95
							11	9									
04	5130	X	4197	-0-	-933	-0-	179	1	4018	2	N	-0-					95
*05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	200	1	4790	2	N	2					97
							2	9									

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

12	3069	X	3009	-0-	-60	-0-	3009	2			N	-0-					137
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					137
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					137
03	3379	X	3123	-0-	-256	-0-	3123	2			N	-0-					137
04	3270	X	2888	-0-	-382	-0-	2888	2			N	-0-					137
05	3379	X	2803	-0-	-576	-0-	2803	2			N	-0-					137

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

12	7502	X	7153	-0-	-349	-0-	535	1	6618	2	Y	-0-					163
01	7285	X	6963	-0-	-322	-0-	529	1	6434	2	Y	-0-					163
02	6815	X	6620	-0-	-195	-0-	485	1	5967	2	Y	153	158	1			158
							168	9									
03	7223	X	6774	-0-	-449	-0-	506	1	6268	2	Y	-0-					158
04	6930	X	6639	-0-	-291	-0-	489	1	6150	2	Y	-0-					158
05	7161	X	6666	-0-	-495	-0-	523	1	6143	2	Y	-0-					158

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	857	1	3124	2	N	-0-					-0-
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	844	1	2440	2	N	-0-					-0-
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	181	1	3352	2	N	-0-					-0-
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
*05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

12	8649	X	7584	-0-	-1065	-0-	7584	2			N	-0-					137
01	8308	X	7689	-0-	-619	-0-	7689	2			N	-0-					137
02	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					137
03	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			N	-0-					137
04	7440	X	7118	-0-	-322	-0-	7118	2			N	-0-					137
05	7688	X	7205	-0-	-483	-0-	7205	2			N	-0-					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	6884	-0-	-587	-0-	291	1	6593	2	N	-0-					156
01	7347	X	7079	-0-	-268	-0-	291	1	6788	2	N	-0-					156
02	6873	X	6686	-0-	-187	-0-	273	1	6413	2	N	-0-					156
03	7347	X	7067	-0-	-280	-0-	291	1	6776	2	N	-0-					156
04	6960	X	6755	-0-	-205	-0-	282	1	6473	2	N	-0-					156
05	7161	X	7014	-0-	-147	-0-	291	1	6723	2	N	-0-					156

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

12	5735	X	5132	-0-	-603	-0-	235	1	4897	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5162	-0-	-294	-0-	164	1	4998	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4873	-0-	-231	-0-	218	1	4655	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4294	-0-	-1131	-0-	235	1	4059	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4932	-0-	-78	-0-	228	1	4704	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4513	-0-	-695	-0-	224	1	4289	2	N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

12	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	236	1	5140	2	N	-0-					28
01	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	236	1	5233	2	N	43					71
							47	9									
02	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	220	1	4809	2	N	-0-					71
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	236	1	5107	2	N	-0-					71
04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	228	1	4829	2	N	-0-					71
*05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	236	1	5031	2	N	-0-					71

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

12	3100	X	49	-0-	-3051	-0-	49	1			Y	-0-					68
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	36	36	1			68
02	2494	X	-0-	-0-	-2494	-0-					Y	-0-					68
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					68
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					68
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					68

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

12	3813	X	3785	-0-	-28	-0-	421	1	3364	2	Y	-0-					20
01	3813	X	3280	-0-	-533	-0-	439	1	2819	2	Y	20					40
							22	9									
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	394	1	3025	2	Y	-0-					40
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	443	1	3391	2	Y	6					46
							7	9									
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	395	1	3722	2	Y	-0-					46
*05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	425	1	3646	2	Y	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

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

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	10252	-0-	-629	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	9938	-0-	-819	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	9135	-0-	-899	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9876	-0-	-478	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9547	-0-	-413	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9933	-0-	-328	-0-	9933	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11253	X	10541	-0-	-712	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	10755	-0-	-467	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	9565	-0-	-730	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10387	-0-	-494	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9948	-0-	-582	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10320	-0-	-437	-0-	10320	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	4405	-0-	-2415	-0-	239	1	4162	2	N	4					108
							4	9									
01	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	279	1	6680	2	N	-0-					108
02	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	264	1	6484	2	N	2					110
							2	9									
03	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	289	1	7008	2	N	-0-					110
04	6720	X	5221	-0-	-1499	-0-	221	1	5000	2	N	-0-					110
05	7223	X	6536	-0-	-687	-0-	262	1	6267	2	N	6					116
							7	9									

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4571	-0-	-296	-0-	146	1	4303	2	N	111					111
							122	9									
01	4867	X	4494	-0-	-373	-0-	149	1	4305	2	N	36					147
							40	9									
02	4553	X	4037	-0-	-516	-0-	133	1	3904	2	N	-0-					147
03	4650	X	4180	-0-	-470	-0-	144	1	4036	2	N	-0-					147
04	4350	X	4149	-0-	-201	-0-	134	1	3920	2	N	86					233
							95	9									
05	4557	X	4180	-0-	-377	-0-	142	1	4038	2	N	-0-					233

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	836 28	1 9	2182	2	N	25					227
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	837 13	1 9	2078	2	N	12	189	1			50
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	762 30	1 9	2186	2	N	27					77
03	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	875 10	1 9	1854	2	N	9					86
04	2280	X	706	-0-	-1574	-0-	232 1	1 9	473	2	N	1					87
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					87

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	1139 19	1 9	3506	2	N	17					149
01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	1138 37	1 9	3343	2	N	34					183
02	3915	X	3706	-0-	-209	-0-	1056	1	2650	2	N	-0-					183
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	1100 14	1 9	3562	2	N	13	162	1			34
04	4500	X	1196	-0-	-3304	-0-	272 2	1 9	922	2	N	2					36
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					36

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	3769	-0-	-1656	-0-	598	1	3171	2	N	-0-					69
01	5425	X	3722	-0-	-1703	-0-	566	1	3156	2	N	-0-					69
02	4263	X	3028	-0-	-1235	-0-	504	1	2524	2	N	-0-					69
03	4836	X	4145	-0-	-691	-0-	545	1	3582	2	N	16					85
							18	9									
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	531	1	3198	2	N	-0-					85
05	3782	X	3183	-0-	-599	-0-	575	1	2608	2	N	-0-					85

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	313	1	3678	2	N	-0-					-0-
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	313	1	3637	2	N	-0-					-0-
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	293	1	3212	2	N	-0-					-0-
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	313	1	3338	2	N	-0-					-0-
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	301	1	3350	2	N	-0-					-0-
*05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	310	1	3552	2	N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	9717	-0-	-575	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9576	-0-	-716	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	8907	-0-	-605	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	9159	-0-	-231	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
*05	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	4828	-0-	-876	-0-	4828	2			Y	-0-					7
01	5704	X	4770	-0-	-934	-0-	4760	2	10	9	Y	9	11	1			5
02	5336	X	4381	-0-	-955	-0-	4381	2			Y	-0-					5
03	5704	X	4602	-0-	-1102	-0-	4602	2			Y	-0-					5
04	4890	X	4444	-0-	-446	-0-	4444	2			Y	-0-					5
05	4836	X	4302	-0-	-534	-0-	4302	2			Y	-0-					5

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4600	-0-	-81	-0-	4600	2			Y	-0-					4
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4690	2	10	9	Y	9	9	1			4
02	4379	X	3853	-0-	-526	-0-	3853	2			Y	-0-					4
03	4681	X	3824	-0-	-857	-0-	3824	2			Y	-0-					4
04	4530	X	4330	-0-	-200	-0-	4330	2			Y	-0-					4
05	4681	X	4109	-0-	-572	-0-	4109	2			Y	-0-					4

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3933	-0-	-407	-0-	3933	2			N	-0-					75
01	4340	X	3809	-0-	-531	-0-	1	1	3808	2	N	-0-					75
02	3625	X	3588	-0-	-37	-0-	3588	2			N	-0-					75
03	3999	X	3711	-0-	-288	-0-	3711	2			N	-0-					75
04	3870	X	3563	-0-	-307	-0-	3563	2			N	-0-					75
05	3937	X	3455	-0-	-482	-0-	3455	2			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
*05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

12	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	263	1	8131	2	Y	-0-					14
01	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	252	1	7718	2	Y	-0-					14
02	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	233	1	7212	2	Y	-0-					14
03	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	288	1	7723	2	Y	-0-					14
04	7680	X	7445	-0-	-235	-0-	253	1	7192	2	Y	-0-					14
*05	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	259	1	8067	2	Y	-0-					14

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

12	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

12	4805	X	4681	-0-	-124	-0-	4681	2			Y	-0-					26
01	4805	X	4618	-0-	-187	-0-	4618	2			Y	-0-					26
02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					26
03	4929	X	4808	-0-	-121	-0-	4808	2			Y	-0-					26
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4600	2	89	9	Y	81	92	1			15
*05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			Y	-0-					15

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

12	7564	X	4978	-0-	-2586	-0-	372	1	4606	2	Y	-0-					1
01	6727	X	5775	-0-	-952	-0-	378	1	5397	2	Y	-0-					1
02	6293	X	5494	-0-	-799	-0-	360	1	5134	2	Y	-0-					1
03	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	382	1	5364	2	Y	-0-					1
04	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	459	1	5316	2	Y	-0-					1
*05	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	594	1	5687	2	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4144	-0-	-227	-0-	965	1	3179	2	Y	-0-					41
01	4371	X	3510	-0-	-861	-0-	941	1	2539	2	Y	27					68
							30	9									
02	3915	X	3891	-0-	-24	-0-	921	1	2970	2	Y	-0-					68
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	964	1	3395	2	Y	-0-					68
04	4020	X	3163	-0-	-857	-0-	729	1	2434	2	Y	-0-					68
05	4154	X	11	-0-	-4143	-0-	2	1	9	2	Y	-0-	47	1			21

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					5
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4463	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			Y	-0-					5
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					5
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			Y	-0-					5
05	4309	X	4218	-0-	-91	-0-	4218	2			Y	-0-					5

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

12	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	1152	1	6209	2	N	18					142
							20	9									
01	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	1184	1	5955	2	N	46					188
							51	9									
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	1138	1	5151	2	N	59	183	1			64
							65	9									
03	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	1214	1	5123	2	N	58					122
							64	9									
04	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	1165	1	5691	2	N	47					169
							52	9									
*05	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	1152	1	5880	2	N	37	155	1			51
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

12	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	1499	1	7425	2	N	5					47
							6	9									
01	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	1440	1	7575	2	N	8					55
							9	9									
02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	1303	1	6585	2	N	-0-					55
03	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	1402	1	6109	2	N	68					123
							75	9									
04	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	1284	1	5087	2	N	12					135
							13	9									
*05	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	1365	1	6616	2	N	4					139
							4	9									

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

12	3565	X	3110	-0-	-455	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3161	-0-	-145	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3436	-0-	-377	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3311	-0-	-379	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3419	-0-	-146	-0-	3419	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	4940	-0-	-1787	-0-	477	1	4463	2	N	-0-					65
01	6293	X	5059	-0-	-1234	-0-	512	1	4544	2	N	3					68
							3	9									
02	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	483	1	4991	2	N	-0-					68
03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	502	1	5003	2	N	9					77
							10	9									
04	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	488	1	4925	2	N	-0-					77
*05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	482	1	5374	2	N	7					84
							8	9									

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

12	3813	X	3772	-0-	-41	-0-	235	1	3537	2	N	-0-					-0-
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	233	1	3567	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3411	-0-	-69	-0-	215	1	3196	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	236	1	3421	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3510	-0-	-180	-0-	227	1	3283	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3600	-0-	-213	-0-	230	1	3370	2	N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

12	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	529	1	8332	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	7939	-0-	-896	-0-	592	1	7347	2	N	-0-					-0-
02	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	466	1	7047	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7461	-0-	-1157	-0-	420	1	7041	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	7783	-0-	-797	-0-	456	1	7327	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	7564	-0-	-1302	-0-	716	1	6848	2	N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

12	5177	X	5049	-0-	-128	-0-	4982	2	67	9	N	61					118
01	5053	X	4720	-0-	-333	-0-	4720	2			N	-0-					118
02	4698	X	4542	-0-	-156	-0-	4542	2			N	-0-					118
03	5115	X	4963	-0-	-152	-0-	4919	2	44	9	N	40					158
04	4890	X	4321	-0-	-569	-0-	4302	2	19	9	N	17	87	1			88
05	5053	X	4397	-0-	-656	-0-	4397	2			N	-0-					88

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

12	4898	X	4401	-0-	-497	-0-	441	1	3960	2	N	-0-					-0-
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	485	1	4551	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	4057	-0-	-380	-0-	457	1	3600	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4463	-0-	-683	-0-	483	1	3980	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4083	-0-	-897	-0-	469	1	3614	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4059	-0-	-963	-0-	499	1	3560	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-					4
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3683	2	8	9	Y	7	7	1			4
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			Y	-0-					4
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			Y	-0-					4
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					4
*05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			Y	-0-					4

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

12	5208	X	4035	-0-	-1173	-0-	468	1	3567	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4084	-0-	-597	-0-	426	1	3658	2	N	-0-					-0-
02	4379	X	3427	-0-	-952	-0-	612	1	2815	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4740	-0-	-158	-0-	526	1	4214	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4466	-0-	-214	-0-	466	1	4000	2	N	-0-					-0-
*05	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	407	1	4198	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	488	1	3516	2	N	25					168
							28	9									
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	506	1	3769	2	N	16					184
							18	9									
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	445	1	3150	2	N	26					210
							29	9									
03	3689	X	3673	-0-	-16	-0-	442	1	3212	2	N	17					227
							19	9									
04	4140	X	3470	-0-	-670	-0-	489	1	2958	2	N	21					248
							23	9									
05	4278	X	3502	-0-	-776	-0-	472	1	3030	2	N	-0-					248

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	1987	-0-	-462	-0-	356	1	1622	2	N	8					87
							9	9									
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	335	1	1534	2	N	-0-					87
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	361	1	1653	2	N	14					101
							15	9									
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	420	1	2455	2	N	-0-					101
04	1800	N	1224	-0-	-576	-0-	339	1	885	2	N	-0-					101
05	2170	N	1174	-0-	-996	-0-	322	1	852	2	N	-0-					101

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

12	6293	X	5552	-0-	-741	-0-	5552	2			Y	-0-					26
01	6293	X	5464	-0-	-829	-0-	5464	2			Y	-0-					26
02	5887	X	4842	-0-	-1045	-0-	4842	2			Y	-0-					26
03	6076	X	4883	-0-	-1193	-0-	4883	2			Y	-0-					26
04	5370	X	4681	-0-	-689	-0-	4592	2	89	9	Y	81	92	1			15
05	5549	X	4950	-0-	-599	-0-	4950	2			Y	-0-					15

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

12	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
01	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	313	1	5865	2	N	-0-					-0-
02	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	293	1	5880	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6133	-0-	-687	-0-	293	1	5840	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	5349	-0-	-1251	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5316	-0-	-1287	-0-	5316	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	1319	1	8682	2	N	45					127
							50	9									
01	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	1304	1	7874	2	N	29					156
							32	9									
02	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	1288	1	6588	2	N	8					164
							9	9									
03	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	1371	1	6399	2	N	23					187
							25	9									
04	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	1387	1	6364	2	N	18	156	1			49
							20	9									
*05	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	1469	1	6496	2	N	14					63
							15	9									

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

12	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	236	1	8767	2	N	-0-					-0-
01	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	236	1	8750	2	N	-0-					-0-
02	8265	X	8060	-0-	-205	-0-	220	1	7840	2	N	-0-					-0-
03	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	235	1	8249	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8124	-0-	-426	-0-	227	1	7897	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8270	-0-	-565	-0-	236	1	8034	2	N	-0-					-0-

PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
*05	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2H RRCID -> 247924 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 9205 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5420	-0-	-501	-0-	798	1	4599	2	Y	21					64
							23	9									
01	5921	X	5027	-0-	-894	-0-	733	1	4259	2	Y	32					96
							35	9									
02	5539	X	5282	-0-	-257	-0-	731	1	4519	2	Y	29					125
							32	9									
03	6076	X	5685	-0-	-391	-0-	862	1	4797	2	Y	24					149
							26	9									
04	5640	X	5058	-0-	-582	-0-	811	1	4216	2	Y	28					177
							31	9									
05	5642	X	5287	-0-	-355	-0-	847	1	4420	2	Y	18	177	1			18
							20	9									

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

12	6014	X	722	-0-	-5292	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5088	-0-	-926	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
02	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6024	-0-	-362	-0-	6024	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

12	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	69	1	4701	2	N	-0-					-0-
01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	224	1	4734	2	N	-0-					-0-
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	184	1	3886	2	N	-0-					-0-
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	75	1	3776	2	N	-0-					-0-
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
*05	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

12	4247	X	3398	-0-	-849	-0-	729	1	2636	2	N	30					99
							33	9									
01	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	724	1	3547	2	N	31					130
							34	9									
02	3973	X	3922	-0-	-51	-0-	681	1	3241	2	N	-0-					130
03	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	723	1	3549	2	N	-0-					130
04	4110	X	4056	-0-	-54	-0-	759	1	3297	2	N	-0-					130
*05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	892	1	3469	2	N	22	92	1			60
							24	9									

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

12	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					197
01	7564	X	7502	-0-	-62	-0-	7502	2			N	-0-					197
02	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					197
03	7967	X	7394	-0-	-573	-0-	7394	2			N	-0-					197
04	7710	X	7340	-0-	-370	-0-	7340	2			N	-0-					197
05	7812	X	7461	-0-	-351	-0-	7461	2			N	-0-					197

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

12	3751	X	3684	-0-	-67	-0-	388	1	3296	2	Y	-0-					-0-
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	376	1	3729	2	Y	-0-					-0-
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	362	1	3252	2	Y	-0-					-0-
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	389	1	3526	2	Y	-0-					-0-
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	449	1	3182	2	Y	-0-					-0-
*05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	675	1	3657	2	Y	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	291	1	4259	2	N	-0-					-0-
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	291	1	4050	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3921	-0-	-139	-0-	269	1	3652	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4279	-0-	-61	-0-	291	1	3988	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3988	-0-	-212	-0-	282	1	3706	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4180	-0-	-160	-0-	291	1	3889	2	N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

12	22233	X	22233	-0-	-0-	-0-	22233	2			N	-0-					73
01	20490	X	20490	-0-	-0-	-0-	20490	2			N	-0-					73
02	18558	X	18558	-0-	-0-	-0-	18556	2	2	9	N	2					75
03	19054	X	19054	-0-	-0-	-0-	19054	2			N	-0-					75
04	18150	X	18150	-0-	-0-	-0-	18150	2			N	-0-	45	7			30
*05	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	16125	2	1	9	N	1					31

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

12	3875	X	3494	-0-	-381	-0-	603 20	1 9	2871	2	N	18					68
01	3875	X	3287	-0-	-588	-0-	649 28	1 9	2610	2	N	25					93
02	3480	X	2760	-0-	-720	-0-	638 2	1 9	2120	2	N	2					95
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	311 20	1 9	4639	2	N	18					113
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	421 9	1 9	4254	2	N	8					121
*05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	509 8	1 9	3419	2	N	7					128

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

12	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	587 84	1 9	4506	2	N	76					262
01	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	557 31	1 9	4762	2	N	28					290
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	394 33	1 9	3609	2	N	30	181	1			139
03	744	X	376	-0-	-368	-0-	306 21	1 9	49	2	N	19					158
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	718 55	1 9	2599	2	N	50					208
*05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	697 53	1 9	2962	2	N	48	187	1			69

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

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

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4960	-0-	-434	-0-	564	1	4396	2	N	-0-					
01	5394	X	5135	-0-	-259	-0-	564	1	4521	2	N	45					127
							50	9									
02	4785	X	4782	-0-	-3	-0-	528	1	4254	2	N	-0-					127
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	560	1	4475	2	N	-0-					127
04	4980	X	3389	-0-	-1591	-0-	386	1	2989	2	N	13					140
							14	9									
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	6	138	1			8

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

12	3131	X	161	-0-	-2970	-0-	96	1	65	2	Y	-0-					42
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	39	39	1			42
02	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-					Y	-0-					42
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					42
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					42
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					42

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5753	-0-	-416	-0-	5724	2	29	9	N	26	171	1			35
01	6014	X	5663	-0-	-351	-0-	5650	2	13	9	N	12					47
02	5452	X	5344	-0-	-108	-0-	5334	2	10	9	N	9					56
03	5766	X	5430	-0-	-336	-0-	5424	2	6	9	N	5					61
04	5580	X	4131	-0-	-1449	-0-	4116	2	15	9	N	14					75
05	5766	X	3799	-0-	-1967	-0-	3787	2	12	9	N	11					86

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

12	8494	X	8349	-0-	-145	-0-	262	1	8087	2	Y	-0-					17
01	8494	X	8347	-0-	-147	-0-	263	1	8066	2	Y	16					33
							18	9									
02	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	249	1	7706	2	Y	40					73
							44	9									
03	8494	X	8488	-0-	-6	-0-	305	1	8183	2	Y	-0-					73
04	8070	X	7464	-0-	-606	-0-	249	1	7215	2	Y	-0-					73
05	8494	X	8382	-0-	-112	-0-	266	1	8116	2	Y	-0-					73

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

12	2821	X	2230	-0-	-591	-0-	625	1	1605	2	Y	-0-					64
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	573	1	2325	2	Y	-0-					64
02	2639	X	2478	-0-	-161	-0-	546	1	1932	2	Y	-0-					64
03	2821	X	2262	-0-	-559	-0-	559	1	1703	2	Y	-0-					64
04	2730	N	2222	-0-	-508	-0-	543	1	1673	2	Y	5					69
							6	9									
*05	3100	N	3160	-0-	60	60	567	1	2593	2	Y	-0-					69

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

12	5673	X	4912	-0-	-761	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4835	-0-	-776	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4529	-0-	-459	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4598	-0-	-362	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4250	-0-	-550	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4379	-0-	-519	-0-	4379	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 10199 - 13444

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	6266	-0-	-275	-0-	6266	2			N	-0-			-0-
01	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-			-0-
02	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-			-0-
03	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-			-0-
04	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-			-0-
05	6324	X	5614	-0-	-710	-0-	5614	2			N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

12	3317	X	2720	-0-	-597	-0-	467	1	2253	2	N	-0-			-0-
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	500	1	2704	2	N	-0-			-0-
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	466	1	2420	2	N	-0-			-0-
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	491	1	2415	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	1932	-0-	-1158	-0-	457	1	1475	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	2071	-0-	-1122	-0-	549	1	1522	2	N	-0-			-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

12	6293	X	4680	-0-	-1613	-0-	4680	2			N	-0-			-0-
01	6293	X	5144	-0-	-1149	-0-	5144	2			N	-0-			-0-
02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-			-0-
03	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-			-0-
04	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-			-0-
*05	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-			-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

12	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-			-0-
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-			-0-
02	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-			-0-
03	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-			-0-
04	2280	X	2120	-0-	-160	-0-	2120	2			N	-0-			-0-
05	2356	X	1064	-0-	-1292	-0-	1064	2			N	-0-			-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-			-0-
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-			-0-
02	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-			-0-
03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-			-0-
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-			-0-
*05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-			-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2020 - P/A 02/10/20

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

12	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-			-0-
01	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-			-0-
02	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	2			N	-0-			-0-
03	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2			N	-0-			-0-
04	8670	X	8481	-0-	-189	-0-	8481	2			N	-0-			-0-
*05	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	1206	1 4 9	2877	2	N	4					160
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	1206	1 3 9	2775	2	N	3					163
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	1112	1 8 9	2560	2	N	7					170
03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	1206	1 30 9	2834	2	N	27					197
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	1167	1 3 9	2737	2	N	3	170	1			30
*05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	1206	1 3 9	2637	2	N	3					33

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

12	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					203
01	5394	X	384	-0-	-5010	-0-	384	2			N	-0-					203
02	3886	X	-0-	-0-	-3886	-0-					N	-0-					203
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	150	1			53
*05	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					53

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

12	T. A.		1268	-0-	1268	1268	1268	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1875	-0-	1875	3143	1871	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	T. A.		1999	-0-	1999	5142	1999	2			Y	-0-					1
03	T. A.		2215	-0-	2215	7357	2215	2			Y	-0-					1
04	T. A.		2097	-0-	2097	9454	2097	2			Y	-0-					1
05	T. A.		2586	-0-	2586	12040	2586	2			Y	-0-					1

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	208	1	3054	2	Y	-0-					33
01	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	201	1	2648	2	Y	21					54
							23	9									
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	183	1	2716	2	Y	6	31	1			29
							7	9									
03	3100	X	3093	-0-	-7	-0-	195	1	2898	2	Y	-0-					29
04	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	190	1	2768	2	Y	-0-					29
*05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	203	1	2908	2	Y	-0-					29

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

12	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	4617	-0-	-2296	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	5	-0-	-6288	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
*05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

12	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			Y	-0-					175
01	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			Y	-0-					175
02	5916	X	5884	-0-	-32	-0-	5884	2			Y	-0-					175
03	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			Y	-0-					175
04	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			Y	-0-					175
*05	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			Y	-0-					175

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

12	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	320	1	4720	2	Y	-0-					194
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	300	1	4691	2	Y	-0-					194
02	4582	X	4272	-0-	-310	-0-	263	1	4009	2	Y	-0-					194
03	4774	X	4297	-0-	-477	-0-	485	1	3812	2	Y	-0-					194
04	4890	X	4223	-0-	-667	-0-	461	1	3762	2	Y	-0-					194
05	5053	X	4522	-0-	-531	-0-	436	1	4086	2	Y	-0-					194

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

12	6541	X	6226	-0-	-315	-0-	541	1	5685	2	Y	-0-					36
01	6541	X	6202	-0-	-339	-0-	561	1	5641	2	Y	-0-					36
02	6119	X	5741	-0-	-378	-0-	543	1	5198	2	Y	-0-					36
03	6479	X	5731	-0-	-748	-0-	377	1	5354	2	Y	-0-					36
04	6030	X	5770	-0-	-260	-0-	366	1	5404	2	Y	-0-					-0-
05	6231	X	4879	-0-	-1352	-0-	426	1	4453	2	Y	-0-					-0-

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

12	6045	X	5205	-0-	-840	-0-	461	1	4744	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5376	-0-	-18	-0-	506	1	4870	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	4029	-0-	-611	-0-	436	1	3593	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4116	-0-	-782	-0-	409	1	3707	2	N	-0-					-0-
04	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	525	1	5079	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4537	-0-	-826	-0-	43	1	4494	2	N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

12	4619	X	3483	-0-	-1136	-0-	344	1	3139	2	N	-0-					-0-
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	444	1	4449	2	N	-0-					-0-
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	315	1	5039	2	N	-0-					-0-
03	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	305	1	4657	2	N	-0-					-0-
04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	430	1	4627	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5248	-0-	-301	-0-	581	1	4667	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	1076	1	2904	2	N	106					178
							117	9									
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	983	1	2548	2	N	3					181
							3	9									
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	959	1	2400	2	N	-0-	99	1			82
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	1033	1	2765	2	N	23					105
							25	9									
04	3510	X	1038	-0-	-2472	-0-	263	1	762	2	N	12					117
							13	9									
05	3627	X	22	-0-	-3605	-0-	22	2			N	-0-					117

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

12	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	433	1	6459	2	N	-0-					-0-
01	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	445	1	7174	2	N	-0-					-0-
02	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	404	1	6593	2	N	-0-					-0-
03	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	427	1	6773	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	7252	-0-	-128	-0-	608	1	6644	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	7600	-0-	-26	-0-	841	1	6759	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

12	7595	X	7380	-0-	-215	-0-	958	1	6422	2	N	-0-					6
01	7564	X	6876	-0-	-688	-0-	816	1	6060	2	N	-0-					6
02	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	923	1	6067	2	N	-0-					6
03	7006	X	7001	-0-	-5	-0-	945	1	6056	2	N	-0-					6
04	7140	X	6736	-0-	-404	-0-	899	1	5837	2	N	-0-					6
05	7471	X	6704	-0-	-767	-0-	975	1	5703	2	N	24					30
							26	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	906	1	2872	2	N	-0-					3
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	830	1	2919	2	N	-0-					3
02	3103	X	2743	-0-	-360	-0-	811	1	1932	2	N	-0-					3
03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	953	1	2942	2	N	-0-					3
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	995	1	3560	2	N	-0-					3
*05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	950	1	2805	2	N	12					15
							13	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	7614	-0-	-787	-0-	7614	2			N	-0-					64
01	8401	X	7534	-0-	-867	-0-	7534	2			N	-0-					64
02	7221	X	7050	-0-	-171	-0-	7050	2			N	-0-					64
03	7843	X	7269	-0-	-574	-0-	7269	2			N	-0-					64
04	7590	X	7417	-0-	-173	-0-	7417	2			N	-0-					64
05	7626	X	7320	-0-	-306	-0-	7320	2			N	-0-					64

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2283	-0-	-166	-0-	862	1	1421	2	N	-0-					13
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	862	1	1403	2	N	70					83
							77	9									
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	784	1	1163	2	N	-0-					83
03	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	861	1	2126	2	N	-0-					83
04	2280	N	2243	-0-	-37	-0-	829	1	1414	2	N	-0-					83
*05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	862	1	1553	2	N	-0-					83

TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	27	1	703	2	Y	-0-					38
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	30	1	722	2	Y	12					50
							13	9									
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	29	1	678	2	Y	-0-					50
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	32	1	756	2	Y	-0-					50
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	28	1	663	2	Y	-0-					50
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	29	1	685	2	Y	-0-					50

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

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

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					62
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					62
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					62
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					62
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	188	2	13	9	Y	12					74
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					74

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	196	1	4062	2	Y	-0-					67
01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	190	1	3998	2	Y	-0-					67
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	168	1	3610	2	Y	-0-					67
03	4216	X	3892	-0-	-324	-0-	150	1	3742	2	Y	-0-					67
04	4080	X	3264	-0-	-816	-0-	196	1	3068	2	Y	-0-					67
05	4216	X	3943	-0-	-273	-0-	246	1	3697	2	Y	-0-					67

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

12	4061	X	2820	-0-	-1241	-0-	639	1	2181	2	N	-0-					118
01	3999	X	2746	-0-	-1253	-0-	646	1	2100	2	N	-0-					118
02	3132	X	2166	-0-	-966	-0-	637	1	1529	2	N	-0-					118
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	746	1	2069	2	N	9					127
							10	9									
04	2730	X	2645	-0-	-85	-0-	591	1	2054	2	N	-0-					127
*05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	750	1	2293	2	N	-0-					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10912	X	9785	-0-	-1127	-0-	867	1	8918	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	9475	-0-	-1313	-0-	892	1	8583	2	N	-0-					-0-
02	9541	X	8324	-0-	-1217	-0-	902	1	7422	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	9353	-0-	-536	-0-	936	1	8417	2	N	-0-					-0-
04	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	920	1	8902	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	9228	-0-	-568	-0-	88	1	9140	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	71	1	1192	2	N	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	70	1	1128	2	N	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	66	1	1006	2	N	-0-					-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	73	1	1196	2	N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	74	1	1104	2	N	-0-					-0-
*05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	72	1	1033	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	555	1	3656	2	N	-0-					-0-
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	564	1	3936	2	N	-0-					-0-
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	520	1	3365	2	N	-0-					-0-
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	559	1	3876	2	N	-0-					-0-
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	556	1	3450	2	N	-0-					-0-
*05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	486	1	2963	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5500	-0-	-452	-0-	567	1	4933	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5454	-0-	-498	-0-	572	1	4882	2	N	-0-					-0-
02	5568	X	4967	-0-	-601	-0-	542	1	4425	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5593	-0-	-111	-0-	574	1	5019	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4808	-0-	-562	-0-	537	1	4271	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4122	-0-	-1365	-0-	512	1	3610	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

12	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	756	1	4069	2	Y	-0-					70
01	4712 X	4660	-0-	-52	-0-	770	1	3822	2	Y	62					132
						68	9									
02	4408 X	4326	-0-	-82	-0-	725	1	3601	2	Y	-0-					132
03	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	828	1	3982	2	Y	-0-					132
04	4680 X	4443	-0-	-237	-0-	783	1	3647	2	Y	12	93	1			51
						13	9									
05	4836 X	4619	-0-	-217	-0-	816	1	3803	2	Y	-0-					51

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

12	6355 X	5525	-0-	-830	-0-	271	1	5254	2	N	-0-					-0-
01	6355 X	5451	-0-	-904	-0-	257	1	5194	2	N	-0-					-0-
02	5945 X	5229	-0-	-716	-0-	264	1	4965	2	N	-0-					-0-
03	6417 X	5938	-0-	-479	-0-	276	1	5662	2	N	-0-					-0-
04	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	273	1	5654	2	N	-0-					-0-
*05	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	352	1	5475	2	N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

12	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	772	1	5394	2	Y	-0-					19
01	5890 X	5587	-0-	-303	-0-	772	1	4798	2	Y	15					34
						17	9									
02	5510 X	5117	-0-	-393	-0-	725	1	4348	2	Y	40					74
						44	9									
03	5673 X	5542	-0-	-131	-0-	779	1	4763	2	Y	-0-					74
04	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	595	1	5280	2	Y	-0-					74
*05	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	622	1	5525	2	Y	-0-					74

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

12	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	485	1	4184	2	N	-0-			-0-
01	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	459	1	4476	2	N	-0-			-0-
02	3799 X	3590	-0-	-209	-0-	419	1	3171	2	N	-0-			-0-
03	4712 X	3716	-0-	-996	-0-	429	1	3287	2	N	-0-			-0-
04	4770 X	4331	-0-	-439	-0-	397	1	3934	2	N	-0-			-0-
05	4929 X	3904	-0-	-1025	-0-	427	1	3477	2	N	-0-			-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

12	6479	X	5367	-0-	-1112	-0-	5367	2			Y	-0-					62
01	6479	X	6275	-0-	-204	-0-	6275	2			Y	-0-					62
02	6061	X	5552	-0-	-509	-0-	5552	2			Y	-0-					62
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			Y	-0-					62
04	6060	X	4411	-0-	-1649	-0-	4398	2	13	9	Y	12					74
05	6262	X	2140	-0-	-4122	-0-	2140	2			Y	-0-					74

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

12	2573	N	2044	-0-	-529	-0-	287	1	1757	2	Y	-0-					75
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	285	1	2124	2	Y	-0-					75
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	271	1	2038	2	Y	20					95
							22	9									
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	264	1	2076	2	Y	-0-					95
04	2340	N	2286	-0-	-54	-0-	326	1	1949	2	Y	10					105
							11	9									
05	2480	N	2212	-0-	-268	-0-	378	1	1834	2	Y	-0-					105

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	31	1			28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

12	8866	X	8781	-0-	-85	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8196	-0-	-670	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
02	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
03	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8464	-0-	-116	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8511	-0-	-324	-0-	8511	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

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

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	7023	-0-	-107	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6954	-0-	-114	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
02	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6967	-0-	-101	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6721	-0-	-119	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6965	-0-	-72	-0-	6965	2			N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
02	2929	X	-0-	-0-	-2929	-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-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	4110	-0-	-298	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
03	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
*05	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	7160	-0-	-466	-0-	232	1	6928	2	N	-0-					-0-
01	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	236	1	7317	2	N	-0-					-0-
02	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	220	1	7176	2	N	-0-					-0-
03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	236	1	8043	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	7079	-0-	-451	-0-	227	1	6852	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	6932	-0-	-973	-0-	236	1	6696	2	N	-0-					-0-

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5193	-0-	-387	-0-	1001	1	4192	2	N	-0-					91
01	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	977	1	4654	2	N	-0-					91
02	5220	X	5112	-0-	-108	-0-	897	1	4215	2	N	-0-					91
03	5177	X	5102	-0-	-75	-0-	894	1	4208	2	N	-0-					91
04	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	996	1	4657	2	N	-0-					91
05	5642	X	5153	-0-	-489	-0-	890	1	4263	2	N	-0-					91

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	638	1	1416	2	N	36					202
						40	9									
01	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	666	1	1171	2	N	30					232
						33	9									
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	598	1	1312	2	N	31					263
						34	9									
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	555	1	1177	2	N	46	179	1			130
						51	9									
04	1800 N	1119	-0-	-681	-0-	494	1	568	2	N	52					182
						57	9									
05	2077 N	1858	-0-	-219	-0-	534	1	1299	2	N	23	165	1			40
						25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

12	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
02	2871 X	2631	-0-	-240	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	3116	-0-	-883	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	3608	-0-	-112	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
*05	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

12	1209 N	658	-0-	-551	-0-	658	1			Y	-0-					44
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	1			Y	-0-					44
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	630	1	492	2	Y	-0-					44
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	685	1	554	2	Y	-0-					44
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	649	1	179	2	Y	-0-					44
05	1209 N	1144	-0-	-65	-0-	672	1	472	2	Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	533	1	3396	2	N	-0-					103
01	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	557	1	2678	2	N	26					129
							29	9									
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	529	1	2743	2	N	-0-					129
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	522	1	3132	2	N	-0-					129
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	496	1	2864	2	N	-0-					129
*05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	532	1	3176	2	N	-0-					129

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3141	-0-	-610	-0-	530	1	2611	2	Y	-0-					82
01	3751	X	3381	-0-	-370	-0-	560	1	2820	2	Y	1					83
							1	9									
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	499	1	3354	2	Y	-0-					83
03	3751	X	3521	-0-	-230	-0-	526	1	2995	2	Y	-0-					83
04	3630	X	3021	-0-	-609	-0-	527	1	2494	2	Y	-0-					83
05	3751	X	2952	-0-	-799	-0-	485	1	2467	2	Y	-0-					83

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	717	1	2466	2	N	-0-					114
01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	685	1	2036	2	N	-0-					114
02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	745	1	1943	2	N	-0-					114
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	743	1	1538	2	N	-0-					114
04	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	855	1	1754	2	N	-0-					114
*05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	971	1	1823	2	N	-0-					114

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	773	1	2837	2	N	-0-					16
01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	822	1	3065	2	N	-0-					16
02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	679	1	3257	2	N	-0-					16
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	733	1	3182	2	N	-0-					16
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	757	1	3257	2	N	-0-					16
*05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	904	1	3012	2	N	-0-					16

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	925	1	2435	2	Y	-0-					82
01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	900	1	1932	2	Y	1					83
							1	9									
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	903	1	2515	2	Y	-0-					83
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	946	1	2463	2	Y	-0-					83
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	912	1	2201	2	Y	-0-					83
*05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	994	1	2392	2	Y	-0-					83

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

12	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	930	1	4953	2	N	-0-					190
01	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	930	1	4365	2	N	-0-					190
02	4379	X	2527	-0-	-1852	-0-	735	1	1792	2	N	-0-					190
03	5301	X	184	-0-	-5117	-0-	184	1			N	-0-					190
04	5400	X	5022	-0-	-378	-0-	871	1	4145	2	N	5					107
							6	9									
*05	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	913	1	6000	2	N	25					132
							28	9									

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

12	9703	X	9634	-0-	-69	-0-	806	1	8828	2	N	-0-					-0-
01	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	1204	1	11340	2	N	-0-					-0-
02	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	1128	1	9828	2	N	-0-					-0-
03	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	1206	1	9846	2	N	-0-					-0-
04	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	1118	1	8949	2	N	-0-					-0-
*05	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	1206	1	9441	2	N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

12	5766	X	5410	-0-	-356	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5201	-0-	-534	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	4727	-0-	-580	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5127	-0-	-484	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5124	-0-	-216	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4777	-0-	-648	-0-	4777	2			N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	11293	-0-	-797	-0-	554	1	10739	2	N	-0-					-0-
01	11904	X	11093	-0-	-811	-0-	560	1	10533	2	N	-0-					-0-
02	11049	X	10405	-0-	-644	-0-	528	1	9877	2	N	-0-					-0-
03	11470	X	11170	-0-	-300	-0-	559	1	10611	2	N	-0-					-0-
04	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	544	1	10425	2	N	-0-					-0-
*05	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	561	1	10987	2	N	-0-					-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

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

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6811	-0-	-133	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6051	-0-	-862	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	6033	-0-	-376	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6327	-0-	-400	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6104	-0-	-496	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6231	-0-	-589	-0-	6231	2			N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	4642	-0-	-907	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5194	-0-	-200	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	4863	-0-	-154	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4627	-0-	-705	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4378	-0-	-662	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	5172	-0-	-36	-0-	5172	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	573	-0-	-1473	-0-	573	1			N	-0-					-0-
01	2046	X	2016	-0-	-30	-0-	690	1	1326	2	N	-0-					-0-
02	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	532	1	8157	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	415	1	8544	2	N	-0-					-0-
04	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	544	1	7313	2	N	-0-					-0-
*05	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	653	1	7987	2	N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3329	-0-	-422	-0-	564	1	2765	2	N	-0-					53
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	562	1	3192	2	N	-0-					53
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	525	1	3137	2	N	-0-					53
03	4278	X	3251	-0-	-1027	-0-	564	1	2687	2	N	-0-					53
04	4140	X	2573	-0-	-1567	-0-	389	1	2156	2	N	25					78
							28	9									
05	3906	X	1809	-0-	-2097	-0-	200	1	1609	2	N	-0-					78

PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	2523	X	-0-	-0-	-2523	-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-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	367	1	1920	2	N	6					64
							7	9									
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	392	1	2091	2	N	6					70
							7	9									
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	337	1	1200	2	N	3					73
							3	9									
03	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	391	1	2563	2	N	-0-					73
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	363	1	2266	2	N	-0-					73
*05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	369	1	1416	2	N	5					78
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

12	7998	X	7384	-0-	-614	-0-	316	1	7023	2	N	41					234
							45	9									
01	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	305	1	7759	2	N	45					279
							50	9									
02	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	309	1	6798	2	N	20					299
							22	9									
03	8835	X	8704	-0-	-131	-0-	325	1	8364	2	N	14	192	1			121
							15	9									
04	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	323	1	8231	2	N	5					126
							6	9									
*05	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	350	1	8284	2	N	9					135
							10	9									

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

12	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
01	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
02	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6034	-0-	-228	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5203	-0-	-857	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5571	-0-	-443	-0-	5571	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

12	3441	X	2715	-0-	-726	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3122	-0-	-164	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2677	-0-	-503	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2749	-0-	-475	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
01	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4245	-0-	-529	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3960	-0-	-660	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4233	-0-	-541	-0-	4233	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

12	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
03	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5165	-0-	-355	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5479	-0-	-225	-0-	5479	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	8300	-0-	-1217	-0-	2590	1	5710	2	N	-0-			-0-
01	8897	X	8620	-0-	-277	-0-	2696	1	5924	2	N	-0-			-0-
02	8323	X	7401	-0-	-922	-0-	2643	1	4758	2	N	-0-			-0-
03	8370	X	7811	-0-	-559	-0-	2598	1	5213	2	N	-0-			-0-
04	8340	X	7570	-0-	-770	-0-	2344	1	5226	2	N	-0-			-0-
05	8618	X	7586	-0-	-1032	-0-	2272	1	5314	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

12	12710	X	12109	-0-	-601	-0-	1294	1	10815	2	N	-0-			-0-
01	12710	X	11790	-0-	-920	-0-	1275	1	10515	2	N	-0-			-0-
02	11890	X	11092	-0-	-798	-0-	1226	1	9866	2	N	-0-			-0-
03	12028	X	11833	-0-	-195	-0-	1293	1	10540	2	N	-0-			-0-
04	11730	X	11146	-0-	-584	-0-	1204	1	9942	2	N	-0-			-0-
05	12121	X	11582	-0-	-539	-0-	1273	1	10309	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

12	6355	X	5976	-0-	-379	-0-	639	1	5337	2	N	-0-			-0-
01	5952	X	5892	-0-	-60	-0-	637	1	5255	2	N	-0-			-0-
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	613	1	4935	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	6017	-0-	-59	-0-	658	1	5359	2	N	-0-			-0-
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	630	1	5202	2	N	-0-			-0-
*05	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	665	1	5388	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

12	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	835	1	6977	2	N	-0-			-0-
01	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	806	1	6648	2	N	-0-			-0-
02	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	780	1	6277	2	N	-0-			-0-
03	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	844	1	6879	2	N	-0-			-0-
04	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	781	1	6444	2	N	-0-			-0-
*05	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	815	1	6600	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

12	11005	X	10473	-0-	-532	-0-	1119	1	9354	2	N	-0-			-0-
01	11005	X	10497	-0-	-508	-0-	1135	1	9362	2	N	-0-			-0-
02	10295	X	10015	-0-	-280	-0-	1107	1	8908	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	10099	-0-	-813	-0-	1104	1	8995	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	10320	-0-	-240	-0-	1115	1	9205	2	N	-0-			-0-
05	10695	X	9797	-0-	-898	-0-	1077	1	8720	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

12	12338	X	7577	-0-	-4761	-0-	810	1	6767	2	N	-0-			-0-
01	12338	X	7343	-0-	-4995	-0-	794	1	6549	2	N	-0-			-0-
02	11542	X	6395	-0-	-5147	-0-	707	1	5688	2	N	-0-			-0-
03	9455	X	6865	-0-	-2590	-0-	750	1	6115	2	N	-0-			-0-
04	9150	X	6451	-0-	-2699	-0-	697	1	5754	2	N	-0-			-0-
05	7564	X	6601	-0-	-963	-0-	726	1	5875	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

12	8401	X	7194	-0-	-1207	-0-	769	1	6425	2	N	-0-			-0-
01	8401	X	7168	-0-	-1233	-0-	775	1	6393	2	N	-0-			-0-
02	6902	X	6402	-0-	-500	-0-	708	1	5694	2	N	-0-			-0-
03	7781	X	7561	-0-	-220	-0-	826	1	6735	2	N	-0-			-0-
04	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	813	1	6712	2	N	-0-			-0-
*05	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	907	1	7344	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	236	1	4105	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	3977	-0-	-580	-0-	226	1	3751	2	N	-0-			-0-
02	4234	X	4115	-0-	-119	-0-	220	1	3895	2	N	-0-			-0-
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	234	1	4149	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	4160	-0-	-40	-0-	222	1	3938	2	N	-0-			-0-
*05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	235	1	4252	2	N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	2			N	-0-			-0-
01	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-			-0-
02	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-			-0-
03	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-			-0-
04	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-			-0-
*05	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	6109	-0-	-618	-0-	6109	2			N	-0-			-0-
01	6727	X	5767	-0-	-960	-0-	5767	2			N	-0-			-0-
02	6235	X	5887	-0-	-348	-0-	5887	2			N	-0-			-0-
03	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-			-0-
04	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-			-0-
05	6293	X	6235	-0-	-58	-0-	6235	2			N	-0-			-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	34	1	9506	2	N	-0-			-0-
01	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	30	1	10239	2	N	-0-			-0-
02	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	570	1	6399	2	N	-0-			-0-
03	9951	X	6929	-0-	-3022	-0-	771	1	6158	2	N	-0-			-0-
04	9630	X	7700	-0-	-1930	-0-	622	1	7078	2	N	-0-			-0-
05	9951	X	7179	-0-	-2772	-0-	553	1	6626	2	N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	785	1	106	2	N	-0-			-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	1			N	-0-			-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	1			N	-0-			-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	1			N	-0-			-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	1			N	-0-			-0-
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	125	1	6890	2	N	166					166
							183	9									
01	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	124	1	6743	2	N	-0-					166
02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	120	1	6490	2	N	-0-					166
03	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	129	1	6804	2	N	-0-					166
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	123	1	6614	2	N	67					233
							74	9									
*05	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	128	1	6672	2	N	-0-					233

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	1205	1	5465	2	N	-0-					-0-
01	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	1324	1	4656	2	N	-0-					-0-
02	4901	X	4761	-0-	-140	-0-	1105	1	3656	2	N	-0-					-0-
03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	1336	1	5550	2	N	-0-					-0-
04	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	1252	1	5531	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6629	-0-	-36	-0-	1256	1	5373	2	N	-0-					-0-

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	568	1	1798	2	N	6					83
							7	9									
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	540	1	2021	2	N	13					96
							14	9									
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	530	1	1782	2	N	6					102
							7	9									
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	411	1	1480	2	N	6					108
							7	9									
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	1			N	-0-					108
*05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	513	1	2093	2	N	-0-					108

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	477	1	5683	2	Y	-0-					82
01	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	499	1	5489	2	Y	-0-					82
02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	449	1	5230	2	Y	-0-					82
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	488	1	5562	2	Y	-0-					82
04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	510	1	5295	2	Y	-0-					82
*05	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	399	1	5579	2	Y	-0-					82

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	6720	-0-	-38	-0-	805	1	5915	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	4934	-0-	-1824	-0-	806	1	4128	2	N	-0-					-0-
02	6322	X	6255	-0-	-67	-0-	701	1	5554	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	5000	-0-	-1758	-0-	729	1	4271	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	3002	-0-	-3508	-0-	700	1	2302	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	3859	-0-	-2868	-0-	740	1	3119	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	783	1	6545	2	N	-0-					-0-
01	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	792	1	6533	2	N	-0-					-0-
02	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	704	1	5669	2	N	-0-					-0-
03	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	774	1	6303	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6846	-0-	-234	-0-	740	1	6106	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	7151	-0-	-165	-0-	786	1	6365	2	N	-0-					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	236	1	3846	2	N	-0-					-0-
01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	236	1	4736	2	N	-0-					-0-
02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	220	1	4258	2	N	-0-					-0-
03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	235	1	4965	2	N	-0-					-0-
04	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	228	1	5444	2	N	-0-					-0-
*05	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	236	1	5095	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	878	1	1163	2	N	-0-					-0-
01	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	969	1	3730	2	N	-0-					-0-
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	867	1	3673	2	N	-0-					-0-
03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	944	1	3379	2	N	-0-					-0-
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	962	1	3214	2	N	-0-					-0-
*05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	886	1	1984	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	744	-0-	-403	-0-	744	1			N	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	688	1	653	2	N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	1			N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	1			N	-0-					-0-
04	1290	N	822	-0-	-468	-0-	822	1			N	-0-					-0-
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	1			N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5161	-0-	-822	-0-	630	1	4531	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	4387	-0-	-1596	-0-	587	1	3800	2	N	-0-					-0-
02	5597	X	4528	-0-	-1069	-0-	567	1	3961	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	3832	-0-	-1314	-0-	575	1	3257	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	3153	-0-	-1827	-0-	574	1	2579	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	3584	-0-	-1562	-0-	612	1	2972	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
03	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
*05	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4635	-0-	-150	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4667	-0-	-789	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4396	-0-	-824	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4853	-0-	-510	-0-	4853	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	729	1	1177	2	Y	-0-					55
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	707	1	1412	2	Y	-0-					55
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	679	1	669	2	Y	-0-					55
03	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	705	1	916	2	Y	-0-					55
04	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	657	1	1336	2	Y	-0-					55
*05	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	807	1	1028	2	Y	-0-					55

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3463	-0-	-877	-0-	368	1	3095	2	Y	-0-					67
01	4340	X	3389	-0-	-951	-0-	374	1	3015	2	Y	-0-					67
02	4002	X	2976	-0-	-1026	-0-	360	1	2616	2	Y	-0-					67
03	3627	X	3268	-0-	-359	-0-	411	1	2857	2	Y	-0-					67
04	3510	X	3350	-0-	-160	-0-	350	1	3000	2	Y	-0-					67
*05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	314	1	3270	2	Y	-0-					67

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	1			Y	-0-					18
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	1			Y	-0-					18
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	1			Y	-0-					18
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			Y	-0-					18
04	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1372	1	3	9	Y	3					21
*05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	1			Y	-0-					21

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	559	1	2371	2	N	-0-					35
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	560	1	2189	2	N	-0-					35
02	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	525	1	1890	2	N	-0-					35
03	2418	X	2319	-0-	-99	-0-	557	1	1762	2	N	-0-					35
04	2340	X	1576	-0-	-764	-0-	375	1	1201	2	N	-0-					35
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					35

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	738	1	4312	2	N	-0-					-0-
01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	716	1	3889	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	646	1	3386	2	N	-0-					-0-
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	701	1	3024	2	N	-0-					-0-
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	649	1	3066	2	N	-0-					-0-
*05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	643	1	2299	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

12	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	653	1	10401	2	N	-0-					-0-
01	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	645	1	9992	2	N	-0-					-0-
02	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	605	1	8948	2	N	-0-					-0-
03	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	643	1	9177	2	N	-0-					-0-
04	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	571	1	8052	2	N	-0-					-0-
*05	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	629	1	8315	2	N	-0-					-0-

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

12	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	730	1	1677	2	N	-0-					-0-
01	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	742	1	1274	2	N	-0-					-0-
02	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	653	1	761	2	N	-0-					-0-
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	939	1	1817	2	N	-0-					-0-
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	1116	1	2869	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3456	-0-	356	356	1094	1	2362	2	N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

12	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	1178	1	4004	2	N	230	176	1			216
							253	9									
01	5084	X	4755	-0-	-329	-0-	1073	1	3675	2	N	6					222
							7	9									
02	4611	X	3528	-0-	-1083	-0-	1110	1	2418	2	N	-0-					222
03	5115	X	3581	-0-	-1534	-0-	1206	1	2374	2	N	1					223
							1	9									
04	4950	X	4688	-0-	-262	-0-	1167	1	3521	2	N	-0-					223
05	5115	X	4832	-0-	-283	-0-	1206	1	3626	2	N	-0-					223

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

12	5270	X	4969	-0-	-301	-0-	217	1	4752	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4993	-0-	-184	-0-	228	1	4765	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4604	-0-	-239	-0-	211	1	4393	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4083	-0-	-1187	-0-	195	1	3888	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4146	-0-	-684	-0-	189	1	3957	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	3833	-0-	-1158	-0-	178	1	3655	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	9342	-0-	-702	-0-	408	1	8934	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9182	-0-	-676	-0-	419	1	8763	2	N	-0-					-0-
02	9222	X	8275	-0-	-947	-0-	379	1	7896	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	8992	-0-	-680	-0-	428	1	8564	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8992	-0-	-248	-0-	410	1	8582	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	9159	-0-	-172	-0-	426	1	8733	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

12	8246	X	7865	-0-	-381	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7870	-0-	-314	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	7530	-0-	-126	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7986	-0-	-291	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7541	-0-	-469	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7871	-0-	-189	-0-	7871	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757

12	992	X	855	-0-	-137	-0-	855	1			N	-0-					-0-
01	992	X	869	-0-	-123	-0-	869	1			N	-0-					-0-
02	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	1			N	-0-					-0-
03	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	1			N	-0-					-0-
04	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	1			N	-0-					-0-
*05	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	1			N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

12	4743	X	2315	-0-	-2428	-0-	457	1	1858	2	Y	-0-					23
01	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	531	1	6041	2	Y	-0-					23
02	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	470	1	6060	2	Y	65	37	1			51
							72	9									
03	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	506	1	5875	2	Y	18	37	1			32
							20	9									
04	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	526	1	6378	2	Y	20					52
							22	9									
*05	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	507	1	5765	2	Y	17	38	1			31
							19	9									

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

12	4836	X	4131	-0-	-705	-0-	393	1	3738	2	N	-0-					190
01	4836	X	4659	-0-	-177	-0-	392	1	4267	2	N	-0-					190
02	4437	X	3882	-0-	-555	-0-	364	1	3518	2	N	-0-					190
03	4526	X	4444	-0-	-82	-0-	409	1	4035	2	N	-0-					190
04	4500	X	3107	-0-	-1393	-0-	339	1	2768	2	N	-0-					190
05	4650	X	1811	-0-	-2839	-0-	254	1	1557	2	N	-0-					190

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	1			N	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	1			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	1			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					-0-
05	310	N	8	-0-	-302	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	462	-0-	-654	-0-	462	1			N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	435	1	29	2	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	1			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	1			N	-0-					-0-
04	450	N	229	-0-	-221	-0-	229	1			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	833	1	2743	2	N	-0-					-0-
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	846	1	2683	2	N	-0-					-0-
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	857	1	2364	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3270	-0-	-791	-0-	934	1	2336	2	N	-0-					-0-
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	919	1	2847	2	N	-0-					-0-
*05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	937	1	2899	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
01	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
02	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5622	-0-	-82	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5196	-0-	-324	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
*05	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5086	-0-	-370	-0-	1033	1	4053	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4778	-0-	-678	-0-	1071	1	3707	2	N	-0-					-0-
02	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	1244	1	4735	2	N	-0-					-0-
03	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	1225	1	4385	2	N	-0-					-0-
04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	1244	1	4863	2	N	-0-					-0-
*05	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	1273	1	5096	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

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

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	697	1	3124	2	N	7					135
							8	9									
01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	672	1	2225	2	N	8	86	1			57
							9	9									
02	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	627	1	2759	2	N	13					70
							14	9									
03	4247	X	3794	-0-	-453	-0-	589	1	3205	2	N	-0-					70
04	4110	X	3810	-0-	-300	-0-	527	1	3283	2	N	-0-					70
*05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	680	1	3629	2	N	8					78
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2435	-0-	-975	-0-	396	1	2039	2	N	-0-					-0-
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	438	1	3134	2	N	-0-					-0-
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	437	1	3370	2	N	-0-					-0-
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	509	1	3157	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	1483	-0-	-1967	-0-	282	1	1201	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	6362	-0-	-117	-0-	650	1	5712	2	Y	-0-					68
01	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	591	1	5931	2	Y	-0-					68
02	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	549	1	5559	2	Y	-0-					68
03	6479	X	6345	-0-	-134	-0-	588	1	5757	2	Y	-0-					68
04	6270	X	5902	-0-	-368	-0-	587	1	5309	2	Y	5					73
							6	9									
*05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	629	1	5951	2	Y	-0-					73

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	509	1	3036	2	N	-0-					252
01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	513	1	2175	2	N	58	79	1			231
							64	9									
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	496	1	2831	2	N	-0-					231
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	617	1	3384	2	N	-0-					231
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	632	1	3735	2	N	-0-	125	1			106
*05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	515	1	3096	2	N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	270	1	1321	2	Y	-0-					42
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	269	1	1580	2	Y	-0-					42
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	248	1	1691	2	Y	-0-					42
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	264	1	1834	2	Y	-0-					42
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	262	1	1925	2	Y	-0-					42
*05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	244	1	1962	2	Y	19					61
							21	9									

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	9126	-0-	-763	-0-	9126	2			N	-0-					57
01	9889	X	9610	-0-	-279	-0-	9533	2	77	9	N	70					127
02	9251	X	8835	-0-	-416	-0-	8835	2			N	-0-	107	1			20
03	9703	X	9317	-0-	-386	-0-	9317	2			N	-0-					20
04	9300	X	9209	-0-	-91	-0-	9209	2			N	-0-					20
05	9610	X	9513	-0-	-97	-0-	9513	2			N	-0-					20

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
01	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
04	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
*05	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	739	1	7942	2	Y	-0-					23
01	7006	X	6830	-0-	-176	-0-	663	1	6167	2	Y	-0-					23
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	697	1	5524	2	Y	65	37	1			51
							72	9									
03	7037	X	5538	-0-	-1499	-0-	741	1	4777	2	Y	18	37	1			32
							20	9									
04	6810	X	4790	-0-	-2020	-0-	735	1	4033	2	Y	20					52
							22	9									
05	7037	X	4493	-0-	-2544	-0-	791	1	3683	2	Y	17	38	1			31
							19	9									

CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	37	1			51
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	37	1			32
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					52
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	38	1			31

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

12	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	378	1	12829	2	Y	-0-					42
01	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	372	1	11989	2	Y	-0-					42
02	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	338	1	10878	2	Y	-0-					42
03	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	367	1	11340	2	Y	-0-					42
04	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	373	1	11947	2	Y	-0-					42
*05	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	402	1	13959	2	Y	19					61
							21	9									

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	545	1	2125	2	N	28					111
							31	9									
01	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	585	1	1413	2	N	33					144
							36	9									
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	527	1	2092	2	N	14	80	1			78
							15	9									
03	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	554	1	2735	2	N	40	70	1			48
							44	9									
04	3600	X	3410	-0-	-190	-0-	471	1	2891	2	N	44	55	1			37
							48	9									
*05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	461	1	3612	2	N	29					66
							32	9									

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

12	7781	X	7248	-0-	-533	-0-	7248	2			N	-0-					24
01	7781	X	7286	-0-	-495	-0-	7197	2	89	9	N	81					105
02	6960	X	6928	-0-	-32	-0-	6818	2	110	9	N	100	83	1			122
03	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					122
04	7050	X	6973	-0-	-77	-0-	6973	2			N	-0-					122
05	7409	X	7034	-0-	-375	-0-	7034	2			N	-0-					122

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	603	1	4148	2	N	32	51	1			103
							35	9									
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	515	1	2956	2	N	37					140
							41	9									
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	588	1	4231	2	N	9					149
							10	9									
03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	640	1	5198	2	N	9	111	1			47
							10	9									
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	670	1	2989	2	N	9					56
							10	9									
*05	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	739	1	4706	2	N	19					75
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	868	1	1798	2	N	1					56
							1	9									
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	782	1	995	2	N	-0-					56
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	483	1	646	2	N	2					58
							2	9									
03	3100	N	3738	-0-	638	638	808	1	2917	2	N	12					70
							13	9									
04	2398	N	1760	-0-	-638	-0-	715	1	1045	2	N	-0-					70
*05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	914	1	1135	2	N	-0-					70

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15810	X	15292	-0-	-518	-0-	15292	2			N	-0-					140
01	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	15749	2			N	-0-					140
02	14645	X	14328	-0-	-317	-0-	14285	2	43	9	N	39					179
03	15748	X	15283	-0-	-465	-0-	15283	2			N	-0-					179
04	15240	X	14306	-0-	-934	-0-	14306	2			N	-0-					179
05	15748	X	15126	-0-	-622	-0-	15126	2			N	-0-					179

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
*05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	2659	-0-	-2828	-0-	667	1	1992	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	1217	-0-	-4177	-0-	630	1	587	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	2771	-0-	-564	-0-	585	1	2186	2	N	-0-					-0-
03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	630	1	2107	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2213	-0-	-367	-0-	593	1	1620	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2497	-0-	-479	-0-	629	1	1868	2	N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	88	1	9	9	N	8	78	1			80
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					80
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					80
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					80
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	58	2	92	9	N	84					164
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	36	1	12	9	N	11	147	1			28

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	2			N	-0-					-0-
01	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
02	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	12230	-0-	-108	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11664	-0-	-876	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	11414	-0-	-1544	-0-	11414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	293	1	2846	2	N	4					155
							4	9									
01	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	348	1	3231	2	N	69	94	1			130
							76	9									
02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	358	1	4364	2	N	38	96	1			72
							42	9									
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	360	1	6156	2	N	51					123
							56	9									
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	280	1	4204	2	N	17					140
							19	9									
*05	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	279	1	6238	2	N	25	114	1			51
							28	9									

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 8858

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3277	-0-	177	177	3277	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2981	-0-	-119	58	2981	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2910	-0-	10	68	2910	2			N	-0-					-0-
03	3092	N	3024	-0-	-68	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
*05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
*05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	597	1	5014	2	N	15					116
							17	9									
01	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	601	1	4634	2	N	107	107	1			116
							118	9									
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	358	1	2970	2	N	-0-					116
03	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	563	1	2022	2	N	-0-					116
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	455	1	2609	2	N	-0-					116
*05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	496	1	2831	2	N	22	72	1			66
							24	9									

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

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

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

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

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	5787	-0-	-1095	-0-	235	1	5552	2	N	-0-					5
01	6851	X	5868	-0-	-983	-0-	235	1	5633	2	N	-0-					5
02	6148	X	5532	-0-	-616	-0-	219	1	5313	2	N	-0-					5
03	6479	X	6127	-0-	-352	-0-	235	1	5892	2	N	-0-					5
04	6180	X	5975	-0-	-205	-0-	227	1	5748	2	N	-0-					5
*05	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	235	1	5910	2	N	-0-					5

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	1064	1	4673	2	N	1	122	1			38
							1	9									
01	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	1114	1	4999	2	N	31					69
							34	9									
02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	1097	1	5666	2	N	6					75
							7	9									
03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	1201	1	4872	2	N	15					90
							17	9									
04	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	1165	1	5630	2	N	8					98
							9	9									
*05	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	1170	1	3644	2	N	18					116
							20	9									

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

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

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501	X	10653	-0-	-848	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	10308	-0-	-1193	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	9356	-0-	-649	-0-	128	1	9228	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	9912	-0-	-1186	-0-	368	1	9544	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	9607	-0-	-713	-0-	165	1	9442	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	10053	-0-	-611	-0-	10053	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

12	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	677	1	9237	2	N	-0-					-0-
01	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	607	1	8376	2	N	-0-					-0-
02	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	527	1	8166	2	N	-0-					-0-
03	9424 X	8259	-0-	-1165	-0-	417	1	7842	2	N	-0-					-0-
04	9270 X	7567	-0-	-1703	-0-	546	1	7021	2	N	-0-					-0-
05	9579 X	9491	-0-	-88	-0-	490	1	9001	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

12	6045 X	5069	-0-	-976	-0-	5069	2			N	-0-					73
01	6045 X	5211	-0-	-834	-0-	5191	2	20	9	N	18					91
02	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					91
03	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					91
04	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					91
05	6262 X	6078	-0-	-184	-0-	6078	2			N	-0-					91

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

12	5797 X	1893	-0-	-3904	-0-	1206	1	687	2	Y	-0-					90
01	5797 X	2900	-0-	-2897	-0-	1206	1	1694	2	Y	-0-					90
02	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	1128	1	3002	2	Y	-0-					90
03	4743 X	3829	-0-	-914	-0-	1206	1	2623	2	Y	-0-					90
04	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	1167	1	2295	2	Y	-0-					90
*05	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	1206	1	3373	2	Y	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2019 - P/A 11/15/2019

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

12	6851	X	5924	-0-	-927	-0-	5924	2			N	-0-					66
01	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6865	2	37	9	N	34					100
02	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					100
03	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					100
04	6630	X	6473	-0-	-157	-0-	6473	2			N	-0-					100
05	6851	X	6239	-0-	-612	-0-	6239	2			N	-0-					100

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

12	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	587	1	8936	2	Y	-0-					189
01	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	568	1	9156	2	Y	-0-					189
02	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	551	1	8523	2	Y	-0-					189
03	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	601	1	9422	2	Y	-0-					189
04	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	521	1	9110	2	Y	-0-					189
*05	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	542	1	9079	2	Y	-0-					189

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

12	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	815	1	2079	2	N	11					96
							12	9									
01	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	848	1	1858	2	N	33	79	1			50
							36	9									
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	769	1	2030	2	N	2					52
							2	9									
03	3503	X	2528	-0-	-975	-0-	836	1	1672	2	N	18					70
							20	9									
04	3300	X	2685	-0-	-615	-0-	775	1	1890	2	N	18					88
							20	9									
05	3007	X	981	-0-	-2026	-0-	950	1	31	9	N	28					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	381	1	5122	2	N	72					162
							79	9									
01	5456	X	4194	-0-	-1262	-0-	327	1	3820	2	N	43	98	1			107
							47	9									
02	5104	X	4102	-0-	-1002	-0-	338	1	3667	2	N	88					195
							97	9									
03	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	369	1	6471	2	N	89	178	1			106
							98	9									
04	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	375	1	6677	2	N	71	92	1			85
							78	9									
*05	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	256	1	8676	2	N	80	33	1			132
							88	9									

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

12	4402	X	1413	-0-	-2989	-0-	87	1	1326	2	Y	-0-					151
01	4061	X	2860	-0-	-1201	-0-	167	1	2693	2	Y	-0-					151
02	3335	X	2114	-0-	-1221	-0-	128	1	1986	2	Y	-0-					151
03	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	138	1	2164	2	Y	-0-					151
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	195	1	3408	2	Y	-0-					151
*05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	178	1	2983	2	Y	-0-					151

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2019 - P/A 12/06/2019																

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

12	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	403	1	5935	2	N	-0-					-0-
01	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	375	1	6039	2	N	-0-					-0-
02	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	371	1	6050	2	N	-0-					-0-
03	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	380	1	6043	2	N	-0-					-0-
04	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	554	1	5937	2	N	-0-					-0-
*05	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	758	1	6035	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

12	6231	X	4874	-0-	-1357	-0-	306	1	4568	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5354	-0-	-877	-0-	326	1	5028	2	N	-0-					-0-
02	5626	X	5578	-0-	-48	-0-	328	1	5250	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5608	-0-	-282	-0-	331	1	5277	2	N	-0-					-0-
04	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	529	1	5781	2	N	-0-					-0-
*05	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	726	1	5835	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	37	1			51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	37	1			32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	38	1			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	4688	-0-	-2690	-0-	622	1	4021	2	N	41					127
							45	9									
01	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	647	1	7229	2	N	47					174
							52	9									
02	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	575	1	6133	2	N	51					225
							56	9									
03	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	613	1	6359	2	N	43					268
							47	9									
04	7410	X	6025	-0-	-1385	-0-	618	1	5398	2	N	8	181	1			95
							9	9									
05	7657	X	5152	-0-	-2505	-0-	620	1	4517	2	N	14					109
							15	9									

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

12	7161	X	6782	-0-	-379	-0-	1429	1	5353	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6407	-0-	-754	-0-	1555	1	4852	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	5901	-0-	-334	-0-	1455	1	4446	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6336	-0-	-794	-0-	1501	1	4835	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6290	-0-	-280	-0-	1437	1	4853	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6671	-0-	-118	-0-	1569	1	5102	2	N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

12	3286	X	1805	-0-	-1481	-0-	632	1	1160	2	N	12	20	1			87
							13	9									
01	3286	X	2876	-0-	-410	-0-	1032	1	1808	2	N	33					120
							36	9									
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	754	1	2832	2	N	26	69	1			77
							29	9									
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	688	1	2145	2	N	33					110
							36	9									
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	781	1	2423	2	N	11					121
							12	9									
*05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	821	1	2834	2	N	4					125
							4	9									

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

12	5859	X	4815	-0-	-1044	-0-	4806	2	9	9	N	8	157	1			79
01	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9299	2	85	9	N	77					156
02	5481	X	4711	-0-	-770	-0-	356	1	4292	2	N	57	116	1			97
							63	9									
03	5859	X	5551	-0-	-308	-0-	353	1	5148	2	N	45					142
							50	9									
04	5670	X	5611	-0-	-59	-0-	348	1	5223	2	N	36					178
							40	9									
05	5859	X	5050	-0-	-809	-0-	385	1	4622	2	N	39	138	1			79
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2131	-0-	-1000	-0-	201	1	1930	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2576	-0-	-555	-0-	352	1	2224	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2019	-0-	-910	-0-	262	1	1757	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2274	-0-	-330	-0-	292	1	1982	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1574	-0-	-916	-0-	261	1	1313	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2273	-0-	-300	-0-	300	1	1973	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

12	4712	X	2962	-0-	-1750	-0-	479	1	2483	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	2467	-0-	-2245	-0-	407	1	2060	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	1714	-0-	-2694	-0-	414	1	1300	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	1414	-0-	-1872	-0-	372	1	1042	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2372	-0-	-508	-0-	405	1	1967	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	1594	-0-	-1382	-0-	330	1	1264	2	N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

12	1767	X	517	-0-	-1250	-0-	64	1	438	2	N	14					97
							15	9									
01	1767	X	1671	-0-	-96	-0-	235	1	1391	2	N	41					138
							45	9									
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	443	1	2340	2	N	51	101	1			88
							56	9									
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	513	1	2843	2	N	25					113
							28	9									
04	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	341	1	1883	2	N	19	86	1			46
							21	9									
05	3038	X	2060	-0-	-978	-0-	308	1	1710	2	N	38					84
							42	9									

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

12	4247	X	3604	-0-	-643	-0-	1206	1	2398	2	N	-0-					107
01	4247	X	3147	-0-	-1100	-0-	1146	1	2001	2	N	-0-					107
02	3973	X	2708	-0-	-1265	-0-	1128	1	1580	2	N	-0-					107
03	4154	X	2246	-0-	-1908	-0-	1196	1	1050	2	N	-0-					107
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	1167	1	2908	2	N	-0-					107
*05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	1182	1	2675	2	N	-0-					107

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

12	7843	X	7091	-0-	-752	-0-	6937	2	154	9	N	140	178	1			131
01	7843	X	7516	-0-	-327	-0-	7347	2	169	9	N	154	177	1			108
02	7221	X	7173	-0-	-48	-0-	7056	2	117	9	N	106					214
03	7440	X	6805	-0-	-635	-0-	6674	2	131	9	N	119	180	1			153
04	7260	X	6580	-0-	-680	-0-	6461	2	119	9	N	108	178	1			83
05	7657	X	6638	-0-	-1019	-0-	6528	2	110	9	N	100					183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	395	1	9599	2	Y	-0-					42
01	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	399	1	9282	2	Y	-0-					42
02	8381	X	8227	-0-	-154	-0-	346	1	7881	2	Y	-0-					42
03	8959	X	8197	-0-	-762	-0-	351	1	7846	2	Y	-0-					42
04	8670	X	7550	-0-	-1120	-0-	335	1	7215	2	Y	-0-					42
05	8959	X	8213	-0-	-746	-0-	333	1	7859	2	Y	19					61
							21	9									

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	7743	-0-	-968	-0-	607	1	7136	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7827	-0-	-667	-0-	608	1	7219	2	N	-0-					-0-
02	7946	X	7507	-0-	-439	-0-	593	1	6914	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	7858	-0-	-140	-0-	618	1	7240	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	7706	-0-	-34	-0-	610	1	7096	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	6885	-0-	-1144	-0-	914	1	5971	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	4654	-0-	-1019	-0-	420	1	4234	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5141	-0-	-284	-0-	399	1	4742	2	N	-0-					-0-
02	5075	X	4874	-0-	-201	-0-	385	1	4489	2	N	-0-					-0-
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	474	1	4699	2	N	-0-					-0-
04	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	429	1	4993	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4846	-0-	-362	-0-	385	1	4461	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6597	-0-	-347	-0-	517	1	6080	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6624	-0-	-165	-0-	515	1	6109	2	N	-0-					-0-
02	6351	X	6071	-0-	-280	-0-	480	1	5591	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5767	-0-	-898	-0-	453	1	5314	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5253	-0-	-1197	-0-	463	1	4790	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	5406	-0-	-1228	-0-	430	1	4976	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
01	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	5798	-0-	-118	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6661	-0-	-376	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6783	-0-	-27	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
*05	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	6526	-0-	-108	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
01	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	6135	-0-	-42	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6492	-0-	-576	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6267	-0-	-573	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6538	-0-	-189	-0-	6538	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	584	1	3077	2	N	17			92
							19	9							
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	542	1	2901	2	N	11			103
							12	9							
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	554	1	2577	2	N	24			127
							26	9							
03	3348	X	3346	-0-	-2	-0-	593	1	2739	2	N	13			140
							14	9							
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	549	1	2677	2	N	22			162
							24	9							
*05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	585	1	3073	2	N	19			181
							21	9							

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

12	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-			-0-
01	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-			-0-
02	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-			-0-
03	11656	X	11402	-0-	-254	-0-	11402	2			N	-0-			-0-
04	11280	X	10611	-0-	-669	-0-	10611	2			N	-0-			-0-
05	11036	X	10483	-0-	-553	-0-	10483	2			N	-0-			-0-

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

12	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-			88
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			88
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-			88
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			88
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			88
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-			88

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

12	5735	X	5430	-0-	-305	-0-	1282	1	4148	2	N	-0-			-0-
01	5456	X	5143	-0-	-313	-0-	1321	1	3822	2	N	-0-			-0-
02	4640	X	4155	-0-	-485	-0-	1147	1	3008	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	5133	-0-	-385	-0-	1320	1	3813	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	4361	-0-	-889	-0-	1122	1	3239	2	N	-0-			-0-
05	5425	X	4970	-0-	-455	-0-	1324	1	3646	2	N	-0-			-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

12	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-			-0-
01	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-			-0-
02	5829	X	-0-	-0-	-5829	-0-					N	-0-			-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	1252	-0-	-1290	-0-	157	1	1095	2	N	-0-					77
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	747	1	1110	2	N	15					92
							17	9									
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	627	1	1796	2	N	58					150
							64	9									
03	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	681	1	2363	2	N	8					158
							9	9									
04	3000	N	3304	-0-	304	304	795	1	2475	2	N	31	97	1			92
							34	9									
*05	3018	N	2714	-0-	-304	-0-	702	1	1990	2	N	20					112
							22	9									

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

12	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	1206	1	7458	2	N	32					179
							35	9									
01	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	1107	1	8083	2	N	12					191
							13	9									
02	4350	X	4044	-0-	-306	-0-	953	1	3085	2	N	5					196
							6	9									
03	6324	X	5558	-0-	-766	-0-	1196	1	4362	2	N	-0-					196
04	6210	X	4609	-0-	-1601	-0-	1167	1	3442	2	N	-0-					196
05	6417	X	4001	-0-	-2416	-0-	1156	1	2845	2	N	-0-	45	1			151

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	841	1	2914	2	N	-0-					171
01	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	70	1	6817	2	N	-0-					171
02	3422	X	2612	-0-	-810	-0-	705	1	1907	2	N	-0-					171
03	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	834	1	2182	2	N	6					177
							7	9									
04	3750	X	2742	-0-	-1008	-0-	773	1	1969	2	N	-0-					177
05	3875	X	2708	-0-	-1167	-0-	809	1	1899	2	N	-0-					177

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

12	8804	X	8634	-0-	-170	-0-	532	1	8102	2	Y	-0-					186
01	8804	X	8044	-0-	-760	-0-	470	1	7574	2	Y	-0-					186
02	8236	X	7381	-0-	-855	-0-	448	1	6933	2	Y	-0-					186
03	8897	X	7792	-0-	-1105	-0-	467	1	7325	2	Y	-0-					186
04	8610	X	8359	-0-	-251	-0-	452	1	7907	2	Y	-0-					186
05	8649	X	8634	-0-	-15	-0-	486	1	8148	2	Y	-0-					186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	365	1	7174	2	N	30					251
							33	9									
01	4867	X	3024	-0-	-1843	-0-	1136	1	1878	2	N	9					260
							10	9									
02	4553	X	4389	-0-	-164	-0-	412	1	3965	2	N	11					271
							12	9									
03	4867	X	3023	-0-	-1844	-0-	356	1	2649	2	N	16					287
							18	9									
04	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	394	1	5520	2	N	7	186	1			108
							8	9									
*05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	377	1	4906	2	N	-0-					108

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	1188	1	3311	2	N	14					72
							15	9									
01	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	1118	1	1406	2	N	3					75
							3	9									
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	537	1	2849	2	N	-0-					75
03	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	986	1	6218	2	N	-0-					75
04	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	1090	1	5603	2	N	80					155
							88	9									
*05	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	1155	1	6297	2	N	17	144	1			28
							19	9									

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5402	-0-	-85	-0-	574	1	4828	2	Y	-0-					23
01	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	468	1	5066	2	Y	-0-					23
02	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	538	1	5007	2	Y	65	37	1			51
							72	9									
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	549	1	4132	2	Y	18	37	1			32
							20	9									
04	5370	X	4515	-0-	-855	-0-	516	1	3977	2	Y	20					52
							22	9									
05	6014	X	4333	-0-	-1681	-0-	541	1	3773	2	Y	17	38	1			31
							19	9									

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	5971	-0-	-1779	-0-	458	1	5513	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6186	-0-	-944	-0-	350	1	5836	2	N	-0-					-0-
02	6322	X	5838	-0-	-484	-0-	323	1	5515	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6126	-0-	-415	-0-	379	1	5747	2	N	-0-					-0-
04	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	372	1	5795	2	N	-0-					-0-
*05	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	364	1	5881	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18848	X	17291	-0-	-1557	-0-	2044	1	15247	2	N	-0-					-0-
01	18848	X	16489	-0-	-2359	-0-	2311	1	14178	2	N	-0-					-0-
02	17255	X	14171	-0-	-3084	-0-	2094	1	12077	2	N	-0-					-0-
03	17949	X	16658	-0-	-1291	-0-	2341	1	14317	2	N	-0-					-0-
04	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	2325	1	15267	2	N	-0-					-0-
*05	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	2523	1	15438	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

12	8990	X	6835	-0-	-2155	-0-	1465	1	5370	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	6355	-0-	-2635	-0-	1697	1	4658	2	N	-0-					-0-
02	7946	X	6676	-0-	-1270	-0-	1831	1	4845	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	7679	-0-	-350	-0-	2013	1	5666	2	N	-0-					-0-
04	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	1976	1	6546	2	N	-0-					-0-
*05	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	1982	1	6428	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

12	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	879	1	6240	2	N	-0-					-0-
01	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	971	1	6131	2	N	-0-					-0-
02	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	867	1	5497	2	N	-0-					-0-
03	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	887	1	5510	2	N	-0-					-0-
04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	738	1	5100	2	N	-0-					-0-
*05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	857	1	4185	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

12	15934	X	12351	-0-	-3583	-0-	1995	1	10356	2	N	-0-					-0-
01	15934	X	3900	-0-	-12034	-0-	927	1	2973	2	N	-0-					-0-
02	14645	X	2260	-0-	-12385	-0-	591	1	1669	2	N	-0-					-0-
03	15531	X	2921	-0-	-12610	-0-	669	1	2252	2	N	-0-					-0-
04	14220	X	1343	-0-	-12877	-0-	499	1	844	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	1681	-0-	-10657	-0-	642	1	1039	2	N	-0-					-0-

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

12	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	572	1	14038	2	N	-0-					-0-
01	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	602	1	13124	2	N	-0-					-0-
02	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	585	1	11842	2	N	-0-					-0-
03	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	618	1	11668	2	N	-0-					-0-
04	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	650	1	10989	2	N	-0-					-0-
*05	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	658	1	9503	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3197	-0-	-554	-0-	940	1	2257	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3264	-0-	-487	-0-	1008	1	2256	2	N	-0-					-0-
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	932	1	2044	2	N	-0-					-0-
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	1069	1	1992	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2942	-0-	-208	-0-	920	1	2022	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	1618	-0-	-1637	-0-	951	1	667	2	N	-0-					-0-

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	6797	-0-	-1015	-0-	163	1	6634	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	6411	-0-	-1029	-0-	234	1	6177	2	N	-0-					-0-
02	6931	X	5752	-0-	-1179	-0-	258	1	5494	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6823	-0-	-90	-0-	223	1	6600	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6149	-0-	-541	-0-	246	1	5903	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6349	-0-	-440	-0-	236	1	6113	2	N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6401	2	1	9	N	1					33
01	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					33
02	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5868	2	2	9	N	2					35
03	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6115	2	2	9	N	2					37
04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5569	2	11	9	N	10					47
*05	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5669	2	8	9	N	7					54

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2020 - P/A 02/28/20

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2020 - P/A 02/23/20

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2020 - P/A 02/25/20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2020 - P/A 02/26/20

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2020 - P/A 02/12/20

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

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

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5457	-0-	-309	-0-	696	1	4761	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5166	-0-	-352	-0-	694	1	4472	2	N	-0-					-0-
02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	647	1	4594	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5083	-0-	-342	-0-	678	1	4405	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	2066	-0-	-3214	-0-	234	1	1832	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	502	1	5518	2	N	-0-					-0-
01	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	512	1	4722	2	N	-0-					-0-
02	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	476	1	4789	2	N	-0-					-0-
03	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	528	1	4512	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	2156	-0-	-2584	-0-	184	1	1972	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	430	1	11153	2	N	-0-					-0-
01	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	402	1	11779	2	N	-0-					-0-
02	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	428	1	10347	2	N	-0-					-0-
03	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	425	1	8758	2	N	-0-					-0-
04	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	646	1	9700	2	N	-0-					-0-
*05	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	573	1	8801	2	N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

12	15593	X	1843	-0-	-13750	-0-	1843	1			N	-0-					-0-
01	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-
02	8584	X	-0-	-0-	-8584	-0-					N	-0-					-0-
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

12	6479	X	5829	-0-	-650	-0-	265	1	5552	2	N	11					165
							12	9									
01	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	207	1	6248	2	N	40	178	1			27
							44	9									
02	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	82	1	6130	2	N	-0-					27
03	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	2	1	6539	2	N	16					43
							18	9									
04	6270	X	5605	-0-	-665	-0-	45	1	5494	2	N	60					103
							66	9									
05	6479	X	5939	-0-	-540	-0-	9	1	5922	2	N	7					110
							8	9									

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

12	4960	X	4144	-0-	-816	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4458	-0-	-223	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	1647	-0-	-3220	-0-	356	1	1291	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	2224	-0-	-2486	-0-	284	1	1940	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	2601	-0-	-2328	-0-	423	1	2178	2	N	-0-					-0-

MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 11453

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

12	5518	X	4918	-0-	-600	-0-	4912	2	6	9	N	5					63
01	4991	X	4627	-0-	-364	-0-	4627	2			N	-0-					63
02	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					63
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					63
04	4920	X	4842	-0-	-78	-0-	4842	2			N	-0-					63
05	5270	X	5062	-0-	-208	-0-	5062	2			N	-0-					63

MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					214
01	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7253	2	28	9	N	25					239
02	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			N	-0-					239
03	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					239
04	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7891	2	12	9	N	11					250
*05	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	7985	2	36	9	N	33					283

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

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

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

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

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	566	1	3295	2	N	-0-					47
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	602	1	3890	2	N	120	139	1			28
							132	9									
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	557	1	3213	2	N	5					33
							6	9									
03	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	549	1	2736	2	N	11					44
							12	9									
04	4470	X	3128	-0-	-1342	-0-	191	1	2937	2	N	-0-					44
05	4619	X	2719	-0-	-1900	-0-	585	1	2134	2	N	-0-					44

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

12	12989	X	12509	-0-	-480	-0-	810	1	11699	2	N	-0-					2
01	12989	X	12667	-0-	-322	-0-	764	1	11853	2	N	45					47
							50	9									
02	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	732	1	10907	2	N	2					49
							2	9									
03	12679	X	12182	-0-	-497	-0-	766	1	11405	2	N	10					59
							11	9									
04	12270	X	11310	-0-	-960	-0-	719	1	10589	2	N	2	46	1			15
							2	9									
05	12679	X	12018	-0-	-661	-0-	768	1	11250	2	N	-0-					15

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

12	12245	X	11522	-0-	-723	-0-	746	1	10776	2	N	-0-					2
01	12121	X	11746	-0-	-375	-0-	708	1	10988	2	N	45					47
							50	9									
02	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	681	1	10143	2	N	2					49
							2	9									
03	11656	X	11650	-0-	-6	-0-	732	1	10907	2	N	10					59
							11	9									
04	11370	X	11189	-0-	-181	-0-	711	1	10476	2	N	2	46	1			15
							2	9									
05	11749	X	11508	-0-	-241	-0-	735	1	10773	2	N	-0-					15

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

12	2790	X	869	-0-	-1921	-0-	866	2	3	9	N	3					160
01	2790	X	1703	-0-	-1087	-0-	1703	2			N	-0-					160
02	2610	X	2235	-0-	-375	-0-	2235	2			N	-0-					160
03	2542	X	1471	-0-	-1071	-0-	1458	2	13	9	N	12					172
04	1650	X	1241	-0-	-409	-0-	1235	2	6	9	N	5					177
05	2387	X	2208	-0-	-179	-0-	2184	2	24	9	N	22					199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4753	-0-	-610	-0-	4723	2	30	9	N	27					226
01	5363	X	4850	-0-	-513	-0-	4805	2	45	9	N	41	178	1			89
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4024	2	33	9	N	30					119
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4680	2	22	9	N	20					139
04	4680	X	4470	-0-	-210	-0-	4444	2	26	9	N	24					163
05	4836	X	4495	-0-	-341	-0-	4471	2	24	9	N	22					185

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

12	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	11104	-0-	-25	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10808	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	11173	-0-	-204	-0-	11173	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10308	-0-	-702	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	9395	-0-	-2168	-0-	9395	2			N	-0-					-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

12	9951	X	8627	-0-	-1324	-0-	434	1	8193	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	8073	-0-	-1568	-0-	446	1	7627	2	N	-0-					-0-
02	8845	X	7466	-0-	-1379	-0-	413	1	7053	2	N	-0-					-0-
03	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	325	1	9296	2	N	-0-					-0-
04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	236	1	9352	2	N	-0-					-0-
*05	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	241	1	9138	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

12	8587	X	7890	-0-	-697	-0-	283	1	7607	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	7809	-0-	-716	-0-	286	1	7523	2	N	-0-					-0-
02	7975	X	7145	-0-	-830	-0-	224	1	6921	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7653	-0-	-407	-0-	277	1	7376	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7281	-0-	-399	-0-	326	1	6955	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7665	-0-	-240	-0-	313	1	7352	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

12	4712	X	3362	-0-	-1350	-0-	653	1	2709	2	N	-0-					-0-
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	602	1	3096	2	N	-0-					-0-
02	1044	X	589	-0-	-455	-0-	589	1			N	-0-					-0-
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	839	1	2505	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2381	-0-	-1189	-0-	782	1	1599	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	2976	-0-	-713	-0-	757	1	2219	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

12	6820	X	5955	-0-	-865	-0-	285	1	5670	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	5467	-0-	-1198	-0-	314	1	5153	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	5174	-0-	-1061	-0-	369	1	4805	2	N	-0-					-0-
03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	382	1	5603	2	N	-0-					-0-
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	296	1	5527	2	N	-0-					-0-
*05	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	298	1	5746	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

12	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
01	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
02	5945	X	-0-	-0-	-5945	-0-					N	-0-					-0-
03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	6496	-0-	-355	-0-	297	1	6199	2	N	-0-					-0-
01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	295	1	5913	2	N	-0-					-0-
02	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	249	1	6026	2	N	-0-					-0-
03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	281	1	6412	2	N	-0-					-0-
04	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	294	1	6153	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	6202	-0-	-494	-0-	311	1	5891	2	N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2358	-0-	-1486	-0-	365	1	1993	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	2440	-0-	-1404	-0-	372	1	2068	2	N	-0-					-0-
02	3161	X	2525	-0-	-636	-0-	337	1	2188	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3423	-0-	-80	-0-	360	1	3063	2	N	-0-					-0-
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	331	1	3222	2	N	-0-					-0-
*05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	321	1	3064	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2419	-0-	-557	-0-	2419	2			N	-0-					3
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2707	2	7	9	N	6	6	1			3
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					3
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					3
04	2640	X	2608	-0-	-32	-0-	2608	2			N	-0-					3
05	2914	X	2397	-0-	-517	-0-	2397	2			N	-0-					3

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1896	-0-	-150	-0-	1896	2			N	-0-					2
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1748	2	4	9	N	4	4	1			2
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					2
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					2
04	1710	N	1287	-0-	-423	-0-	1287	2			N	-0-					2
*05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					2

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	7089	-0-	-506	-0-	1191	1	5747	2	N	137	187	1			183
							151	9									
01	7595	X	6758	-0-	-837	-0-	1206	1	5449	2	N	94	190	1			87
							103	9									
02	6902	X	6475	-0-	-427	-0-	1123	1	5227	2	N	114					201
							125	9									
03	7471	X	7110	-0-	-361	-0-	1206	1	5771	2	N	121	180	1			142
							133	9									
04	6870	X	6481	-0-	-389	-0-	1167	1	5196	2	N	107	188	1			61
							118	9									
05	7099	X	6773	-0-	-326	-0-	1206	1	5443	2	N	113					174
							124	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	196	1	4249	2	N	22					157
							24	9									
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	147	1	4509	2	N	13					170
							14	9									
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	176	1	3937	2	N	8	112	1			66
							9	9									
03	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	190	1	4643	2	N	17					83
							19	9									
04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	192	1	4201	2	N	8					91
							9	9									
*05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	188	1	4520	2	N	19					110
							21	9									

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	875	1	4981	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	5150	-0-	-151	-0-	866	1	4284	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4787	-0-	-172	-0-	824	1	3963	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5087	-0-	-338	-0-	639	1	4448	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4629	-0-	-621	-0-	635	1	3994	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	4186	-0-	-1239	-0-	842	1	3344	2	N	-0-					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

12	4247	X	3880	-0-	-367	-0-	543	1	3337	2	N	-0-					177
01	4247	X	2870	-0-	-1377	-0-	573	1	2297	2	N	-0-	47	1			130
02	3712	X	3017	-0-	-695	-0-	571	1	2440	2	N	5					135
							6	9									
03	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	653	1	3695	2	N	34					169
							37	9									
04	3750	X	3172	-0-	-578	-0-	198	1	2972	2	N	2					171
							2	9									
*05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	621	1	4157	2	N	3					174
							3	9									

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	531	1	3871	2	N	-0-					69
01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	520	1	4016	2	N	-0-					69
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	479	1	3764	2	N	-0-					69
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	581	1	4002	2	N	86					155
							95	9									
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	654	1	3657	2	N	-0-					155
*05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	693	1	3576	2	N	-0-					155

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

12	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	564	1	7533	2	N	52					80
							57	9									
01	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	533	1	5316	2	N	40					120
							44	9									
02	4466	X	4406	-0-	-60	-0-	489	1	3908	2	N	8	86	1			42
							9	9									
03	4774	X	4212	-0-	-562	-0-	559	1	3636	2	N	15					57
							17	9									
04	4620	X	4148	-0-	-472	-0-	619	1	3523	2	N	5					62
							6	9									
*05	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	657	1	5327	2	N	19	67	1			14
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

12	6944	X	6344	-0-	-600	-0-	631	1	5713	2	N	-0-					75
01	6944	X	6196	-0-	-748	-0-	686	1	5510	2	N	-0-					75
02	6351	X	5938	-0-	-413	-0-	649	1	5289	2	N	-0-					75
03	6820	X	6557	-0-	-263	-0-	594	1	5963	2	N	-0-					75
04	6450	X	6040	-0-	-410	-0-	504	1	5536	2	N	-0-					75
05	6355	X	6099	-0-	-256	-0-	513	1	5586	2	N	-0-					75

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

12	3503	X	206	-0-	-3297	-0-	206	1			N	-0-					207
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					207
02	3277	X	-0-	-0-	-3277	-0-					N	-0-					207
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					207
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	8					215
05	217	X	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					215

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

12	6851	X	6508	-0-	-343	-0-	978	1	5530	2	N	-0-					130
01	6851	X	6836	-0-	-15	-0-	1206	1	5630	2	N	-0-					130
02	5800	X	5750	-0-	-50	-0-	1128	1	4619	2	N	3					133
							3	9									
03	6169	X	6133	-0-	-36	-0-	1206	1	4927	2	N	-0-					133
04	6630	X	6219	-0-	-411	-0-	1167	1	5052	2	N	-0-					133
05	6851	X	6305	-0-	-546	-0-	1206	1	5093	2	N	5					138
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	8268	-0-	-598	-0-	401	1	7867	2	N	-0-			-0-
01	8866	X	8087	-0-	-779	-0-	399	1	7688	2	N	-0-			-0-
02	8294	X	7331	-0-	-963	-0-	366	1	6965	2	N	-0-			-0-
03	8804	X	7816	-0-	-988	-0-	402	1	7414	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	7999	-0-	-191	-0-	424	1	7575	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	7652	-0-	-625	-0-	408	1	7244	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

12	5022	X	4692	-0-	-330	-0-	723	1	3969	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	4630	-0-	-392	-0-	731	1	3899	2	N	-0-			-0-
02	4698	X	4137	-0-	-561	-0-	681	1	3456	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	4129	-0-	-273	-0-	731	1	3398	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	4040	-0-	-490	-0-	750	1	3290	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	3905	-0-	-776	-0-	771	1	3134	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

12	11005	X	9901	-0-	-1104	-0-	480	1	9421	2	N	-0-			-0-
01	11005	X	10077	-0-	-928	-0-	498	1	9579	2	N	-0-			-0-
02	10295	X	8976	-0-	-1319	-0-	448	1	8528	2	N	-0-			-0-
03	10013	X	9007	-0-	-1006	-0-	464	1	8543	2	N	-0-			-0-
04	9750	X	9071	-0-	-679	-0-	481	1	8590	2	N	-0-			-0-
05	10075	X	9102	-0-	-973	-0-	486	1	8616	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

12	4712	X	4696	-0-	-16	-0-	509	1	4187	2	N	-0-			-0-
01	4650	X	4493	-0-	-157	-0-	502	1	3991	2	N	-0-			-0-
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	499	1	4250	2	N	-0-			-0-
03	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	536	1	4515	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	4468	-0-	-62	-0-	518	1	3950	2	N	-0-			-0-
05	5084	X	4247	-0-	-837	-0-	549	1	3698	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

12	9052	X	7836	-0-	-1216	-0-	710	1	7126	2	N	-0-			-0-
01	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	682	1	8645	2	N	-0-			-0-
02	8468	X	8344	-0-	-124	-0-	624	1	7720	2	N	-0-			-0-
03	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	670	1	7913	2	N	-0-			-0-
04	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	553	1	8757	2	N	-0-			-0-
05	9331	X	9112	-0-	-219	-0-	506	1	8606	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

12	13888	X	13759	-0-	-129	-0-	667	1	13092	2	N	-0-			-0-
01	13888	X	13270	-0-	-618	-0-	655	1	12615	2	N	-0-			-0-
02	12992	X	12570	-0-	-422	-0-	628	1	11942	2	N	-0-			-0-
03	13206	X	13094	-0-	-112	-0-	674	1	12420	2	N	-0-			-0-
04	13320	X	12415	-0-	-905	-0-	658	1	11757	2	N	-0-			-0-
05	13764	X	12194	-0-	-1570	-0-	651	1	11543	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

12	5022	X	4563	-0-	-459	-0-	1556	1	3007	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	4238	-0-	-784	-0-	1577	1	2661	2	N	-0-			-0-
02	4698	X	4093	-0-	-605	-0-	1526	1	2567	2	N	-0-			-0-
03	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	1668	1	3159	2	N	-0-			-0-
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	1566	1	2969	2	N	-0-			-0-
05	4557	X	2150	-0-	-2407	-0-	1435	1	715	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	7380	-0-	-1207	-0-	578	1	6802	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	6964	-0-	-1034	-0-	553	1	6411	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	6484	-0-	-940	-0-	578	1	5906	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	658	1	7402	2	N	-0-					-0-
04	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	609	1	7010	2	N	-0-					-0-
*05	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	665	1	7654	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	5452	-0-	-2360	-0-	427	1	5025	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	5308	-0-	-2256	-0-	412	1	4896	2	N	-0-					-0-
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	375	1	4371	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5283	-0-	-390	-0-	415	1	4868	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5334	-0-	-156	-0-	422	1	4912	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4260	-0-	-1196	-0-	395	1	3865	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	7106	-0-	-458	-0-	557	1	6549	2	N	-0-					-0-
01	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	572	1	6792	2	N	-0-					-0-
02	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	536	1	6245	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	3398	-0-	-4042	-0-	659	1	2739	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6219	-0-	-981	-0-	664	1	5555	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6936	-0-	-442	-0-	551	1	6385	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4935	-0-	-304	-0-	387	1	4548	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4985	-0-	-254	-0-	387	1	4598	2	N	-0-					-0-
02	4901	X	4275	-0-	-626	-0-	338	1	3937	2	N	-0-					-0-
03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	411	1	4817	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4207	-0-	-743	-0-	378	1	3829	2	N	-0-					-0-
*05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	401	1	4647	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5492	-0-	-708	-0-	430	1	5062	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5441	-0-	-542	-0-	423	1	5018	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	5141	-0-	-282	-0-	406	1	4735	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5457	-0-	-247	-0-	431	1	5026	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5281	-0-	-239	-0-	460	1	4821	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5424	-0-	-63	-0-	431	1	4993	2	N	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	3768	-0-	-1533	-0-	245	1	3523	2	N	-0-					47
01	4402	X	3551	-0-	-851	-0-	242	1	3309	2	N	-0-					47
02	3683	X	3559	-0-	-124	-0-	280	1	3270	2	N	8					55
							9	9									
03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	271	1	4498	2	N	-0-					55
04	3660	X	1632	-0-	-2028	-0-	285	1	1347	2	N	-0-					55
*05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	262	1	4326	2	N	6					61
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1221	-0-	-794	-0-	886	1	325	2	N	9					166
							10	9									
01	1798	X	890	-0-	-908	-0-	890	1			N	-0-					166
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	755	1	6	9	N	5					171
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	885	1	3	9	N	3					174
04	870	N	813	-0-	-57	-0-	813	1			N	-0-					174
*05	3100	N	3221	-0-	121	121	873	1	2348	2	N	-0-					174

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-
04	690	N	448	-0-	-242	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	410	1	7426	2	N	-0-					-0-
01	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	625	1	6569	2	N	-0-					-0-
02	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	295	1	6950	2	N	-0-					-0-
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	349	1	7358	2	N	-0-					-0-
04	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	356	1	7757	2	N	-0-					-0-
*05	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	217	1	8749	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8618	X	7795	-0-	-823	-0-	100	1	7695	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	8026	-0-	-437	-0-	97	1	7929	2	N	-0-					-0-
02	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	505	1	8027	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7175	-0-	-1009	-0-	522	1	6653	2	N	-0-					-0-
04	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	356	1	7971	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	8376	-0-	-738	-0-	586	1	7790	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11439	X	11400	-0-	-39	-0-	521	1	10879	2	N	-0-					-0-
01	11439	X	11045	-0-	-394	-0-	507	1	10538	2	N	-0-					-0-
02	10614	X	10503	-0-	-111	-0-	495	1	10008	2	N	-0-					-0-
03	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	530	1	10657	2	N	-0-					-0-
04	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	576	1	11093	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	11388	-0-	-20	-0-	553	1	10835	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2538	-0-	-624	-0-	565	1	1973	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2765	-0-	-397	-0-	547	1	2218	2	N	-0-					-0-
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	494	1	2914	2	N	-0-					-0-
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	518	1	2898	2	N	-0-					-0-
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	537	1	2785	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3642	-0-	-16	-0-	565	1	3077	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	527	1	7632	2	N	-0-					-0-
01	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	523	1	6878	2	N	-0-					-0-
02	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	442	1	6233	2	N	-0-					-0-
03	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	484	1	7311	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7402	-0-	-488	-0-	491	1	6911	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	7219	-0-	-934	-0-	478	1	6741	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	111	1	4997	2	N	-0-					-0-
01	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	112	1	5076	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	106	1	4911	2	N	-0-					-0-
03	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	110	1	4852	2	N	-0-					-0-
04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	119	1	5253	2	N	-0-					-0-
*05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	122	1	5466	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
02	2581	X	-0-	-0-	-2581	-0-					N	-0-					-0-
03	558	X	14	-0-	-544	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	8509	-0-	-1256	-0-	184	1	8325	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8322	-0-	-730	-0-	180	1	8142	2	N	-0-					-0-
02	8439	X	7770	-0-	-669	-0-	164	1	7606	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	8141	-0-	-260	-0-	180	1	7961	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7477	-0-	-743	-0-	165	1	7312	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	7993	-0-	-501	-0-	175	1	7818	2	N	-0-					-0-

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1209	-0-	-620	-0-	707	1	471	2	N	28					204
							31	9									
01	1829	X	1807	-0-	-22	-0-	1064	1	718	2	N	23					227
							25	9									
02	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1101	1	831	2	N	19					246
							21	9									
03	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1206	1	737	2	N	7	181	1			72
							8	9									
04	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1167	1	710	2	N	20					92
							22	9									
05	2077	X	1992	-0-	-85	-0-	1182	1	792	2	N	16					108
							18	9									

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	494	1	7	9	N	6					249
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					249
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					249
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					249

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3821	-0-	-581	-0-	704	1	3098	2	Y	17	31	1			32
							19	9									
01	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	761	1	3941	2	Y	39	31	1			40
							43	9									
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	732	1	4876	2	Y	24	31	1			33
							26	9									
03	4185	X	4123	-0-	-62	-0-	765	1	3328	2	Y	27	26	1			34
							30	9									
04	4590	X	4507	-0-	-83	-0-	690	1	3793	2	Y	22					56
							24	9									
05	6014	X	4342	-0-	-1672	-0-	831	1	3494	2	Y	15	31	1			40
							17	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	1526	-0-	-24	-0-	706	1	801	2	Y	17	31	1			32
							19	9									
01	1550	X	1234	-0-	-316	-0-	643	1	548	2	Y	39	31	1			40
							43	9									
02	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	553	1	1608	2	Y	24	31	1			33
							26	9									
03	2480	X	1681	-0-	-799	-0-	591	1	1060	2	Y	27	26	1			34
							30	9									
04	2400	X	1728	-0-	-672	-0-	570	1	1134	2	Y	22					56
							24	9									
05	2325	X	1543	-0-	-782	-0-	577	1	949	2	Y	15	31	1			40
							17	9									

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	612	-0-	-225	-0-	612	1			Y	-0-					42
01	837	X	624	-0-	-213	-0-	624	1			Y	-0-					42
02	667	X	599	-0-	-68	-0-	599	1			Y	-0-					42
03	744	X	645	-0-	-99	-0-	645	1			Y	-0-					42
04	720	X	606	-0-	-114	-0-	606	1			Y	-0-					42
*05	747	X	747	-0-	-0-	-0-	726	1	21	9	Y	19					61

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	1182	1	5536	2	N	-0-					-0-
01	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	1131	1	5532	2	N	-0-					-0-
02	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	1174	1	5510	2	N	-0-					-0-
03	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	1256	1	5240	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6070	-0-	-440	-0-	1093	1	4977	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6005	-0-	-1125	-0-	1278	1	4727	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	298	1	10127	2	Y	-0-					42
01	10013	X	9720	-0-	-293	-0-	293	1	9427	2	Y	-0-					42
02	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	292	1	9377	2	Y	-0-					42
03	10013	X	9901	-0-	-112	-0-	310	1	9591	2	Y	-0-					42
04	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	323	1	10504	2	Y	-0-					42
*05	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	320	1	11103	2	Y	19					61
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			Y	-0-					4
01	5611	X	5397	-0-	-214	-0-	5385	2	12	9	Y	11	10	1			5
02	5249	X	4141	-0-	-1108	-0-	92	1	4049	2	Y	-0-					5
03	5611	X	4346	-0-	-1265	-0-	115	1	4231	2	Y	-0-					5
04	5430	X	4075	-0-	-1355	-0-	73	1	4002	2	Y	-0-					5
05	5611	X	4119	-0-	-1492	-0-	125	1	3994	2	Y	-0-					5

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

12	6541	X	3564	-0-	-2977	-0-	427	1	3137	2	Y	-0-					42
01	6541	X	3995	-0-	-2546	-0-	424	1	3571	2	Y	-0-					42
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	390	1	3317	2	Y	-0-					42
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	427	1	3858	2	Y	-0-					42
04	3870	X	3513	-0-	-357	-0-	405	1	3108	2	Y	-0-					42
05	3999	X	2720	-0-	-1279	-0-	358	1	2341	2	Y	19					61
							21	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	583	1	1869	2	Y	17	31	1			32
							19	9									
01	2449	X	2226	-0-	-223	-0-	548	1	1635	2	Y	39	31	1			40
							43	9									
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	478	1	2526	2	Y	24	31	1			33
							26	9									
03	2232	X	2079	-0-	-153	-0-	522	1	1527	2	Y	27	26	1			34
							30	9									
04	2400	X	2120	-0-	-280	-0-	482	1	1614	2	Y	22					56
							24	9									
05	3224	X	1719	-0-	-1505	-0-	421	1	1281	2	Y	15	31	1			40
							17	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

12	5270	X	4425	-0-	-845	-0-	432	1	3974	2	Y	17	31	1			32
							19	9									
01	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	576	1	6450	2	Y	39	31	1			40
							43	9									
02	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	627	1	7756	2	Y	24	31	1			33
							26	9									
03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	707	1	5266	2	Y	27	26	1			34
							30	9									
04	6630	X	6353	-0-	-277	-0-	743	1	5586	2	Y	22					56
							24	9									
05	6851	X	5716	-0-	-1135	-0-	753	1	4946	2	Y	15	31	1			40
							17	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

12	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	269	1	2257	2	Y	-0-					3
01	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	359	1	2160	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
02	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	416	1	2314	2	Y	-0-					3
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	426	1	2449	2	Y	-0-					3
04	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	400	1	2453	2	Y	-0-					3
*05	3100	N	3118	-0-	18	18	426	1	2692	2	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3114	-0-	-265	-0-	433	1	2681	2	Y	-0-					4
01	3379	X	3169	-0-	-210	-0-	400	1	2762	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	337	1	2657	2	Y	-0-					3
03	3162	X	3076	-0-	-86	-0-	349	1	2727	2	Y	-0-					3
04	3060	X	2799	-0-	-261	-0-	357	1	2442	2	Y	-0-					3
05	3193	X	2958	-0-	-235	-0-	364	1	2594	2	Y	-0-					3

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					4
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3951	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					4
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					4
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-					4
*05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-					4

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			Y	-0-					3
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4619	2	10	9	Y	9	8	1			4
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			Y	-0-					4
03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			Y	-0-					4
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			Y	-0-					4
*05	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			Y	-0-					4

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-					24
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-					24
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	1			N	-0-					24
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	1			N	-0-					24
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	1			N	-0-					24
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	1			N	-0-					24

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	1			N	-0-					24
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	1			N	-0-					24
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	1			N	-0-					24
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	1			N	-0-					24
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	1			N	-0-					24
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	1			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	2761	-0-	-1641	-0-	944	1	1817	2	N	-0-					24
01	3565	X	2731	-0-	-834	-0-	971	1	1760	2	N	-0-					24
02	2871	X	2412	-0-	-459	-0-	887	1	1525	2	N	-0-					24
03	3100	X	2184	-0-	-916	-0-	920	1	1264	2	N	-0-					24
04	3000	X	2786	-0-	-214	-0-	947	1	1839	2	N	-0-					24
05	2759	X	2545	-0-	-214	-0-	960	1	1585	2	N	-0-					24

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	92	-0-	-3163	-0-	92	2			Y	-0-					4
01	3255	X	20	-0-	-3235	-0-	20	2			Y	-0-	3	1			1
02	2958	X	10	-0-	-2948	-0-	10	2			Y	-0-					1
03	3255	X	8	-0-	-3247	-0-	8	2			Y	-0-					1
04	480	X	8	-0-	-472	-0-	8	2			Y	-0-					1
05	93	X	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					1

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	1			Y	-0-					1
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1545	1	4	9	Y	4	3	1			2
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	1			Y	-0-					2
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1412	1	403	2	Y	-0-					2
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	1			Y	-0-					2
*05	3100	N	3728	-0-	628	628	1439	1	2289	2	Y	-0-					2

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	195	1	7483	2	Y	-0-					7
01	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	202	1	7596	2	Y	16	15	1			8
							18	9									
02	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	245	1	6752	2	Y	-0-					8
03	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	229	1	7036	2	Y	-0-					8
04	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	255	1	6795	2	Y	-0-					8
05	7068	X	6839	-0-	-229	-0-	211	1	6628	2	Y	-0-					8

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					110
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					110
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					110
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					110
04	3450	X	3366	-0-	-84	-0-	3366	2			N	-0-					110
05	3565	X	3213	-0-	-352	-0-	3213	2			N	-0-					110

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1981	-0-	-313	-0-	1979	2	2	9	N	2					92
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2359	2	4	9	N	4					96
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2180	2	8	9	N	7					103
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					103
04	2280	N	2183	-0-	-97	-0-	2182	2	1	9	N	1					104
05	2325	N	2165	-0-	-160	-0-	2156	2	9	9	N	8					112

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	1206	1	2018	2	N	-0-					41
01	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	981	1	1446	2	N	-0-					41
02	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	1			N	-0-					41
03	1209	X	789	-0-	-420	-0-	789	1			N	-0-					41
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	1167	1	2158	2	N	1					42
							1	9									
*05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	922	1	2833	2	N	3					45
							3	9									

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					158
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					158
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	609	1	4131	2	N	-0-					80
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	586	1	3398	2	N	-0-					80
02	2726	X	2550	-0-	-176	-0-	469	1	2081	2	N	-0-					80
03	2914	X	2743	-0-	-171	-0-	617	1	2126	2	N	-0-					80
04	2820	X	559	-0-	-2261	-0-	559	1			N	-0-					80
05	2914	X	2103	-0-	-811	-0-	531	1	1572	2	N	-0-					80

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-	133	1			99
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					99
02	2900	X	1	-0-	-2899	-0-	1	1			N	-0-					99
03	310	X	170	-0-	-140	-0-	170	2			N	-0-					99
04	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					99
*05	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	839	-0-	-742	-0-	313	1	526	2	N	-0-			-0-
01	806	X	388	-0-	-418	-0-	388	1			N	-0-			-0-
02	848	X	848	-0-	-0-	-0-	421	1	427	2	N	-0-			-0-
03	1178	X	521	-0-	-657	-0-	521	1			N	-0-			-0-
04	960	X	694	-0-	-266	-0-	298	1	396	2	N	-0-			-0-
05	899	X	403	-0-	-496	-0-	403	1			N	-0-			-0-

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	9645	-0-	-957	-0-	555	1	9090	2	N	-0-			-0-
01	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	497	1	9200	2	N	-0-			-0-
02	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	329	1	8844	2	N	-0-			-0-
03	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	297	1	10244	2	N	-0-			-0-
04	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	265	1	9615	2	N	-0-			-0-
*05	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	262	1	9801	2	N	-0-			-0-

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	7401	-0-	-473	-0-	171	1	7230	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	6827	-0-	-1047	-0-	228	1	6599	2	N	-0-			-0-
02	7366	X	6455	-0-	-911	-0-	219	1	6236	2	N	-0-			-0-
03	7688	X	7062	-0-	-626	-0-	261	1	6801	2	N	-0-			-0-
04	7200	X	6730	-0-	-470	-0-	267	1	6463	2	N	-0-			-0-
05	7409	X	7039	-0-	-370	-0-	259	1	6780	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15500	X	13975	-0-	-1525	-0-	13975	2			N	-0-			-0-
01	14973	X	14016	-0-	-957	-0-	14016	2			N	-0-			-0-
02	13717	X	13218	-0-	-499	-0-	13218	2			N	-0-			-0-
03	14229	X	13887	-0-	-342	-0-	13887	2			N	-0-			-0-
04	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT			-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12028	X	11714	-0-	-314	-0-	11714	2			N	-0-			-0-
01	12028	X	11483	-0-	-545	-0-	11483	2			N	-0-			-0-
02	11194	X	10582	-0-	-612	-0-	10582	2			N	-0-			-0-
03	11749	X	11457	-0-	-292	-0-	11457	2			N	-0-			-0-
04	11340	X	10912	-0-	-428	-0-	10912	2			N	-0-			-0-
05	11718	X	11121	-0-	-597	-0-	11121	2			N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	8606	-0-	-446	-0-	203	1	8403	2	N	-0-			-0-
01	8959	X	8234	-0-	-725	-0-	225	1	8009	2	N	-0-			-0-
02	8323	X	7995	-0-	-328	-0-	215	1	7780	2	N	-0-			-0-
03	8928	X	8045	-0-	-883	-0-	285	1	7760	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	7518	-0-	-1062	-0-	357	1	7161	2	N	-0-			-0-
05	8618	X	7851	-0-	-767	-0-	361	1	7490	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	8902	-0-	-801	-0-	148	1	8754	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	8659	-0-	-765	-0-	183	1	8476	2	N	-0-					-0-
02	8758	X	8256	-0-	-502	-0-	175	1	8081	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	9213	-0-	-335	-0-	134	1	9079	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	8786	-0-	-64	-0-	98	1	8688	2	N	-0-					-0-
*05	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	94	1	9142	2	N	-0-					-0-

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

12	5363	X	5086	-0-	-277	-0-	394 46	1 9	4646	2	N	42	169	1			55
01	5239	X	4827	-0-	-412	-0-	394 54	1 9	4379	2	N	49					104
02	4698	X	1155	-0-	-3543	-0-	88 17	1 9	1050	2	N	15					119
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					119
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					119
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					119

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	726	1	6332	2	N	-0-					-0-
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	651	1	4146	2	N	-0-					-0-
02	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	297	1	4277	2	N	-0-					-0-
03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	384	1	6141	2	N	-0-					-0-
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	537	1	3140	2	N	-0-					-0-
*05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	667	1	3335	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

12	8525	X	5440	-0-	-3085	-0-	299	1	5141	2	N	-0-					-0-
01	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	288	1	9714	2	N	-0-					-0-
02	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	280	1	9153	2	N	-0-					-0-
03	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	318	1	8695	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	9453	-0-	-117	-0-	294	1	9159	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	9057	-0-	-832	-0-	233	1	8824	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

12	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	92	1	11564	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	10548	-0-	-23	-0-	1	1	10547	2	N	-0-					-0-
02	9831	X	8773	-0-	-1058	-0-	132	1	8641	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9580	-0-	-1022	-0-	139	1	9441	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	9015	-0-	-1845	-0-	148	1	8867	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10177	-0-	-1045	-0-	36	1	10141	2	N	-0-					-0-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

12	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6830	2	42	9	N	38					185
01	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6938	2	13	9	N	12					197
02	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6479	2	15	9	N	14					211
03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7021	2	20	9	N	18					229
04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6556	2	9	9	N	8	159	1			78
*05	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6574	2	12	9	N	11					89

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

12	4309	X	3666	-0-	-643	-0-	265	1	3336	2	N	59	178	1			126
							65	9									
01	4309	X	3473	-0-	-836	-0-	276	1	3171	2	N	24					150
							26	9									
02	4031	X	3373	-0-	-658	-0-	258	1	3064	2	N	46					196
							51	9									
03	4154	X	3533	-0-	-621	-0-	276	1	3214	2	N	39					235
							43	9									
04	3600	X	3351	-0-	-249	-0-	256	1	3048	2	N	43	164	1			114
							47	9									
05	3658	X	3481	-0-	-177	-0-	240	1	3210	2	N	28					142
							31	9									

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

12	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1149	1			Y	-0-					24
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	1			Y	-0-					24
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	1			Y	-0-					24
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	1			Y	-0-					24
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	1			Y	-0-					24
*05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	1			Y	-0-					24

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

12	8835	X	8268	-0-	-567	-0-	545	1	7723	2	N	-0-					25
01	8277	X	8203	-0-	-74	-0-	540	1	7663	2	N	-0-					25
02	7743	X	7332	-0-	-411	-0-	518	1	6814	2	N	-0-					25
03	8525	X	7399	-0-	-1126	-0-	522	1	6877	2	N	-0-					25
04	8250	X	7245	-0-	-1005	-0-	547	1	6698	2	N	-0-					25
05	8277	X	6948	-0-	-1329	-0-	491	1	6457	2	N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	618 15	1 9	6080	2	N	14					116
01	6696	X	6187	-0-	-509	-0-	615	1	5572	2	N	-0-					116
02	6264	X	5620	-0-	-644	-0-	571 43	1 9	5006	2	N	39					155
03	7626	X	5329	-0-	-2297	-0-	616 6	1 9	4707	2	N	5					160
04	6570	X	5912	-0-	-658	-0-	610	1	5302	2	N	-0-					160
05	6727	X	5199	-0-	-1528	-0-	537 15	1 9	4647	2	N	14					174

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					183
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	222	1	15	9	N	14	166	1			31
*05	3100	N	4133	-0-	1033	1033	890 10	1 9	3233	2	N	9					40

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	1			N	-0-					50
*05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	189	1	2903	2	N	-0-					50

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

12	3317	X	2067	-0-	-1250	-0-	1190	1	870	2	N	6					96
							7	9									
01	2480	X	2018	-0-	-462	-0-	1186	1	832	2	N	-0-					96
02	2320	X	1840	-0-	-480	-0-	1073	1	758	2	N	8					104
							9	9									
03	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	1203	1	820	2	N	104					208
							114	9									
04	2010	X	932	-0-	-1078	-0-	686	1	200	2	N	42	166	1			84
							46	9									
05	2077	X	1244	-0-	-833	-0-	518	1	719	2	N	6					90
							7	9									

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
04	14B DENY		328	-0-	328	328	306	1	22	9	N	20	174	1			137
05	14B2 EXT		368	-0-	368	696	365	1	3	9	N	3					140

MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

12	9548	X	9426	-0-	-122	-0-	9371	2	55	9	N	50	44	1			186
01	9548	X	5812	-0-	-3736	-0-	5761	2	51	9	N	46	182	1			50
02	8903	X	58	-0-	-8845	-0-	58	2			N	-0-					50
03	9579	X	5352	-0-	-4227	-0-	5352	2			N	-0-					50
04	9270	X	7573	-0-	-1697	-0-	7561	2	12	9	N	11					61
05	9424	X	8836	-0-	-588	-0-	8804	2	32	9	N	29					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

12	7533	X	6754	-0-	-779	-0-	6699	2	55	9	N	50					175
01	7533	X	4150	-0-	-3383	-0-	4118	2	32	9	N	29					204
02	6728	X	40	-0-	-6688	-0-	40	2			N	-0-					204
03	7099	X	7082	-0-	-17	-0-	7062	2	20	9	N	18					222
04	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	7973	2	51	9	N	46	179	1			89
*05	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8381	2	23	9	N	21					110

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	832	1	3816	2	N	-0-					-0-
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	831	1	3567	2	N	-0-					-0-
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	732	1	2907	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	1994	-0-	-858	-0-	808	1	1186	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2450	-0-	-310	-0-	832	1	1618	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	1584	-0-	-1268	-0-	752	1	832	2	N	-0-					-0-

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	609	1	2621	2	N	205	176	1			149
							226	9									
01	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	340	1	717	2	N	-0-					149
02	348	X	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					149
03	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-					149
04	973	X	973	-0-	-0-	-0-	635	1	226	2	N	102					251
							112	9									
*05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	635	1	1713	2	N	82	60	1			273
							90	9									

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	458	1	3102	2	N	83	160	1			286
							91	9									
01	310	X	210	-0-	-100	-0-	202	1	8	9	N	7					293
02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					N	32					325
03	345	X	345	-0-	-0-	-0-	321	1	24	9	N	22					347
04	639	X	639	-0-	-0-	-0-	499	1	140	9	N	127	171	1			303
*05	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	529	1	1406	2	N	170	100	1			373
							187	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12135	2	73	9	N	66					104
01	11563	X	7460	-0-	-4103	-0-	7348	2	112	9	N	102	176	1			30
02	9947	X	1964	-0-	-7983	-0-	1964	2			N	-0-					30
03	10819	X	10077	-0-	-742	-0-	10074	2	3	9	N	3					33
04	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	12966	2	15	9	N	14					47
*05	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	12544	2	18	9	N	16	9	1			54

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					19
01	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4274	2	6	9	N	5					24
02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					24
03	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					24
04	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					24
*05	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					24

MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8409	2	139	9	N	126	178	1			189
01	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	6956	2	67	9	N	61					250
02	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7368	2	18	9	N	16					266
03	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8570	2	92	9	N	84					350
04	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9541	2	80	9	N	73	365	1			58
*05	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	9926	2	94	9	N	85					143

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	9298	-0-	-219	-0-	1177	1	8121	2	N	-0-					6
01	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	1206	1	8114	2	N	-0-					6
02	8381	X	8116	-0-	-265	-0-	1089	1	7027	2	N	-0-					6
03	9827	X	9049	-0-	-778	-0-	1206	1	7843	2	N	-0-					6
04	9030	X	8565	-0-	-465	-0-	1167	1	7398	2	N	-0-					6
05	9331	X	8361	-0-	-970	-0-	1206	1	7155	2	N	-0-					6

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11427	2	78	9	N	71	135	1			139
01	11408	X	7434	-0-	-3974	-0-	7394	2	40	9	N	36					175
02	10672	X	7710	-0-	-2962	-0-	7680	2	30	9	N	27					202
03	11532	X	9246	-0-	-2286	-0-	9222	2	24	9	N	22					224
04	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	14315	2	29	9	N	26	173	1			77
*05	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	12543	2	50	9	N	45					122

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2493	-0-	-700	-0-	692	1	1775	2	N	24					199
							26	9									
01	3193	X	2284	-0-	-909	-0-	656	1	1603	2	N	23					222
							25	9									
02	2813	X	2304	-0-	-509	-0-	611	1	1674	2	N	17					239
							19	9									
03	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	668	1	1732	2	N	4					243
							4	9									
04	2400	X	2274	-0-	-126	-0-	602	1	1653	2	N	17	167	1			93
							19	9									
*05	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	609	1	1859	2	N	13					106
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	2141	-0-	-1889	-0-	481	1	1614	2	N	42					241
							46	9									
01	4030	X	2942	-0-	-1088	-0-	547	1	2374	2	N	19					260
							21	9									
02	3770	X	2960	-0-	-810	-0-	430	1	2506	2	N	22					282
							24	9									
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	526	1	3300	2	N	61					343
							67	9									
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	482	1	2879	2	N	26	170	1			199
							29	9									
*05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	323	1	3150	2	N	39					238
							43	9									

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

12	5177	X	4448	-0-	-729	-0-	1206	1	3242	2	N	-0-					47
01	5084	X	4722	-0-	-362	-0-	1206	1	3516	2	N	-0-					47
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	1125	1	3269	2	N	-0-					47
03	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	1206	1	3432	2	N	56					103
							62	9									
04	4560	X	3578	-0-	-982	-0-	1167	1	2366	2	N	41					144
							45	9									
05	4712	X	4336	-0-	-376	-0-	1198	1	3138	2	N	-0-					144

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

12	6758	X	5273	-0-	-1485	-0-	528	1	4744	2	N	1					59
							1	9									
01	6758	X	598	-0-	-6160	-0-	598	1			N	-0-					59
02	1711	X	635	-0-	-1076	-0-	632	1	3	9	N	3					62
03	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1164	1	3	9	N	3					65
04	5100	X	1103	-0-	-3997	-0-	1103	1			N	-0-					65
*05	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	1169	1	8077	2	N	3					68
							3	9									

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

12	9083	X	8489	-0-	-594	-0-	582	1	7907	2	N	-0-					69
01	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	600	1	10527	2	N	6					75
							7	9									
02	8497	X	8026	-0-	-471	-0-	188	1	7780	2	N	53					128
							58	9									
03	9393	X	9149	-0-	-244	-0-	9147	2	2	9	N	2					130
04	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	26	1	9858	2	N	19					149
							21	9									
*05	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11176	2	99	9	N	90					239

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	902	-0-	-772	-0-	902	1			N	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	1			N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	1			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	1			N	-0-					-0-
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	1			N	-0-					-0-

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

12	8587	X	7081	-0-	-1506	-0-	7027	2	54	9	N	49	40	1			138
01	8587	X	4687	-0-	-3900	-0-	4654	2	33	9	N	30					168
02	7192	X	21	-0-	-7171	-0-	21	2			N	-0-					168
03	7440	X	4944	-0-	-2496	-0-	4938	2	6	9	N	5					173
04	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8023	2	32	9	N	29					202
*05	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7345	2	35	9	N	32					234

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

12	6510	X	4611	-0-	-1899	-0-	4564	2	47	9	N	43	146	1			43
01	6510	X	4536	-0-	-1974	-0-	4501	2	35	9	N	32					75
02	6090	X	4	-0-	-6086	-0-	4	2			N	-0-					75
03	6510	X	32	-0-	-6478	-0-	32	2			N	-0-					75
04	6300	X	5736	-0-	-564	-0-	5688	2	48	9	N	44					119
05	4619	X	4029	-0-	-590	-0-	3996	2	33	9	N	30					149

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4607	2	25	9	N	23					304
01	4464	X	1877	-0-	-2587	-0-	1843	2	34	9	N	31	177	1			158
02	4176	X	2038	-0-	-2138	-0-	2038	2			N	-0-					158
03	4464	X	1461	-0-	-3003	-0-	1461	2			N	-0-					158
04	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6335	2	6	9	N	5					163
*05	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5466	2	25	9	N	23					186

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

12	12338	X	11228	-0-	-1110	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
01	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
02	11310	X	10583	-0-	-727	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11322	-0-	-613	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10790	-0-	-1150	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11724	-0-	-614	-0-	11724	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 10805

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2020

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4028	-0-	-622	-0-	459	1	3434	2	N	123	171	1			122
							135	9									
01	4650	X	2516	-0-	-2134	-0-	586	1	1824	2	N	96					218
							106	9									
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	525	1	2655	2	N	60	184	1			94
							66	9									
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	409	1	4538	2	N	87					181
							96	9									
04	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	396	1	4249	2	N	61	160	1			82
							67	9									
*05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	390	1	4321	2	N	38					120
							42	9									

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	5399	-0-	-1452	-0-	521	1	4830	2	N	44					121
							48	9									
01	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	331	1	6889	2	N	38					159
							42	9									
02	5684	X	5321	-0-	-363	-0-	312	1	4973	2	N	33					192
							36	9									
03	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	400	1	6396	2	N	43	164	1			71
							47	9									
04	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	372	1	6793	2	N	38					109
							42	9									
*05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	399	1	6857	2	N	44					153
							48	9									

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	202	1	6640	2	N	39	180	1			48
							43	9									
01	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	272	1	8335	2	N	43					91
							47	9									
02	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	236	1	7409	2	N	40					131
							44	9									
03	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	387	1	7647	2	N	27					158
							30	9									
04	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	376	1	6811	2	N	27					185
							30	9									
*05	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	417	1	6531	2	N	19					204
							21	9									

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2020 - P/A 02/23/20

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11160	X	10625	-0-	-535	-0-	581	1	10044	2	N	-0-			50
01	11067	X	9914	-0-	-1153	-0-	483	1	9431	2	N	-0-			50
02	10353	X	9029	-0-	-1324	-0-	483	1	8546	2	N	-0-			50
03	10912	X	10001	-0-	-911	-0-	572	1	9429	2	N	-0-			50
04	10320	X	9509	-0-	-811	-0-	554	1	8955	2	N	-0-			50
05	10633	X	9899	-0-	-734	-0-	521	1	9378	2	N	-0-			50

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	8690	-0-	-1602	-0-	510	1	8180	2	N	-0-			174
01	9951	X	9241	-0-	-710	-0-	439	1	8802	2	N	-0-			174
02	9309	X	8858	-0-	-451	-0-	365	1	8448	2	N	41			215
							45	9							
03	9610	X	9147	-0-	-463	-0-	387	1	8750	2	N	9			224
							10	9							
04	8940	X	8677	-0-	-263	-0-	370	1	8307	2	N	-0-			224
05	9455	X	8674	-0-	-781	-0-	456	1	8217	2	N	1			225
							1	9							

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

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

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8335 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2020 - P/A 02/13/20

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16841	X	16841	-0-	-0-	-0-	16841	2			N	-0-			-0-
01	16255	X	16255	-0-	-0-	-0-	16255	2			N	-0-			-0-
02	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	16031	2			N	-0-			-0-
03	17172	X	17172	-0-	-0-	-0-	17172	2			N	-0-			-0-
04	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	16550	2			N	-0-			-0-
*05	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	16787	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21173	X	11657	-0-	-9516	-0-	445	1	11212	2	N	-0-					-0-
01	20832	X	8524	-0-	-12308	-0-	862	1	7662	2	N	-0-					-0-
02	18821	X	7107	-0-	-11714	-0-	806	1	6301	2	N	-0-					-0-
03	19902	X	7100	-0-	-12802	-0-	862	1	6238	2	N	-0-					-0-
04	18720	X	6503	-0-	-12217	-0-	831	1	5672	2	N	-0-					-0-
05	11656	X	10587	-0-	-1069	-0-	718	1	9869	2	N	-0-					-0-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	10113	-0-	-148	-0-	10101	2	12	9	N	11					68
01	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10426	2	15	9	N	14					82
02	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9494	2	54	9	N	49					131
03	10447	X	9927	-0-	-520	-0-	9890	2	37	9	N	34					165
04	10110	X	9108	-0-	-1002	-0-	9056	2	52	9	N	47					212
05	10447	X	10050	-0-	-397	-0-	10009	2	41	9	N	37					249

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	294	1	6389	2	N	117					275
							129	9									
01	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	298	1	5973	2	N	48					323
							53	9									
02	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	244	1	4897	2	N	46	175	1			194
							51	9									
03	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	268	1	6266	2	N	48	167	1			75
							53	9									
04	6180	X	6124	-0-	-56	-0-	251	1	5805	2	N	62					137
							68	9									
*05	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	262	1	6409	2	N	60					197
							66	9									

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13764	X	12531	-0-	-1233	-0-	12410	2	121	9	N	110	182	1			154
01	13330	X	7599	-0-	-5731	-0-	7535	2	64	9	N	58					212
02	12325	X	6	-0-	-12319	-0-	6	2			N	-0-					212
03	11656	X	9115	-0-	-2541	-0-	9082	2	33	9	N	30					242
04	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	14160	2	44	9	N	40	182	1			100
*05	13256	X	13256	-0-	-0-	-0-	13177	2	79	9	N	72					172

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	5835	-0-	-2597	-0-	194	1	5572	2	N	63					183
							69	9									
01	8432	X	6869	-0-	-1563	-0-	201	1	6629	2	N	35					218
							39	9									
02	7888	X	7307	-0-	-581	-0-	190	1	7083	2	N	31	171	1			78
							34	9									
03	8432	X	7713	-0-	-719	-0-	231	1	7443	2	N	35					113
							39	9									
04	8160	X	7392	-0-	-768	-0-	232	1	7105	2	N	50					163
							55	9									
05	7812	X	7499	-0-	-313	-0-	232	1	7239	2	N	25					188
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

12	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	11505	-0-	-1453	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
02	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
03	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	9933	-0-	-3357	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	7080	-0-	-6653	-0-	7080	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

12	17208	X	17208	-0-	-0-	-0-	17208	2			N	-0-					-0-
01	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	16968	2			N	-0-					-0-
02	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
03	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	16903	2			N	-0-					-0-
04	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	16764	2			N	-0-					-0-
*05	16280	X	16280	-0-	-0-	-0-	16280	2			N	-0-					-0-

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

12	8649	X	8265	-0-	-384	-0-	8231	2	34	9	N	31					136
01	8339	X	4612	-0-	-3727	-0-	4588	2	24	9	N	22					158
02	7337	X	5347	-0-	-1990	-0-	5330	2	17	9	N	15					173
03	7626	X	7300	-0-	-326	-0-	7285	2	15	9	N	14					187
04	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	9981	2	32	9	N	29	169	1			47
*05	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9398	2	18	9	N	16					63

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

12	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
01	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
02	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
03	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	8146	-0-	-3434	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	7638	-0-	-4328	-0-	7638	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

12	23312	X	22316	-0-	-996	-0-	22316	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	22175	-0-	-207	-0-	22175	2			N	-0-					-0-
02	20684	X	20684	-0-	-0-	-0-	20684	2			N	-0-					-0-
03	23126	X	22241	-0-	-885	-0-	22241	2			N	-0-					-0-
04	22380	X	22310	-0-	-70	-0-	22310	2			N	-0-					-0-
*05	24743	X	24743	-0-	-0-	-0-	24743	2			N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

12	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9565	2	165	9	N	150					150
01	9610	X	8494	-0-	-1116	-0-	8447	2	47	9	N	43					193
02	8149	X	7998	-0-	-151	-0-	7998	2			N	-0-					193
03	8866	X	8515	-0-	-351	-0-	8515	2			N	-0-					193
04	9270	X	7606	-0-	-1664	-0-	7606	2			N	-0-					193
05	9734	X	7823	-0-	-1911	-0-	7823	2			N	-0-					193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

12	4495	X	4152	-0-	-343	-0-	4099	2	53	9	N	48					263
01	4495	X	4404	-0-	-91	-0-	4367	2	37	9	N	34	175	1			122
02	4205	X	4062	-0-	-143	-0-	4011	2	51	9	N	46					168
03	4867	X	4426	-0-	-441	-0-	4374	2	52	9	N	47					215
04	4260	X	3905	-0-	-355	-0-	3891	2	14	9	N	13					228
05	4402	X	4031	-0-	-371	-0-	3978	2	53	9	N	48					276

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

12	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	12430	2	47	9	N	43					210
01	12400	X	12082	-0-	-318	-0-	12035	2	47	9	N	43					253
02	11600	X	11043	-0-	-557	-0-	11009	2	34	9	N	31	168	1			116
03	12400	X	11581	-0-	-819	-0-	11552	2	29	9	N	26					142
04	12000	X	11026	-0-	-974	-0-	10992	2	34	9	N	31					173
05	12400	X	11155	-0-	-1245	-0-	11118	2	37	9	N	34					207

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

12	8184	X	7529	-0-	-655	-0-	7459	2	70	9	N	64	97	1			114
01	8184	X	7062	-0-	-1122	-0-	7012	2	50	9	N	45					159
02	7656	X	6253	-0-	-1403	-0-	6210	2	43	9	N	39					198
03	7874	X	6816	-0-	-1058	-0-	6766	2	50	9	N	45	7	1			236
04	7320	X	6532	-0-	-788	-0-	6504	2	28	9	N	25	13	1			248
*05	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7753	2	55	9	N	50	177	1			121

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

12	8742	X	7095	-0-	-1647	-0-	359	1	6736	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	6234	-0-	-2508	-0-	280	1	5954	2	N	-0-					-0-
02	7743	X	6099	-0-	-1644	-0-	174	1	5925	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7892	-0-	-571	-0-	387	1	7505	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6435	-0-	-585	-0-	203	1	6232	2	N	-0-					-0-
*05	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	292	1	7068	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

12	20677	X	13359	-0-	-7318	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
01	20677	X	17265	-0-	-3412	-0-	17265	2			N	-0-					-0-
02	19111	X	12859	-0-	-6252	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	2668	-0-	-16242	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	2673	-0-	-14037	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	15929	-0-	-1338	-0-	15929	2			N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

12	11718	X	11354	-0-	-364	-0-	648	1	10706	2	N	-0-					75
01	11718	X	10405	-0-	-1313	-0-	648	1	9757	2	N	-0-					75
02	10962	X	10311	-0-	-651	-0-	672	1	9639	2	N	-0-					75
03	12524	X	11332	-0-	-1192	-0-	667	1	10665	2	N	-0-					75
04	10980	X	10659	-0-	-321	-0-	655	1	10004	2	N	-0-					75
05	11346	X	8831	-0-	-2515	-0-	661	1	8170	2	N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

12	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	11666	2	68	9	N	62					62
01	10478	X	9918	-0-	-560	-0-	9862	2	56	9	N	51					113
02	9802	X	9724	-0-	-78	-0-	9724	2			N	-0-					113
03	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-					113
04	11040	X	9749	-0-	-1291	-0-	9677	2	72	9	N	65					178
05	11408	X	9834	-0-	-1574	-0-	9834	2			N	-0-					178

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

12	8587	X	6202	-0-	-2385	-0-	673	1	5529	2	N	-0-					88
01	7843	X	6466	-0-	-1377	-0-	779	1	5687	2	N	-0-					88
02	7134	X	6757	-0-	-377	-0-	737	1	6020	2	N	-0-					88
03	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	757	1	6004	2	N	-0-					88
04	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	750	1	6096	2	N	-0-					88
05	7223	X	6479	-0-	-744	-0-	774	1	5705	2	N	-0-					88

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

12	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	413	1	7617	2	N	56					135
							62	9									
01	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	421	1	7654	2	N	59					194
							65	9									
02	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	397	1	7376	2	N	42					236
							46	9									
03	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	422	1	7888	2	N	31	8	1			259
							34	9									
04	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	342	1	7053	2	N	32	188	1			103
							35	9									
*05	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	414	1	7325	2	N	47					150
							52	9									

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	737	1	65	9	N	59	164	1			32
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	784	1	78	9	N	71					103
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	732	1	58	9	N	53					156
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	765	1	41	9	N	37	169	1			24
04	840	N	662	-0-	-178	-0-	619	1	43	9	N	39	1	1			62
05	837	N	809	-0-	-28	-0-	758	1	51	9	N	46					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	6267	-0-	-305	-0-	234	1	6033	2	N	-0-					15
01	6572	X	6072	-0-	-500	-0-	240	1	5829	2	N	3					18
							3	9									
02	6119	X	5286	-0-	-833	-0-	217	1	5056	2	N	12					30
							13	9									
03	6448	X	5636	-0-	-812	-0-	230	1	5406	2	N	-0-					30
04	6240	X	5504	-0-	-736	-0-	226	1	5278	2	N	-0-					30
05	6262	X	5956	-0-	-306	-0-	242	1	5714	2	N	-0-					30

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	1122	1	5797	2	N	-0-					6
01	6386	X	5759	-0-	-627	-0-	1085	1	4674	2	N	-0-					6
02	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	1039	1	4643	2	N	-0-					6
03	6324	X	5338	-0-	-986	-0-	1077	1	4258	2	N	3					9
							3	9									
04	6690	X	5600	-0-	-1090	-0-	1064	1	4527	2	N	8					17
							9	9									
05	6913	X	5958	-0-	-955	-0-	1102	1	4856	2	N	-0-					17

BONNIE BRAE WELL #: 2H RRCID -> 276941 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9130 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	7573	-0-	-332	-0-	823	1	6750	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6986	-0-	-330	-0-	755	1	6231	2	N	-0-					-0-
02	6380	X	4138	-0-	-2242	-0-	842	1	3296	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6065	-0-	-1096	-0-	900	1	5165	2	N	-0-					-0-
04	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	1162	1	6400	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	653	-0-	-6911	-0-	108	1	545	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20181	X	17975	-0-	-2206	-0-	17975	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	19317	-0-	-213	-0-	19317	2			N	-0-					-0-
02	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
03	24839	X	24839	-0-	-0-	-0-	24839	2			N	-0-					-0-
04	24517	X	24517	-0-	-0-	-0-	24517	2			N	-0-					-0-
05	20274	X	19932	-0-	-342	-0-	19932	2			N	-0-					-0-

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	6021	-0-	-489	-0-	5926	2	95	9	N	86	168	1			185
01	6510	X	5989	-0-	-521	-0-	5899	2	90	9	N	82					267
02	6090	X	5059	-0-	-1031	-0-	4985	2	74	9	N	67	171	1			163
03	6355	X	3043	-0-	-3312	-0-	3002	2	41	9	N	37	6	1			194
04	5970	X	3347	-0-	-2623	-0-	3310	2	37	9	N	34	180	1			48
05	6014	X	3407	-0-	-2607	-0-	3318	2	89	9	N	81					129

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	7573	-0-	-1572	-0-	7551	2	22	9	N	20	79	1			39
01	8494	X	7100	-0-	-1394	-0-	7096	2	4	9	N	4					43
02	7946	X	6426	-0-	-1520	-0-	6411	2	15	9	N	14					57
03	8184	X	6581	-0-	-1603	-0-	6562	2	19	9	N	17	8	1			66
04	7320	X	6323	-0-	-997	-0-	6310	2	13	9	N	12	13	1			65
05	7564	X	7336	-0-	-228	-0-	7314	2	22	9	N	20					85

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
01	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
02	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
03	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	3118	-0-	-9422	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	10832	-0-	-2126	-0-	10832	2			N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	3442	-0-	-1704	-0-	617	1	2814	2	N	10					147
							11	9									
01	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	648	1	5060	2	N	8					155
							9	9									
02	3538	X	398	-0-	-3140	-0-	396	1	2	9	N	2					157
03	4805	X	650	-0-	-4155	-0-	632	1	18	9	N	16					173
04	5520	X	561	-0-	-4959	-0-	554	1	7	9	N	6					179
05	5704	X	382	-0-	-5322	-0-	382	1			N	-0-	160	1			19

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	1183	1	9010	2	N	34	183	1			182
							37	9									
01	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	1170	1	8184	2	N	-0-					182
02	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	1122	1	7541	2	N	25					207
							28	9									
03	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	1206	1	8474	2	N	11					218
							12	9									
04	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	1167	1	9010	2	N	16	180	1			54
							18	9									
*05	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	1206	1	8769	2	N	61					115
							67	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	1196	1	6411	2	N	50					182
							55	9									
01	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	1204	1	6192	2	N	6					188
							7	9									
02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	1117	1	5853	2	N	16	153	1			51
							18	9									
03	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	1199	1	6185	2	N	21					72
							23	9									
04	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	1167	1	5965	2	N	18					90
							20	9									
*05	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	1206	1	8508	2	N	23					113
							25	9									

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	104	1	717	2	N	-0-	78	1			44
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					44
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					44
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					44
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					44
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					44

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

12	13919	X	12829	-0-	-1090	-0-	1095	1	11622	2	N	102	102	1			106
							112	9									
01	13609	X	12382	-0-	-1227	-0-	1199	1	11063	2	N	109	152	1			63
							120	9									
02	12383	X	11025	-0-	-1358	-0-	1102	1	9802	2	N	110					173
							121	9									
03	12679	X	11414	-0-	-1265	-0-	1159	1	10154	2	N	92	151	1			114
							101	9									
04	12420	X	10337	-0-	-2083	-0-	1161	1	9073	2	N	94					208
							103	9									
05	12834	X	11584	-0-	-1250	-0-	1206	1	10283	2	N	86	179	1			115
							95	9									

GRIBBLE UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 281410 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8669 - 11278

12	6758	X	4844	-0-	-1914	-0-	1141	1	3682	2	N	19					94
							21	9									
01	6758	X	6005	-0-	-753	-0-	1167	1	4803	2	N	32					126
							35	9									
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	1091	1	5924	2	N	18					144
							20	9									
03	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	1206	1	6555	2	N	36					180
							40	9									
04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	1167	1	5307	2	N	6	158	1			28
							7	9									
05	6758	X	6549	-0-	-209	-0-	1172	1	5331	2	N	42					70
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3H RRCID -> 281411 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8955 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	7160	-0-	-249	-0-	1201	1	5947	2	N	11					85
							12	9									
01	7316	X	5514	-0-	-1802	-0-	1178	1	4310	2	N	24					109
							26	9									
02	6728	X	5443	-0-	-1285	-0-	1128	1	4297	2	N	16					125
							18	9									
03	6138	X	5748	-0-	-390	-0-	1206	1	4533	2	N	8					133
							9	9									
04	6930	X	5884	-0-	-1046	-0-	1167	1	4696	2	N	19					152
							21	9									
05	7161	X	5824	-0-	-1337	-0-	1206	1	4596	2	N	20					172
							22	9									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1H RRCID -> 281412 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8870 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	1196	1	9105	2	N	6					199
							7	9									
01	7843	X	7244	-0-	-599	-0-	1185	1	6042	2	N	15	174	1			40
							17	9									
02	7337	X	6751	-0-	-586	-0-	1117	1	5627	2	N	6					46
							7	9									
03	7843	X	7115	-0-	-728	-0-	1206	1	5897	2	N	11					57
							12	9									
04	7590	X	6072	-0-	-1518	-0-	1073	1	4979	2	N	18					75
							20	9									
05	7843	X	6793	-0-	-1050	-0-	1178	1	5612	2	N	3					78
							3	9									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11531	2	66	9	N	60					164
01	9362	X	7613	-0-	-1749	-0-	7557	2	56	9	N	51					215
02	8758	X	8194	-0-	-564	-0-	8158	2	36	9	N	33					248
03	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9495	2	109	9	N	99					347
04	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-	183	1			164
05	9362	X	8984	-0-	-378	-0-	8984	2			N	-0-					164

SEAY WELL #: 2H RRCID -> 281546 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8392 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	699	1	4316	2	N	69	135	1			132
							76	9									
01	3193	X	999	-0-	-2194	-0-	394	1	565	2	N	36					168
							40	9									
02	2987	X	431	-0-	-2556	-0-	337	1	58	2	N	33					201
							36	9									
03	3720	X	1353	-0-	-2367	-0-	677	1	618	2	N	53	127	1			127
							58	9									
04	4920	X	1169	-0-	-3751	-0-	614	1	503	2	N	47					174
							52	9									
05	5084	X	1375	-0-	-3709	-0-	576	1	693	2	N	96	151	1			119
							106	9									

HANCOCK 1 WELL #: 1 RRCID -> 282734 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8100 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORTENBERRY WELL #: 2HR RRCID -> 288379 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8790 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECCO OPERATING, LLC 240020
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

ELEON OPERATORS, LLC 247722
BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	868	-0-	-217	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	986	N	760	-0-	-226	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	742	-0-	-281	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	840	N	555	-0-	-285	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

12	341	N	139	-0-	-202	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

12	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780

12	2077	N	531	-0-	-1546	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3385	-0-	285	285	3385	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	-0-	-0-	-2320	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

12	3875	X	1325	-0-	-2550	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	2783	-0-	-1278	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	-0-	-0-	-3799	-0-					N	-0-					-0-
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
01	2945	X	29	-0-	-2916	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	3			N	-0-					-0-
04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
*05	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
02	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
03	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
*05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					-0-

SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 9640

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

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

12	9734	X	9249	-0-	-485	-0-	9249	3			N	-0-					-0-
01	9672	X	9040	-0-	-632	-0-	9040	3			N	-0-					-0-
02	9106	X	9002	-0-	-104	-0-	9002	3			N	-0-					-0-
03	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	3			N	-0-					-0-
04	9420	X	8994	-0-	-426	-0-	8994	3			N	-0-					-0-
05	9610	X	9490	-0-	-120	-0-	9490	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

12	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	3			N	-0-					-0-
01	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	3			N	-0-					-0-
02	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	3			N	-0-					-0-
03	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
04	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
*05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
01	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	3			N	-0-					-0-
02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	3			N	-0-					-0-
*05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

12	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
01	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	2537	-0-	-2330	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	4390	-0-	-950	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4057	-0-	-1461	-0-	4057	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3885	-0-	785	785	3885	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	7492	-0-	4392	5177	7492	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	20	-0-	-2880	2297	20	3			N	-0-					-0-
*03	2297	X	-0-	-0-	-2297	-0-					N	-0-					-0-
*04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

12	8897	X	1207	-0-	-7690	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
01	8897	X	517	-0-	-8380	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	8323	X	1654	-0-	-6669	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	3			N	-0-					-0-
04	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	3			N	-0-					-0-
*05	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	3			N	-0-					-0-

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

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

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMANDER UNIT WELL #: RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7566	3	37	9	N	34					35
01	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7568	3	37	9	N	34					69
02	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7172	3	80	9	N	73					142
03	7750	X	7741	-0-	-9	-0-	7712	3	29	9	N	26					168
04	7500	X	7310	-0-	-190	-0-	7281	3	29	9	N	26	157	1			37
05	7750	X	7376	-0-	-374	-0-	7352	3	24	9	N	22					59

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4585	3	24	9	N	22					22
01	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4604	3	21	9	N	19					41
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4387	3	18	9	N	16					57
03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4572	3	15	9	N	14					71
04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4636	3	36	9	N	33					104
*05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4685	3	36	9	N	33					137

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	5862	-0-	-772	-0-	5794	3	68	9	N	62	182	1			80
01	6758	X	6057	-0-	-701	-0-	6007	3	50	9	N	45					125
02	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6348	3	46	9	N	42	155	1			12
03	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7078	3	52	9	N	47					59
04	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6535	3	44	9	N	40					99
05	6820	X	6676	-0-	-144	-0-	6634	3	42	9	N	38					137

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	8033	-0-	-399	-0-	7983	3	50	9	N	45	180	1			58
01	8432	X	8195	-0-	-237	-0-	8155	3	40	9	N	36					94
02	7859	X	4749	-0-	-3110	-0-	4676	3	73	9	N	66					160
03	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8958	3	9	9	N	8	159	1			9
04	7920	X	7687	-0-	-233	-0-	7662	3	25	9	N	23					32
05	8184	X	7574	-0-	-610	-0-	7539	3	35	9	N	32					64

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2550	-0-	-364	-0-	478	1	2049	3	N	21	168	1			18
							23	9									
01	2914	X	1464	-0-	-1450	-0-	538	1	900	3	N	24					42
							26	9									
02	2726	X	1114	-0-	-1612	-0-	513	1	592	3	N	8					50
							9	9									
03	2914	X	1743	-0-	-1171	-0-	546	1	1187	3	N	9					59
							10	9									
04	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	510	1	3729	3	N	26					85
							29	9									
*05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	527	1	3578	3	N	19					104
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2806	-0-	-294	-0-	417	1	2371	3	N	16					16
							18	9									
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	361	1	2799	3	N	15					31
							17	9									
02	2900	X	2135	-0-	-765	-0-	328	1	1689	3	N	107					138
							118	9									
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	353	1	3101	3	N	7					145
							8	9									
04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	360	1	3213	3	N	12					157
							13	9									
*05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	362	1	3027	3	N	10					167
							11	9									

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

12	9517	X	8685	-0-	-832	-0-	8641	3	44	9	N	40	1	8			75
01	9517	X	8702	-0-	-815	-0-	8666	3	36	9	N	33	1	8			107
02	8381	X	8348	-0-	-33	-0-	8303	3	45	9	N	41	1	8			147
03	8680	X	8601	-0-	-79	-0-	8575	3	26	9	N	24	1	8			170
04	8430	X	8031	-0-	-399	-0-	8010	3	21	9	N	19	169	1			20
05	8928	X	8227	-0-	-701	-0-	8205	3	22	9	N	20					40

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

12	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	200	1	4229	3	N	13	153	1			29
							14	9									
01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	196	1	4444	3	N	14					43
							15	9									
02	3915	X	3472	-0-	-443	-0-	184	1	3263	3	N	23					66
							25	9									
03	4185	X	3708	-0-	-477	-0-	197	1	3482	3	N	26					92
							29	9									
04	4050	X	3822	-0-	-228	-0-	196	1	3619	3	N	6					98
							7	9									
05	4185	X	3779	-0-	-406	-0-	177	1	3599	3	N	3					101
							3	9									

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

12	2790	N	2370	-0-	-420	-0-	420	1	1924	3	N	24					42
							26	9									
01	2914	N	2419	-0-	-495	-0-	422	1	1968	3	N	26					68
							29	9									
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	396	1	2043	3	N	27					95
							30	9									
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	413	1	2233	3	N	31					126
							34	9									
04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	404	1	2287	3	N	12					138
							13	9									
05	2635	N	2585	-0-	-50	-0-	403	1	2174	3	N	7					145
							8	9									

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

12	4278	X	4273	-0-	-5	-0-	4231	3	42	9	N	38	75	1			23
01	4278	X	2422	-0-	-1856	-0-	2410	3	12	9	N	11					34
02	4002	X	3434	-0-	-568	-0-	3395	3	39	9	N	35					69
03	4278	X	3719	-0-	-559	-0-	3684	3	35	9	N	32					101
04	4140	X	3791	-0-	-349	-0-	3752	3	39	9	N	35					136
05	4278	X	3938	-0-	-340	-0-	3880	3	58	9	N	53					189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4523	3	55	9	N	50	96	1			17
01	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5564	3	59	9	N	54					71
02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4960	3	53	9	N	48					119
03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4968	3	43	9	N	39					158
04	5430	X	4270	-0-	-1160	-0-	4239	3	31	9	N	28					186
05	5611	X	4028	-0-	-1583	-0-	4003	3	25	9	N	23					209

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4179	-0-	-130	-0-	806	1	3360	3	N	12					98
							13	9									
01	4495	X	4143	-0-	-352	-0-	758	1	3370	3	N	14					112
							15	9									
02	4205	X	2115	-0-	-2090	-0-	774	1	1324	3	N	15	127	1			-0-
							17	9									
03	4495	X	3417	-0-	-1078	-0-	279	1	3135	3	N	3					3
							3	9									
04	4230	X	3593	-0-	-637	-0-	608	1	2972	3	N	12					15
							13	9									
05	4185	X	3698	-0-	-487	-0-	828	1	2857	3	N	12					27
							13	9									

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3448	3	64	9	N	58	165	1			18
01	3503	X	3209	-0-	-294	-0-	3190	3	19	9	N	17					35
02	3306	X	3037	-0-	-269	-0-	3006	3	31	9	N	28	48	1			15
03	3534	X	3385	-0-	-149	-0-	3365	3	20	9	N	18					33
04	3420	X	3214	-0-	-206	-0-	3185	3	29	9	N	26					59
05	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	3361	3	33	9	N	30					89

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2913	-0-	-590	-0-	690	1	2193	3	N	27	128	1			21
							30	9									
01	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	706	1	2151	3	N	23					44
							25	9									
02	2987	X	2646	-0-	-341	-0-	662	1	1953	3	N	28					72
							31	9									
03	3162	X	2747	-0-	-415	-0-	709	1	2007	3	N	28					100
							31	9									
04	2820	X	2530	-0-	-290	-0-	679	1	1814	3	N	34					134
							37	9									
05	2914	X	942	-0-	-1972	-0-	696	1	240	3	N	5					139
							6	9									

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3106	-0-	6	6	106	1	2966	3	N	31	44	1			15
							34	9									
01	3046	N	3040	-0-	-6	-0-	109	1	2894	3	N	34					49
							37	9									
02	2900	X	2729	-0-	-171	-0-	104	1	2586	3	N	35					84
							39	9									
03	3100	X	2772	-0-	-328	-0-	127	1	2614	3	N	28					112
							31	9									
04	3000	X	2650	-0-	-350	-0-	131	1	2463	3	N	51					163
							56	9									
05	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	69	1	2862	3	N	39					202
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2511	-0-	-124	-0-	177	1	2256	3	N	71	154	1			71
							78	9									
01	2697	N	2183	-0-	-514	-0-	169	1	1966	3	N	44					115
							48	9									
02	2320	N	2177	-0-	-143	-0-	172	1	1926	3	N	72	166	1			21
							79	9									
03	2511	N	2198	-0-	-313	-0-	172	1	1964	3	N	56					77
							62	9									
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	153	1	1905	3	N	49					126
							54	9									
05	2325	N	1479	-0-	-846	-0-	166	1	1235	3	N	71					197
							78	9									

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	139	1	1847	3	N	46					176
							51	9									
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	141	1	1874	3	N	39					215
							43	9									
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	125	1	1813	3	N	25	170	1			70
							28	9									
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	138	1	1938	3	N	27					97
							30	9									
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	138	1	1920	3	N	43					140
							47	9									
05	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	141	1	1874	3	N	45					185
							50	9									

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	6640	-0-	-211	-0-	6594	3	46	9	N	42	185	1			1
01	7254	X	6900	-0-	-354	-0-	6882	3	18	9	N	16					17
02	6786	X	6126	-0-	-660	-0-	6111	3	15	9	N	14					31
03	7254	X	6434	-0-	-820	-0-	6414	3	20	9	N	18					49
04	6690	X	6491	-0-	-199	-0-	6473	3	18	9	N	16					65
05	6913	X	6375	-0-	-538	-0-	6360	3	15	9	N	14					79

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	8808	-0-	-368	-0-	8787	3	21	9	N	19	100	1			8
01	9114	X	8693	-0-	-421	-0-	8693	3			N	-0-					8
02	8526	X	8085	-0-	-441	-0-	8077	3	8	9	N	7					15
03	8959	X	8591	-0-	-368	-0-	8561	3	30	9	N	27					42
04	8670	X	7847	-0-	-823	-0-	7822	3	25	9	N	23					65
05	8804	X	8046	-0-	-758	-0-	8023	3	23	9	N	21					86

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7463	-0-	-597	-0-	7420	3	43	9	N	39	76	1			77
01	7564	X	7192	-0-	-372	-0-	7170	3	22	9	N	20	84	1			13
02	7076	X	6711	-0-	-365	-0-	6694	3	17	9	N	15	1	8			27
03	7502	X	7211	-0-	-291	-0-	7193	3	18	9	N	16					43
04	7260	X	6846	-0-	-414	-0-	6827	3	19	9	N	17	1	8			59
05	7471	X	6951	-0-	-520	-0-	6943	3	8	9	N	7					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	8302	-0-	-285	-0-	8136	3	166	9	N	151	169	1	1	8	115
01	8432	X	7620	-0-	-812	-0-	7487	3	133	9	N	121	180	1	1	8	55
02	7888	X	7484	-0-	-404	-0-	7383	3	101	9	N	92	1	8			146
03	8401	X	8177	-0-	-224	-0-	8094	3	83	9	N	75	175	1	1	8	45
04	8040	X	7906	-0-	-134	-0-	7809	3	97	9	N	88	1	8			132
05	8308	X	8069	-0-	-239	-0-	7968	3	101	9	N	92					224

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	674	1	4640	3	N	299	331	1			55
							329	9									
01	4557	X	4196	-0-	-361	-0-	830	1	3136	3	N	209					264
							230	9									
02	4263	X	3265	-0-	-998	-0-	826	1	2198	3	N	219	341	1			142
							241	9									
03	5642	X	3563	-0-	-2079	-0-	834	1	2531	3	N	180	170	1			152
							198	9									
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	59					211
05	5642	X	447	-0-	-5195	-0-	342	1	105	9	N	95					306

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	5031	-0-	-1944	-0-	893	1	4031	3	N	97					179
							107	9									
01	6975	X	5745	-0-	-1230	-0-	842	1	4844	3	N	54	169	1			64
							59	9									
02	6525	X	6257	-0-	-268	-0-	738	1	5420	3	N	90					154
							99	9									
03	6975	X	5780	-0-	-1195	-0-	786	1	4914	3	N	73	168	1			59
							80	9									
04	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	30					89
05	6696	X	400	-0-	-6296	-0-	333	1	67	9	N	61					150

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2001	-0-	-696	-0-	621	1	1282	3	N	89	167	1			144
							98	9									
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	842	1	1755	3	N	130					274
							143	9									
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	756	1	2195	3	N	178	168	1			284
							196	9									
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	785	1	3310	3	N	245	342	1			187
							270	9									
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	3					190
05	2697	X	1603	-0-	-1094	-0-	375	1	1187	3	N	37					227
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	688	1	1313	3	N	43	59	1			85
							47	9									
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	652	1	1116	3	N	41					126
							45	9									
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	631	1	264	3	N	26	117	1			35
							29	9									
03	961	N	926	-0-	-35	-0-	698	1	187	3	N	37					72
							41	9									
04	930	N	8	-0-	-922	-0-	8	1			N	-0-					72
05	961	N	18	-0-	-943	-0-	18	1			N	-0-					72

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2882	-0-	-218	-0-	210	1	2647	3	N	23	109	1			17
							25	9									
01	3100	X	2663	-0-	-437	-0-	218	1	2422	3	N	21					38
							23	9									
02	2900	X	2576	-0-	-324	-0-	195	1	2358	3	N	21	40	1			19
							23	9									
03	3007	X	2825	-0-	-182	-0-	201	1	2600	3	N	22					41
							24	9									
04	2910	X	240	-0-	-2670	-0-	238	1	2	9	N	2					43
05	2883	X	1409	-0-	-1474	-0-	221	1	1188	3	N	-0-					43

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	215	1	2795	3	N	66	103	1			14
							73	9									
01	2852	N	2832	-0-	-20	-0-	221	1	2545	3	N	60					74
							66	9									
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	181	1	2306	3	N	68	131	1			11
							75	9									
03	3069	N	2784	-0-	-285	-0-	187	1	2527	3	N	64					75
							70	9									
04	3000	N	3092	-0-	92	92	178	1	2819	3	N	86					161
							95	9									
*05	3100	N	3396	-0-	296	388	183	1	3123	3	N	82					243
							90	9									

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	334	1	2783	3	N	110	170	1			92
							121	9									
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	357	1	2799	3	N	120					212
							132	9									
02	2958	X	2343	-0-	-615	-0-	382	1	1848	3	N	103	218	1			97
							113	9									
03	3162	X	2491	-0-	-671	-0-	424	1	1966	3	N	92	160	1			29
							101	9									
04	3060	X	2482	-0-	-578	-0-	417	1	1952	3	N	103					132
							113	9									
05	3162	X	2447	-0-	-715	-0-	435	1	1965	3	N	43					175
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2886	-0-	-648	-0-	322	1	2458	3	N	96	225	1			5
							106	9									
01	3534	X	2913	-0-	-621	-0-	321	1	2503	3	N	81					86
							89	9									
02	3335	X	2652	-0-	-683	-0-	278	1	2289	3	N	77	152	1			11
							85	9									
03	3565	X	2949	-0-	-616	-0-	288	1	2573	3	N	80					91
							88	9									
04	3450	X	2902	-0-	-548	-0-	274	1	2545	3	N	75					166
							83	9									
*05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	281	1	2634	3	N	72					238
							79	9									

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

12	5828	X	5113	-0-	-715	-0-	5096	3	17	9	N	15	1	8			64
01	5828	X	5055	-0-	-773	-0-	5042	3	13	9	N	12					76
02	5075	X	4877	-0-	-198	-0-	4864	3	13	9	N	12	1	8			87
03	5363	X	4448	-0-	-915	-0-	4439	3	9	9	N	8					95
04	5190	X	4165	-0-	-1025	-0-	4159	3	6	9	N	5					100
05	5208	X	4465	-0-	-743	-0-	4461	3	4	9	N	4					104

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

12	7626	X	7293	-0-	-333	-0-	7269	3	24	9	N	22	118	1			30
01	7409	X	7141	-0-	-268	-0-	7116	3	25	9	N	23					53
02	6902	X	6525	-0-	-377	-0-	6504	3	21	9	N	19					72
03	7378	X	7080	-0-	-298	-0-	7059	3	21	9	N	19					91
04	7140	X	6862	-0-	-278	-0-	6845	3	17	9	N	15	1	8			105
05	7285	X	6968	-0-	-317	-0-	6957	3	11	9	N	10					115

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

12	6045	X	5231	-0-	-814	-0-	5203	3	28	9	N	25	60	1	1	8	23
01	6045	X	6038	-0-	-7	-0-	6009	3	29	9	N	26	1	8			48
02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5984	3	26	9	N	24	1	8			71
03	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6041	3	28	9	N	25					96
04	5850	X	5642	-0-	-208	-0-	5617	3	25	9	N	23					119
05	6417	X	5830	-0-	-587	-0-	5807	3	23	9	N	21					140

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

12	10044	X	8267	-0-	-1777	-0-	124	1	8117	3	N	24					94
							26	9									
01	10044	X	4833	-0-	-5211	-0-	329	1	4491	3	N	12					106
							13	9									
02	9396	X	8282	-0-	-1114	-0-	322	1	7936	3	N	22					128
							24	9									
03	10013	X	8461	-0-	-1552	-0-	238	1	8204	3	N	17					145
							19	9									
04	9690	X	7119	-0-	-2571	-0-	215	1	6889	3	N	14					159
							15	9									
05	8866	X	7297	-0-	-1569	-0-	237	1	7052	3	N	7					166
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7020	3	33	9	N	30	130	1			5
01	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7242	3	11	9	N	10					15
02	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6730	3	12	9	N	11					26
03	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7135	3	17	9	N	15					41
04	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6642	3	13	9	N	12					53
*05	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6660	3	11	9	N	10					63

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

12	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	367	1	6915	3	N	149	170	1			119
							164	9									
01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	370	1	5911	3	N	150	180	1			89
							165	9									
02	5307	X	4784	-0-	-523	-0-	347	1	4303	3	N	122	172	1			39
							134	9									
03	5673	X	4136	-0-	-1537	-0-	368	1	3629	3	N	126					165
							139	9									
04	5490	X	3278	-0-	-2212	-0-	367	1	2778	3	N	121					286
							133	9									
05	5673	X	3368	-0-	-2305	-0-	379	1	2862	3	N	115					401
							127	9									

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

12	3255	X	3016	-0-	-239	-0-	253	1	2594	3	N	154	172	1			162
							169	9									
01	3193	X	3020	-0-	-173	-0-	253	1	2618	3	N	135	169	1			128
							149	9									
02	2929	X	2778	-0-	-151	-0-	234	1	2419	3	N	114	162	1			80
							125	9									
03	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	250	1	2623	3	N	118	175	1			23
							130	9									
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	247	1	2588	3	N	117					140
							129	9									
*05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	197	1	2914	3	N	109					249
							120	9									

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

12	3472	X	2923	-0-	-549	-0-	255	1	2532	3	N	124					157
							136	9									
01	3472	X	2826	-0-	-646	-0-	259	1	2436	3	N	119	170	1			106
							131	9									
02	3045	X	2491	-0-	-554	-0-	244	1	2147	3	N	91	161	1			36
							100	9									
03	3069	X	2846	-0-	-223	-0-	260	1	2477	3	N	99					135
							109	9									
04	2940	X	2921	-0-	-19	-0-	243	1	2565	3	N	103					238
							113	9									
05	2914	X	2831	-0-	-83	-0-	290	1	2457	3	N	76					314
							84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	897	1	3047	3	N	102	57	1			149
							112	9									
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	899	1	2793	3	N	98	165	1			82
							108	9									
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	841	1	2557	3	N	108	106	1			84
							119	9									
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	844	1	2868	3	N	100					184
							110	9									
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	796	1	2848	3	N	79					263
							87	9									
05	3751	X	3683	-0-	-68	-0-	889	1	2710	3	N	76					339
							84	9									

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6453	-0-	-522	-0-	6409	3	44	9	N	40					84
01	6975	X	6311	-0-	-664	-0-	6266	3	45	9	N	41					125
02	6293	X	5741	-0-	-552	-0-	5716	3	25	9	N	23	120	1			28
03	6572	X	6057	-0-	-515	-0-	6016	3	41	9	N	37					65
04	6270	X	5886	-0-	-384	-0-	5858	3	28	9	N	25					90
05	6448	X	5949	-0-	-499	-0-	5921	3	28	9	N	25					115

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	6132	-0-	-781	-0-	6115	3	17	9	N	15					174
01	6696	X	6483	-0-	-213	-0-	6460	3	23	9	N	21	162	1			33
02	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6108	3	15	9	N	14					47
03	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6580	3	18	9	N	16					63
04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6265	3	13	9	N	12					75
*05	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6618	3	12	9	N	11					86

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3716	-0-	-748	-0-	80	1	3586	3	N	45					126
							50	9									
01	3999	X	3554	-0-	-445	-0-	210	1	3286	3	N	53					179
							58	9									
02	3973	X	2994	-0-	-979	-0-	202	1	2737	3	N	50	168	1			61
							55	9									
03	4247	X	3792	-0-	-455	-0-	198	1	3528	3	N	60					121
							66	9									
04	4110	X	3748	-0-	-362	-0-	157	1	3533	3	N	53					174
							58	9									
05	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	125	1	3397	3	N	49					223
							54	9									

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	6414	-0-	-344	-0-	6344	3	70	9	N	64	166	1			68
01	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6727	3	86	9	N	78					146
02	6322	X	5767	-0-	-555	-0-	5682	3	85	9	N	77	151	1			72
03	6696	X	5955	-0-	-741	-0-	19	1	5879	3	N	52					124
							57	9									
04	6540	X	5566	-0-	-974	-0-	50	1	5452	3	N	58					182
							64	9									
05	6758	X	4978	-0-	-1780	-0-	92	1	4838	3	N	44					226
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	1484	-0-	-2825	-0-	403	1	1075	3	N	5					148
							6	9									
01	4309	X	415	-0-	-3894	-0-	350	1	65	3	N	-0-					148
02	2958	X	2544	-0-	-414	-0-	274	1	2249	3	N	19	152	1			15
							21	9									
03	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	307	1	1580	3	N	19					34
							21	9									
04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	387	1	1984	3	N	26					60
							29	9									
*05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	287	1	3036	3	N	52					112
							57	9									

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4971	-0-	-268	-0-	4960	3	11	9	N	10	106	1			3
01	5239	X	5172	-0-	-67	-0-	51	1	5110	3	N	10					13
							11	9									
02	4901	X	4190	-0-	-711	-0-	103	1	4069	3	N	16					29
							18	9									
03	5239	X	4640	-0-	-599	-0-	62	1	4565	3	N	12					41
							13	9									
04	5010	X	4966	-0-	-44	-0-	4952	3	14	9	N	13					54
05	5177	X	3927	-0-	-1250	-0-	110	1	3789	3	N	25					79
							28	9									

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	9926	-0-	-242	-0-	9897	3	29	9	N	26					63
01	10168	X	8676	-0-	-1492	-0-	8634	3	42	9	N	38					101
02	9512	X	8538	-0-	-974	-0-	8505	3	33	9	N	30					131
03	9920	X	8916	-0-	-1004	-0-	8881	3	35	9	N	32					163
04	9600	X	8524	-0-	-1076	-0-	8492	3	32	9	N	29	158	1			34
05	9920	X	8433	-0-	-1487	-0-	8400	3	33	9	N	30					64

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5152	-0-	-552	-0-	397	1	4727	3	N	25	6	8			63
							28	9									
01	4991	X	4814	-0-	-177	-0-	399	1	4375	3	N	36	64	1	7	8	28
							40	9									
02	4785	X	4296	-0-	-489	-0-	371	1	3906	3	N	17	5	8			40
							19	9									
03	5146	X	4615	-0-	-531	-0-	403	1	4177	3	N	32	7	8			65
							35	9									
04	4980	X	4141	-0-	-839	-0-	390	1	3726	3	N	23	3	8			85
							25	9									
05	5146	X	4278	-0-	-868	-0-	401	1	3857	3	N	18					103
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11348	3	55	9	N	50	59	1			147
01	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11191	3	63	9	N	57					204
02	10701	X	10253	-0-	-448	-0-	10210	3	43	9	N	39	183	1			60
03	11439	X	11281	-0-	-158	-0-	11235	3	46	9	N	42					102
04	11070	X	10484	-0-	-586	-0-	10427	3	57	9	N	52					154
05	11408	X	8659	-0-	-2749	-0-	60	1	8563	3	N	33					187
							36	9									

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	5278	-0-	-240	-0-	5252	3	26	9	N	24	154	1			1
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5498	3	34	9	N	31					32
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5237	3	26	9	N	24	1	8			55
03	5456	X	5412	-0-	-44	-0-	5388	3	24	9	N	22					77
04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5345	3	22	9	N	20					97
05	5611	X	5428	-0-	-183	-0-	5408	3	20	9	N	18					115

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9166	3	130	9	N	118	172	1			142
01	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9249	3	134	9	N	122					264
02	8758	X	8499	-0-	-259	-0-	8380	3	119	9	N	108	170	1	1	8	201
03	9362	X	9069	-0-	-293	-0-	8951	3	118	9	N	107	176	1			132
04	9090	X	8750	-0-	-340	-0-	8633	3	117	9	N	106					238
05	9393	X	8860	-0-	-533	-0-	8750	3	110	9	N	100					338

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	6678	-0-	-2250	-0-	6643	3	35	9	N	32					64
01	8432	X	7107	-0-	-1325	-0-	7088	3	19	9	N	17					81
02	7192	X	6131	-0-	-1061	-0-	2	1	6112	3	N	15					96
							17	9									
03	7378	X	6376	-0-	-1002	-0-	6366	3	10	9	N	9					105
04	6930	X	5898	-0-	-1032	-0-	5889	3	9	9	N	8					113
05	7099	X	4296	-0-	-2803	-0-	27	1	4266	3	N	3					116
							3	9									

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6004	3	97	9	N	88	173	1			72
01	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5618	3	106	9	N	96	44	1			124
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5025	3	86	9	N	78	172	1			30
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4898	3	73	9	N	66					96
04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5286	3	81	9	N	74					170
*05	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4833	3	54	9	N	49					219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	907	-0-	-1852	-0-	899	1	8	9	N	7	117	1			7
01	2759	X	1252	-0-	-1507	-0-	841	1	397	3	N	13					20
							14	9									
02	2581	X	892	-0-	-1689	-0-	665	1	208	3	N	17					37
							19	9									
03	2759	X	2215	-0-	-544	-0-	538	1	1657	3	N	18					55
							20	9									
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					55
05	1240	X	10	-0-	-1230	-0-	10	3			N	-0-					55

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	159	1	7550	3	N	50	1	8			121
							55	9									
01	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8509	3	50	9	N	45					166
02	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7809	3	171	9	N	155	166	1	1	8	154
03	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8211	3	61	9	N	55	162	1			47
04	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	81	1	7508	3	N	50					97
							55	9									
05	6541	X	6478	-0-	-63	-0-	238	1	6203	3	N	34					131
							37	9									

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	413	1	2691	3	N	38	153	1			24
							42	9									
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	620	1	2141	3	N	45					69
							50	9									
02	2581	X	2565	-0-	-16	-0-	580	1	1944	3	N	37					106
							41	9									
03	2759	X	2617	-0-	-142	-0-	616	1	1954	3	N	43					149
							47	9									
04	2670	X	2483	-0-	-187	-0-	519	1	1932	3	N	29					178
							32	9									
05	2759	X	2559	-0-	-200	-0-	382	1	2143	3	N	31					209
							34	9									

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	5198	-0-	-165	-0-	5135	3	63	9	N	57	175	1			20
01	5425	X	4970	-0-	-455	-0-	4924	3	46	9	N	42					62
02	5104	X	4791	-0-	-313	-0-	4745	3	46	9	N	42					104
03	5456	X	4931	-0-	-525	-0-	4880	3	51	9	N	46					150
04	5280	X	4783	-0-	-497	-0-	4736	3	47	9	N	43					193
05	5208	X	4838	-0-	-370	-0-	4795	3	43	9	N	39					232

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4702	-0-	-537	-0-	4671	3	31	9	N	28					124
01	5332	X	4518	-0-	-814	-0-	4488	3	30	9	N	27	129	1			22
02	4988	X	4221	-0-	-767	-0-	4200	3	21	9	N	19					41
03	5332	X	4423	-0-	-909	-0-	4409	3	14	9	N	13					54
04	4680	X	4310	-0-	-370	-0-	4292	3	18	9	N	16					70
05	4712	X	4288	-0-	-424	-0-	4280	3	8	9	N	7					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3072	-0-		-803	-0-		836	1	2203	3	N	30	168	1			64
									33	9									
01	3875	X	3111	-0-		-764	-0-		837	1	2223	3	N	46					110
									51	9									
02	3625	X	2989	-0-		-636	-0-		783	1	2154	3	N	47					157
									52	9									
03	3844	X	3116	-0-		-728	-0-		837	1	2223	3	N	51	173	1			35
									56	9									
04	3040	X	3040	-0-		-0-	-0-		810	1	2191	3	N	35					70
									39	9									
05	3193	X	2997	-0-		-196	-0-		807	1	2132	3	N	53					123
									58	9									

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4813	-0-		-302	-0-		369	1	4386	3	N	53	98	1			41
									58	9									
01	5115	X	4600	-0-		-515	-0-		385	1	4169	3	N	42					83
									46	9									
02	4785	X	4317	-0-		-468	-0-		322	1	3959	3	N	33	99	1			17
									36	9									
03	5022	X	4242	-0-		-780	-0-		294	1	3907	3	N	37					54
									41	9									
04	4650	X	4321	-0-		-329	-0-		422	1	3862	3	N	34					88
									37	9									
05	4805	X	2136	-0-		-2669	-0-		460	1	1642	3	N	31					119
									34	9									

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	7595	-0-		-0-	-0-		204	1	7306	3	N	77	166	1			23
									85	9									
01	7439	X	7439	-0-		-0-	-0-		198	1	7160	3	N	74	79	1			18
									81	9									
02	6791	X	6791	-0-		-0-	-0-		189	1	6547	3	N	50					68
									55	9									
03	7208	X	7208	-0-		-0-	-0-		211	1	6917	3	N	73					141
									80	9									
04	7026	X	7026	-0-		-0-	-0-		210	1	6749	3	N	61					202
									67	9									
*05	6410	X	6410	-0-		-0-	-0-		224	1	6143	3	N	39					241
									43	9									

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4140	-0-		-417	-0-		314	1	3796	3	N	27					58
									30	9									
01	4557	X	4221	-0-		-336	-0-		307	1	3894	3	N	18					76
									20	9									
02	4263	X	4109	-0-		-154	-0-		289	1	3810	3	N	9					85
									10	9									
03	4371	X	4015	-0-		-356	-0-		341	1	3648	3	N	24					109
									26	9									
04	4230	X	4033	-0-		-197	-0-		318	1	3708	3	N	6					115
									7	9									
05	4402	X	3412	-0-		-990	-0-		336	1	3059	3	N	15					130
									17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	21	1	6884	3	N	50	65	1			40
							55	9									
01	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6820	3	39	9	N	35					75
02	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6371	3	44	9	N	40	65	1			50
03	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6638	3	35	9	N	32					82
04	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6188	3	39	9	N	35					117
*05	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6239	3	30	9	N	27					144

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

12	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	230	1	5959	3	N	26					118
							29	9									
01	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	233	1	5775	3	N	29					147
							32	9									
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	258	1	3903	3	N	43	169	1			21
							47	9									
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	323	1	4471	3	N	35					56
							39	9									
04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	178	1	5580	3	N	36					92
							40	9									
*05	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	160	1	5536	3	N	33					125
							36	9									

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

12	10199	X	6567	-0-	-3632	-0-	121	1	6368	3	N	71	85	1			102
							78	9									
01	10199	X	7767	-0-	-2432	-0-	146	1	7534	3	N	79					181
							87	9									
02	8381	X	7399	-0-	-982	-0-	72	1	7248	3	N	72	183	1			70
							79	9									
03	8649	X	6294	-0-	-2355	-0-	242	1	5972	3	N	73					143
							80	9									
04	7530	X	6300	-0-	-1230	-0-	221	1	6000	3	N	72					215
							79	9									
05	7905	X	5687	-0-	-2218	-0-	233	1	5371	3	N	75					290
							83	9									

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	653	1	5617	3	N	59	99	1			99
							65	9									
01	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	423	1	7625	3	N	50					149
							55	9									
02	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	447	1	6300	3	N	45	175	1			19
							50	9									
03	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	420	1	6693	3	N	38					57
							42	9									
04	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	418	1	6302	3	N	35					92
							39	9									
*05	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	399	1	6188	3	N	30					122
							33	9									

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116	1			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4749	-0-	-459	-0-	4738	3	11	9	N	10					57
01	5084	X	4711	-0-	-373	-0-	4697	3	14	9	N	13					70
02	4756	X	4269	-0-	-487	-0-	4257	3	12	9	N	11	45	1			36
03	4867	X	4587	-0-	-280	-0-	4573	3	14	9	N	13					49
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4632	3	13	9	N	12					61
05	4743	X	4669	-0-	-74	-0-	4658	3	11	9	N	10					71

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

12	5115	X	3730	-0-	-1385	-0-	3704	3	26	9	N	24					47
01	5053	X	3543	-0-	-1510	-0-	3512	3	31	9	N	28					75
02	4408	X	3536	-0-	-872	-0-	3459	3	77	9	N	70	128	1			17
03	4619	X	3424	-0-	-1195	-0-	3389	3	35	9	N	32					49
04	3750	X	3064	-0-	-686	-0-	3029	3	35	9	N	32					81
05	3782	X	3144	-0-	-638	-0-	3110	3	34	9	N	31					112

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

12	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8380	3	22	9	N	20	106	1	1	8	41
01	8401	X	8202	-0-	-199	-0-	8185	3	17	9	N	15	1	8			55
02	7859	X	6862	-0-	-997	-0-	6849	3	13	9	N	12					67
03	8401	X	8287	-0-	-114	-0-	8272	3	15	9	N	14	1	8			80
04	8130	X	7136	-0-	-994	-0-	7119	3	17	9	N	15					95
05	8401	X	7392	-0-	-1009	-0-	7380	3	12	9	N	11					106

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

12	5642	X	5290	-0-	-352	-0-	5261	3	29	9	N	26					144
01	5487	X	5231	-0-	-256	-0-	5208	3	23	9	N	21					165
02	5017	X	4786	-0-	-231	-0-	4760	3	26	9	N	24	160	1			29
03	5332	X	5177	-0-	-155	-0-	5157	3	20	9	N	18					47
04	5160	X	4978	-0-	-182	-0-	4957	3	21	9	N	19					66
05	5301	X	5067	-0-	-234	-0-	5050	3	17	9	N	15					81

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

12	6541	X	6052	-0-	-489	-0-	6048	3	4	9	N	4	68	1			19
01	6541	X	5662	-0-	-879	-0-	5658	3	4	9	N	4					23
02	5887	X	5139	-0-	-748	-0-	34	1	5097	3	N	7					30
							8	9									
03	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	284	1	6500	3	N	11	2	8			39
							12	9									
04	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8178	3	8	9	N	7	1	8			45
*05	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8670	3	4	9	N	4					49

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

12	5239	X	4965	-0-	-274	-0-	4908	3	57	9	N	52					166
01	5239	X	4950	-0-	-289	-0-	4913	3	37	9	N	34	158	1			42
02	4901	X	4546	-0-	-355	-0-	4515	3	31	9	N	28					70
03	5239	X	4722	-0-	-517	-0-	4698	3	24	9	N	22					92
04	4950	X	4729	-0-	-221	-0-	4700	3	29	9	N	26					118
05	4960	X	4731	-0-	-229	-0-	4708	3	23	9	N	21					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	6956	-0-	-360	-0-	6902	3	54	9	N	49					89
01	7161	X	6710	-0-	-451	-0-	6654	3	56	9	N	51					140
02	6699	X	6135	-0-	-564	-0-	6081	3	54	9	N	49	153	1			36
03	6944	X	5983	-0-	-961	-0-	5952	3	31	9	N	28					64
04	6720	X	6216	-0-	-504	-0-	6174	3	42	9	N	38					102
05	6944	X	6456	-0-	-488	-0-	6415	3	41	9	N	37					139

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

12	6014	X	5629	-0-	-385	-0-	5574	3	55	9	N	50					74
01	6014	X	5335	-0-	-679	-0-	5272	3	63	9	N	57					131
02	5568	X	5097	-0-	-471	-0-	5025	3	72	9	N	65	33	1			163
03	5921	X	5502	-0-	-419	-0-	5449	3	53	9	N	48					211
04	5610	X	5372	-0-	-238	-0-	5316	3	56	9	N	51					262
05	5642	X	5483	-0-	-159	-0-	5428	3	55	9	N	50					312

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

12	7254	X	7139	-0-	-115	-0-	7033	3	106	9	N	96	165	1			115
01	7254	X	6894	-0-	-360	-0-	6784	3	110	9	N	100	170	1			45
02	6786	X	6163	-0-	-623	-0-	6039	3	124	9	N	113	140	1			18
03	7254	X	6450	-0-	-804	-0-	6377	3	73	9	N	66					84
04	7020	X	6269	-0-	-751	-0-	6181	3	88	9	N	80					164
05	7130	X	6824	-0-	-306	-0-	6733	3	91	9	N	83					247

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

12	8959	X	8297	-0-	-662	-0-	8260	3	37	9	N	34					48
01	8959	X	7662	-0-	-1297	-0-	7649	3	13	9	N	12					60
02	7772	X	7013	-0-	-759	-0-	6989	3	24	9	N	22					82
03	8308	X	7394	-0-	-914	-0-	7377	3	17	9	N	15					97
04	8040	X	6937	-0-	-1103	-0-	6912	3	25	9	N	23					120
05	8308	X	7206	-0-	-1102	-0-	7187	3	19	9	N	17					137

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

12	7440	X	6144	-0-	-1296	-0-	6087	3	57	9	N	52					71
01	7440	X	6391	-0-	-1049	-0-	6365	3	26	9	N	24					95
02	6525	X	5954	-0-	-571	-0-	5926	3	28	9	N	25					120
03	6696	X	5768	-0-	-928	-0-	5743	3	25	9	N	23					143
04	6180	X	4850	-0-	-1330	-0-	4833	3	17	9	N	15					158
05	6386	X	4824	-0-	-1562	-0-	4822	3	2	9	N	2					160

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

12	7471	X	7089	-0-	-382	-0-	7055	3	34	9	N	31					65
01	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8036	3	30	9	N	27					92
02	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7291	3	28	9	N	25	60	1			57
03	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7681	3	24	9	N	22					79
04	7230	X	7139	-0-	-91	-0-	7114	3	25	9	N	23					102
*05	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7471	3	19	9	N	17					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	3634	-0-	-2132	-0-	816	1	2655	3	N	148	175	1			99
							163	9									
01	5301	X	3460	-0-	-1841	-0-	771	1	2609	3	N	73					172
							80	9									
02	4959	X	3795	-0-	-1164	-0-	865	1	2812	3	N	107	172	1			107
							118	9									
03	5301	X	4147	-0-	-1154	-0-	785	1	3252	3	N	100					207
							110	9									
04	4770	X	29	-0-	-4741	-0-	28	1	1	9	N	1	173	1			35
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					35

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	785	-0-	-238	-0-	785	1			N	-0-					111
01	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	1			N	-0-					111
02	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	1			N	-0-					111
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	1			N	-0-					111
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					111
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					111

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	854	1	1604	3	N	253	335	1			45
							278	9									
01	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	885	1	1337	3	N	209	172	1			82
							230	9									
02	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	700	1	1340	3	N	174	171	1			85
							191	9									
03	2294	X	943	-0-	-1351	-0-	663	1	182	3	N	89					174
							98	9									
04	2220	X	29	-0-	-2191	-0-	26	1	3	9	N	3					177
05	2294	X	15	-0-	-2279	-0-	15	3			N	-0-					177

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	112	1	4354	3	N	148	172	1			55
							163	9									
01	4712	X	4600	-0-	-112	-0-	108	1	4354	3	N	125					180
							138	9									
02	4408	X	3957	-0-	-451	-0-	100	1	3741	3	N	105	172	1			113
							116	9									
03	4712	X	4183	-0-	-529	-0-	109	1	3953	3	N	110	167	1			56
							121	9									
04	4560	X	4299	-0-	-261	-0-	110	1	4073	3	N	105					161
							116	9									
05	4619	X	4303	-0-	-316	-0-	132	1	4072	3	N	90					251
							99	9									

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8787	3	42	9	N	38					83
01	8804	X	8360	-0-	-444	-0-	8334	3	26	9	N	24					107
02	8236	X	7755	-0-	-481	-0-	7726	3	29	9	N	26	128	1			5
03	8835	X	8005	-0-	-830	-0-	7985	3	20	9	N	18					23
04	8550	X	7852	-0-	-698	-0-	7833	3	19	9	N	17					40
05	8835	X	7999	-0-	-836	-0-	7984	3	15	9	N	14					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

12	8308	X	8239	-0-	-69	-0-	8184	3	55	9	N	50					129
01	8091	X	8061	-0-	-30	-0-	8011	3	50	9	N	45					174
02	7482	X	7177	-0-	-305	-0-	7132	3	45	9	N	41	183	1			32
03	8246	X	7513	-0-	-733	-0-	7469	3	44	9	N	40					72
04	7980	X	7069	-0-	-911	-0-	7032	3	37	9	N	34					106
05	8246	X	6393	-0-	-1853	-0-	6364	3	29	9	N	26					132

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

12	10385	X	8598	-0-	-1787	-0-	8553	3	45	9	N	41					101
01	10385	X	9138	-0-	-1247	-0-	9102	3	36	9	N	33					134
02	9715	X	8274	-0-	-1441	-0-	8239	3	35	9	N	32	163	1			3
03	10230	X	8516	-0-	-1714	-0-	8487	3	29	9	N	26					29
04	9180	X	8257	-0-	-923	-0-	8234	3	23	9	N	21					50
05	9145	X	8753	-0-	-392	-0-	8734	3	19	9	N	17					67

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

12	4774	X	3962	-0-	-812	-0-	3854	3	108	9	N	98	129	1	1	8	92
01	4774	X	4119	-0-	-655	-0-	4028	3	91	9	N	83	1	8			174
02	4437	X	3921	-0-	-516	-0-	3818	3	103	9	N	94	167	1	1	8	100
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4172	3	112	9	N	102	152	1			50
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4171	3	138	9	N	125	1	8			174
*05	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4214	3	108	9	N	98					272

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

12	4371	X	3241	-0-	-1130	-0-	53	1	3107	3	N	74					114
							81	9									
01	4340	X	3322	-0-	-1018	-0-	46	1	3195	3	N	74	153	1			35
							81	9									
02	4060	X	3549	-0-	-511	-0-	39	1	3427	3	N	75					110
							83	9									
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	38	1	4298	3	N	67					177
							74	9									
04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	35	1	4198	3	N	49					226
							54	9									
*05	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	35	1	4533	3	N	48					274
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	38	1	2607	3	N	39	176	1			27
							43	9									
01	2356	N	2179	-0-	-177	-0-	41	1	2110	3	N	25					52
							28	9									
02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	48	1	2136	3	N	21					73
							23	9									
03	2356	X	1872	-0-	-484	-0-	55	1	1772	3	N	41					114
							45	9									
04	2280	X	1844	-0-	-436	-0-	55	1	1771	3	N	16					130
							18	9									
05	2356	X	1643	-0-	-713	-0-	56	1	1585	3	N	2					132
							2	9									

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5631	3	145	9	N	132	168	1	1	8	12
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5758	3	143	9	N	130					142
02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5129	3	96	9	N	87	154	1	1	8	74
03	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5420	3	131	9	N	119	165	1	1	8	27
04	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5398	3	123	9	N	112					139
*05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5315	3	118	9	N	107					246

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	4566	-0-	-1231	-0-	217	1	4338	3	N	10	70	1	2	8	13
							11	9									
01	5797	X	5053	-0-	-744	-0-	217	1	4825	3	N	10	2	8			21
							11	9									
02	5104	X	4083	-0-	-1021	-0-	196	1	3876	3	N	10	1	8			30
							11	9									
03	5456	X	4555	-0-	-901	-0-	217	1	4327	3	N	10	2	8			38
							11	9									
04	5070	X	3942	-0-	-1128	-0-	480	1	3451	3	N	10	1	8			47
							11	9									
05	5053	X	4453	-0-	-600	-0-	620	1	3827	3	N	5					52
							6	9									

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7910	3	56	9	N	51	161	1	2	8	35
01	7905	X	6900	-0-	-1005	-0-	98	1	6754	3	N	44	2	8			77
							48	9									
02	7395	X	6580	-0-	-815	-0-	136	1	6392	3	N	47	98	1	1	8	25
							52	9									
03	7905	X	7818	-0-	-87	-0-	90	1	7673	3	N	50	3	8			72
							55	9									
04	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8092	3	51	9	N	46					118
*05	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8276	3	35	9	N	32					150

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11346	X	9802	-0-	-1544	-0-	9773	3	29	9	N	26	52	1			31
01	11346	X	9520	-0-	-1826	-0-	9489	3	31	9	N	28					59
02	9860	X	8726	-0-	-1134	-0-	8697	3	29	9	N	26					85
03	10044	X	9196	-0-	-848	-0-	9172	3	24	9	N	22					107
04	9690	X	8803	-0-	-887	-0-	8783	3	20	9	N	18					125
05	9796	X	9151	-0-	-645	-0-	9136	3	15	9	N	14					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11284	X	8886	-0-	-2398	-0-	228	1	8614	3	N	40					64
							44	9									
01	11284	X	9095	-0-	-2189	-0-	9066	3	29	9	N	26					90
02	10556	X	8655	-0-	-1901	-0-	8629	3	26	9	N	24					114
03	10447	X	8935	-0-	-1512	-0-	8915	3	20	9	N	18					132
04	8790	X	8177	-0-	-613	-0-	8166	3	11	9	N	10					142
05	9238	X	8898	-0-	-340	-0-	8881	3	17	9	N	15					157

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	8078	-0-	-1129	-0-	8052	3	26	9	N	24					37
01	9207	X	7826	-0-	-1381	-0-	7809	3	17	9	N	15					52
02	8207	X	6988	-0-	-1219	-0-	6966	3	22	9	N	20					72
03	8773	X	7632	-0-	-1141	-0-	7619	3	13	9	N	12					84
04	7830	X	7166	-0-	-664	-0-	7157	3	9	9	N	8					92
05	8091	X	7295	-0-	-796	-0-	7287	3	8	9	N	7					99

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	1537	-0-	-788	-0-	603	1	915	3	N	17	1	8			122
							19	9									
01	2325	X	1449	-0-	-876	-0-	519	1	915	3	N	14	1	8			135
							15	9									
02	2175	X	831	-0-	-1344	-0-	416	1	401	3	N	13	72	1			76
							14	9									
03	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	494	1	1568	3	N	24	3	8			97
							26	9									
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					97
05	1550	X	866	-0-	-684	-0-	217	1	646	3	N	3					100
							3	9									

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5446	-0-	-971	-0-	5439	3	7	9	N	6	2	8			77
01	6355	X	5119	-0-	-1236	-0-	12	1	5104	3	N	3	43	1			37
							3	9									
02	5945	X	4904	-0-	-1041	-0-	5	1	4892	3	N	6	2	8			41
							7	9									
03	6355	X	4465	-0-	-1890	-0-	347	1	4103	3	N	14	2	8			53
							15	9									
04	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	98	1	6212	3	N	12	1	8			64
							13	9									
*05	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	116	1	6072	3	N	7					71
							8	9									

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	8961	-0-	-1269	-0-	8937	3	24	9	N	22	101	1	2	8	66
01	10230	X	9025	-0-	-1205	-0-	9021	3	4	9	N	4	4	8			66
02	9570	X	8146	-0-	-1424	-0-	8134	3	12	9	N	11	3	8			74
03	8959	X	8589	-0-	-370	-0-	8570	3	19	9	N	17	3	8			88
04	8730	X	8453	-0-	-277	-0-	8430	3	23	9	N	21	2	8			107
05	9021	X	8749	-0-	-272	-0-	8728	3	21	9	N	19					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4654	3	26	9	N	24	31	1			21
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4483	3	30	9	N	27					48
02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4536	3	32	9	N	29					77
03	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5820	3	24	9	N	22					99
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3962	3	19	9	N	17					116
*05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4008	3	18	9	N	16					132

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13330	X	12543	-0-	-787	-0-	12513	3	30	9	N	27	1	8			98
01	13175	X	11835	-0-	-1340	-0-	11800	3	35	9	N	32	106	1	1	8	23
02	12325	X	10781	-0-	-1544	-0-	10760	3	21	9	N	19	1	8			41
03	13175	X	11783	-0-	-1392	-0-	11763	3	20	9	N	18	1	8			58
04	12450	X	11114	-0-	-1336	-0-	11092	3	22	9	N	20	1	8			77
05	12555	X	11524	-0-	-1031	-0-	11505	3	19	9	N	17					94

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	6232	-0-	-371	-0-	6188	3	44	9	N	40	139	1			28
01	6603	X	5023	-0-	-1580	-0-	4969	3	54	9	N	49					77
02	6177	X	2678	-0-	-3499	-0-	2654	3	24	9	N	22					99
03	6603	X	2771	-0-	-3832	-0-	2742	3	29	9	N	26					125
04	6390	X	1812	-0-	-4578	-0-	1791	3	21	9	N	19					144
05	6231	X	2893	-0-	-3338	-0-	2870	3	23	9	N	21					165

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	2896	-0-	-1475	-0-	2868	3	28	9	N	25	46	1	1	8	57
01	4588	X	2771	-0-	-1817	-0-	2749	3	22	9	N	20	2	8			75
02	4292	X	3033	-0-	-1259	-0-	3003	3	30	9	N	27	1	8			101
03	4588	X	3095	-0-	-1493	-0-	3072	3	23	9	N	21	1	8			121
04	4380	X	3034	-0-	-1346	-0-	3012	3	22	9	N	20					141
*05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3273	3	21	9	N	19					160

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3837	-0-	-658	-0-	128	1	3657	3	N	47	98	1			13
							52	9									
01	4495	X	3714	-0-	-781	-0-	133	1	3545	3	N	33					46
							36	9									
02	3973	X	3968	-0-	-5	-0-	123	1	3808	3	N	34					80
							37	9									
03	4185	X	3697	-0-	-488	-0-	130	1	3531	3	N	33					113
							36	9									
04	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	127	1	3373	3	N	28					141
							31	9									
05	4247	X	3516	-0-	-731	-0-	129	1	3358	3	N	26					167
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	620	1	3371	3	N	10	3	8			146
							11	9									
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	608	1	3585	3	N	15	130	1	3	8	28
							17	9									
02	3712	X	3094	-0-	-618	-0-	563	1	2480	3	N	46	2	8			72
							51	9									
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	273	1	4396	3	N	8	3	8			77
							9	9									
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	502	1	3762	3	N	8	2	8			83
							9	9									
05	4216	X	3392	-0-	-824	-0-	494	1	2892	3	N	5					88
							6	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	5201	-0-	-410	-0-	435	1	4521	3	N	223	324	1	19	8	39
							245	9									
01	6603	X	3798	-0-	-2805	-0-	391	1	3212	3	N	177	167	1	24	8	25
							195	9									
02	6177	X	3421	-0-	-2756	-0-	375	1	2864	3	N	165	147	1	19	8	24
							182	9									
03	6603	X	5923	-0-	-680	-0-	429	1	5216	3	N	253	155	1	24	8	98
							278	9									
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					98
05	5208	X	47	-0-	-5161	-0-	47	3			N	-0-					98

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	402	1	17	9	N	15	15	8			69
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	386	1	147	3	N	26	23	8			72
							29	9									
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	373	1	1446	3	N	34	19	8			87
							37	9									
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	379	1	29	9	N	26	20	8			93
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					93
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					93

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	716	1	24	9	N	22	22	8			54
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	657	1	34	9	N	31	31	8			54
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	646	1	21	9	N	19	19	8			54
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	596	1	25	9	N	23	23	8			54
04	630	N	1	-0-	-629	-0-	1	1			N	-0-					54
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					54

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	121	1	8562	3	N	18	3	8			95
							20	9									
01	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	144	1	7749	3	N	18	4	8			109
							20	9									
02	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	131	1	6749	3	N	10	4	8			115
							11	9									
03	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	201	1	4639	3	N	11	4	8			122
							12	9									
04	1020	X	11	-0-	-1009	-0-	11	1			N	-0-					122
05	1054	X	12	-0-	-1042	-0-	12	3			N	-0-					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3109	-0-		9	9	271	1	2754	3	N	76	163	1	2	8	79
								84	9									
01	2635	N	1888	-0-		-747	-0-	233	1	1581	3	N	67	2	8			144
								74	9									
02	2900	N	2919	-0-		19	19	271	1	2510	3	N	125	165	1	3	8	101
								138	9									
03	3100	N	3197	-0-		97	116	281	1	2722	3	N	176	173	1	4	8	100
								194	9									
04	1830	N	735	-0-		-1095	-0-	595	1	140	9	N	127	2	8			225
05	3038	X	514	-0-		-2524	-0-	435	1	79	9	N	72					297

PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2162	-0-		-659	-0-	349	1	1751	3	N	56	154	1	2	8	25
								62	9									
01	4061	X	3016	-0-		-1045	-0-	359	1	2590	3	N	61	2	8			84
								67	9									
02	3799	X	2783	-0-		-1016	-0-	309	1	2379	3	N	86	165	1	3	8	2
								95	9									
03	4061	X	3081	-0-		-980	-0-	339	1	2662	3	N	73	3	8			72
								80	9									
04	2910	X	7	-0-		-2903	-0-	5	1	2	9	N	2					74
05	3007	X	198	-0-		-2809	-0-	175	1	23	9	N	21					95

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6240	X	6240	-0-		-0-	-0-	467	1	5752	3	N	19	6	8			69
								21	9									
01	6076	X	4406	-0-		-1670	-0-	432	1	3953	3	N	19	7	8			81
								21	9									
02	5684	X	3278	-0-		-2406	-0-	386	1	2874	3	N	16	6	8			91
								18	9									
03	6076	X	4692	-0-		-1384	-0-	570	1	4076	3	N	42	7	8			126
								46	9									
04	5880	X	5407	-0-		-473	-0-	610	1	4763	3	N	31	4	8			153
								34	9									
05	6076	X	5993	-0-		-83	-0-	601	1	5367	3	N	23					176
								25	9									

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3545	X	3545	-0-		-0-	-0-	368	1	3162	3	N	14	1	8			143
								15	9									
01	3617	X	3617	-0-		-0-	-0-	390	1	3185	3	N	38	169	1	1	8	11
								42	9									
02	3684	X	3684	-0-		-0-	-0-	329	1	3342	3	N	12	1	8			22
								13	9									
03	4283	X	4283	-0-		-0-	-0-	204	1	4064	3	N	14	2	8			34
								15	9									
04	3971	X	3971	-0-		-0-	-0-	200	1	3762	3	N	8					42
								9	9									
*05	3750	X	3750	-0-		-0-	-0-	229	1	3518	3	N	3					45
								3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9575	3	105	9	N	95	167	1			54
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	75	1	2980	3	N	20					74
							22	9									
02	957	X	403	-0-	-554	-0-	399	1	4	9	N	4					78
03	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	293	1	8721	3	N	126	175	1			29
							139	9									
04	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9384	3	75	9	N	68					97
*05	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	125	1	7872	3	N	58					155
							64	9									

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4984	3	33	9	N	30					30
01	4371	X	3752	-0-	-619	-0-	503	1	3228	3	N	19					49
							21	9									
02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	377	1	5497	3	N	35					84
							39	9									
03	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	403	1	5494	3	N	30					114
							33	9									
04	5040	X	4938	-0-	-102	-0-	390	1	4518	3	N	27					141
							30	9									
05	5208	X	4974	-0-	-234	-0-	403	1	4543	3	N	25					166
							28	9									

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12183	X	10906	-0-	-1277	-0-	10892	3	14	9	N	13					23
01	12183	X	10005	-0-	-2178	-0-	9990	3	15	9	N	14					37
02	10933	X	10512	-0-	-421	-0-	10479	3	33	9	N	30					67
03	11656	X	10768	-0-	-888	-0-	10746	3	22	9	N	20					87
04	11040	X	10458	-0-	-582	-0-	10422	3	36	9	N	33					120
05	11222	X	9389	-0-	-1833	-0-	9357	3	32	9	N	29					149

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	9092	-0-	-1262	-0-	9079	3	13	9	N	12					40
01	9610	X	8469	-0-	-1141	-0-	8462	3	7	9	N	6					46
02	8990	X	8202	-0-	-788	-0-	8202	3			N	-0-					46
03	9610	X	8837	-0-	-773	-0-	8836	3	1	9	N	1					47
04	8790	X	8640	-0-	-150	-0-	8626	3	14	9	N	13					60
05	9083	X	8695	-0-	-388	-0-	8676	3	19	9	N	17					77

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4488	3	19	9	N	17					71
01	4588	X	4525	-0-	-63	-0-	4510	3	15	9	N	14					85
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4312	3	19	9	N	17	87	1			15
03	4619	X	4522	-0-	-97	-0-	4503	3	19	9	N	17					32
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4517	3	19	9	N	17	1	8			48
05	4619	X	4573	-0-	-46	-0-	4563	3	10	9	N	9					57

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5103	-0-	-632	-0-	5085	3	18	9	N	16					77
01	5611	X	4551	-0-	-1060	-0-	4538	3	13	9	N	12					89
02	5452	X	3742	-0-	-1710	-0-	3719	3	23	9	N	21	102	1			8
03	5828	X	3821	-0-	-2007	-0-	3799	3	22	9	N	20	1	8			27
04	5640	X	3628	-0-	-2012	-0-	3614	3	14	9	N	13					40
05	5115	X	3801	-0-	-1314	-0-	3799	3	2	9	N	2					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8618	X	6098	-0-	-2520	-0-	5992	3	106	9	N	96	2	8			175
01	8618	X	7051	-0-	-1567	-0-	6986	3	65	9	N	59	172	1	1	8	61
02	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8448	3	86	9	N	78	1	8			138
03	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7805	3	94	9	N	85	165	1	2	8	56
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7044	3	96	9	N	87					143
05	8618	X	7093	-0-	-1525	-0-	7032	3	61	9	N	55					198

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

12	11873	X	10789	-0-	-1084	-0-	10759	3	30	9	N	27	1	8			67
01	11625	X	10922	-0-	-703	-0-	10902	3	20	9	N	18					85
02	10585	X	9881	-0-	-704	-0-	9859	3	22	9	N	20	1	8			104
03	10912	X	10278	-0-	-634	-0-	10264	3	14	9	N	13					117
04	10560	X	9728	-0-	-832	-0-	9714	3	14	9	N	13					130
05	10912	X	9960	-0-	-952	-0-	9949	3	11	9	N	10					140

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

12	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6863	3	39	9	N	35	51	1			39
01	6014	X	4407	-0-	-1607	-0-	244	1	4134	3	N	26					65
							29	9									
02	8555	X	4432	-0-	-4123	-0-	210	1	4192	3	N	27					92
							30	9									
03	9145	X	4937	-0-	-4208	-0-	164	1	4745	3	N	25					117
							28	9									
04	8850	X	4855	-0-	-3995	-0-	5	1	4825	3	N	23					140
							25	9									
05	6913	X	4436	-0-	-2477	-0-	127	1	4294	3	N	14					154
							15	9									

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

12	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5877	3	103	9	N	94	172	1			79
01	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6041	3	106	9	N	96	1	8			174
02	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	6972	3	107	9	N	97	161	1	1	8	109
03	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7824	3	106	9	N	96	1	8			204
04	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6701	3	96	9	N	87	171	1			120
*05	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6358	3	85	9	N	77					197

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	7999	-0-	-402	-0-	7964	3	35	9	N	32	1	8			49
01	7874	X	6292	-0-	-1582	-0-	162	1	6107	3	N	21	1	8			69
							23	9									
02	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	33	1	7321	3	N	24	1	8			92
							26	9									
03	7998	X	6274	-0-	-1724	-0-	292	1	5962	3	N	18	1	8			109
							20	9									
04	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8	1	8357	3	N	20					129
							22	9									
05	7998	X	6468	-0-	-1530	-0-	6454	3	14	9	N	13					142

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	7471	-0-	-403	-0-	7469	3	2	9	N	2	1	8			20
01	7874	X	7352	-0-	-522	-0-	7315	3	37	9	N	34	3	8			51
02	7076	X	6402	-0-	-674	-0-	6379	3	23	9	N	21					72
03	7564	X	6855	-0-	-709	-0-	6834	3	21	9	N	19					91
04	7320	X	6727	-0-	-593	-0-	6714	3	13	9	N	12					103
05	7471	X	6741	-0-	-730	-0-	6727	3	14	9	N	13					116

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	7147	-0-	-882	-0-	7140	3	7	9	N	6					25
01	8029	X	7209	-0-	-820	-0-	7168	3	41	9	N	37	1	8			61
02	6902	X	6386	-0-	-516	-0-	6353	3	33	9	N	30					91
03	7378	X	6748	-0-	-630	-0-	6728	3	20	9	N	18					109
04	6990	X	6507	-0-	-483	-0-	6488	3	19	9	N	17					126
05	7223	X	7197	-0-	-26	-0-	7182	3	15	9	N	14					140

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	8132	-0-	-1633	-0-	8131	3	1	9	N	1	1	8			48
01	9765	X	7906	-0-	-1859	-0-	7902	3	4	9	N	4					52
02	8613	X	7357	-0-	-1256	-0-	7315	3	42	9	N	38	1	8			89
03	8618	X	7460	-0-	-1158	-0-	7448	3	12	9	N	11					100
04	8130	X	7875	-0-	-255	-0-	7863	3	12	9	N	11	1	8			110
*05	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8291	3	8	9	N	7					117

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	899	1	959	3	N	75	1	8			77
							83	9									
01	2046	X	1721	-0-	-325	-0-	893	1	748	3	N	73	2	8			148
							80	9									
02	1914	X	1322	-0-	-592	-0-	841	1	412	3	N	63	177	1	2	8	32
							69	9									
03	2046	X	1953	-0-	-93	-0-	899	1	964	3	N	82	3	8			111
							90	9									
04	1920	X	885	-0-	-1035	-0-	846	1	39	9	N	35	1	8			145
05	1953	X	1696	-0-	-257	-0-	813	1	880	3	N	3					148
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	4	1	5786	3	N	60	157	1			51
							66	9									
01	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	61	1	4950	3	N	38					89
							42	9									
02	4495	X	3831	-0-	-664	-0-	125	1	3676	3	N	27	106	1			10
							30	9									
03	4805	X	3793	-0-	-1012	-0-	171	1	3594	3	N	25					35
							28	9									
04	4650	X	2739	-0-	-1911	-0-	579	1	2146	3	N	13					48
							14	9									
05	4805	X	2620	-0-	-2185	-0-	620	1	1981	3	N	17					65
							19	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	619	-0-	-528	-0-	613	1	6	9	N	5					54
01	682	N	588	-0-	-94	-0-	559	1	4	3	N	23					77
							25	9									
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	455	1	602	3	N	26	75	1			28
							29	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	436	1	954	3	N	28					56
							31	9									
04	570	N	28	-0-	-542	-0-	11	1	17	3	N	-0-					56
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					56

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8165	3	33	9	N	30	45	1			5
01	8091	X	5360	-0-	-2731	-0-	109	1	5241	3	N	9	1	8			13
							10	9									
02	7569	X	6965	-0-	-604	-0-	227	1	6708	3	N	27					40
							30	9									
03	8184	X	7119	-0-	-1065	-0-	7097	3	22	9	N	20					60
04	7920	X	6972	-0-	-948	-0-	6953	3	19	9	N	17					77
05	8184	X	6922	-0-	-1262	-0-	6909	3	13	9	N	12					89

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8385 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4174	3	13	9	N	12	69	1			14
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4105	3	11	9	N	10					24
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3651	3	13	9	N	12					36
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3836	3	8	9	N	7					43
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3582	3	11	9	N	10					53
*05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3549	3	3	9	N	3					56

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5537	-0-	-353	-0-	5514	3	23	9	N	21	117	1			6
01	5890	X	5447	-0-	-443	-0-	5435	3	12	9	N	11	1	8			16
02	5510	X	5040	-0-	-470	-0-	5029	3	11	9	N	10					26
03	5859	X	3367	-0-	-2492	-0-	456	1	2898	3	N	12					38
							13	9									
04	5520	X	4571	-0-	-949	-0-	550	1	4013	3	N	7					45
							8	9									
*05	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	256	1	5623	3	N	13					58
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8833 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	15131	3	197	9	N	179	107	1			141
01	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	15173	3	198	9	N	180	177	1			144
02	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	13926	3	177	9	N	161	174	1			131
03	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14685	3	196	9	N	178	158	1			151
04	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	13860	3	193	9	N	175	163	1			163
*05	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	13969	3	183	9	N	166					329

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	8257	-0-	-206	-0-	8184	3	73	9	N	66	126	1			44
01	8463	X	8307	-0-	-156	-0-	8235	3	72	9	N	65					109
02	7917	X	7811	-0-	-106	-0-	7750	3	61	9	N	55					164
03	8463	X	8200	-0-	-263	-0-	8119	3	81	9	N	74	156	1			82
04	8100	X	7614	-0-	-486	-0-	19	1	7529	3	N	60					142
							66	9									
05	8339	X	8208	-0-	-131	-0-	8143	3	65	9	N	59					201

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	3797	-0-	-1318	-0-	3784	3	13	9	N	12	56	1			15
01	4123	X	3630	-0-	-493	-0-	3621	3	9	9	N	8					23
02	3857	X	3354	-0-	-503	-0-	35	1	3304	3	N	14					37
							15	9									
03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	7	1	4322	3	N	13					50
							14	9									
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4070	3	17	9	N	15					65
*05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3999	3	4	9	N	4					69

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8598	3	36	9	N	33					58
01	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8557	3	35	9	N	32					90
02	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7965	3	33	9	N	30					120
03	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8152	3	35	9	N	32					152
04	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7671	3	22	9	N	20					172
*05	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7684	3	29	9	N	26					198

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	7365	-0-	-230	-0-	7296	3	69	9	N	63	133	1			22
01	7533	X	4894	-0-	-2639	-0-	83	1	4786	3	N	23	1	8			44
							25	9									
02	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	85	1	7250	3	N	50					94
							55	9									
03	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8081	3	62	9	N	56	1	8			149
04	7170	X	6740	-0-	-430	-0-	6687	3	53	9	N	48					197
05	7905	X	7099	-0-	-806	-0-	7047	3	52	9	N	47					244

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	7412	-0-	-1051	-0-	7397	3	15	9	N	14					62
01	8463	X	6969	-0-	-1494	-0-	6950	3	19	9	N	17					79
02	7772	X	6827	-0-	-945	-0-	6816	3	11	9	N	10					89
03	8122	X	6983	-0-	-1139	-0-	6981	3	2	9	N	2					91
04	7740	X	4038	-0-	-3702	-0-	4037	3	1	9	N	1	1	8			91
05	7409	X	6206	-0-	-1203	-0-	6205	3	1	9	N	1					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

12	5394	X	3680	-0-		-1714	-0-	298	1	3375	3	N	6					30
								7	9									
01	5394	X	2861	-0-		-2533	-0-	486	1	2366	3	N	8					38
								9	9									
02	5046	X	2877	-0-		-2169	-0-	561	1	2310	3	N	5					43
								6	9									
03	4681	X	3317	-0-		-1364	-0-	593	1	2716	3	N	7					50
								8	9									
04	4470	X	1685	-0-		-2785	-0-	581	1	1104	3	N	-0-					50
05	3689	X	2683	-0-		-1006	-0-	603	1	2080	3	N	-0-					50

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

12	5177	X	3222	-0-		-1955	-0-	125	1	3097	3	N	-0-					83
01	5983	X	2857	-0-		-3126	-0-	196	1	2657	3	N	4					87
								4	9									
02	5597	X	2589	-0-		-3008	-0-	222	1	2355	3	N	11	1	8			97
								12	9									
03	5983	X	1929	-0-		-4054	-0-	232	1	1688	3	N	8	1	8			104
								9	9									
04	4230	X	1954	-0-		-2276	-0-	229	1	1723	3	N	2					106
								2	9									
05	3224	X	2437	-0-		-787	-0-	234	1	2197	3	N	5					111
								6	9									

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

12	1829	N	1740	-0-		-89	-0-	1703	3	37	9	N	34					72
01	1789	N	1789	-0-		-0-	-0-	1750	3	39	9	N	35					107
02	2337	N	2337	-0-		-0-	-0-	2304	3	33	9	N	30					137
03	1736	N	1726	-0-		-10	-0-	1691	3	35	9	N	32					169
04	1740	N	1655	-0-		-85	-0-	1598	3	57	9	N	52					221
05	1922	N	1681	-0-		-241	-0-	1657	3	24	9	N	22					243

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

12	10974	X	10911	-0-		-63	-0-	10882	3	29	9	N	26					71
01	11160	X	10335	-0-		-825	-0-	10317	3	18	9	N	16					87
02	10556	X	9305	-0-		-1251	-0-	9275	3	30	9	N	27	111	1			3
03	11284	X	9695	-0-		-1589	-0-	9674	3	21	9	N	19					22
04	10920	X	9503	-0-		-1417	-0-	9486	3	17	9	N	15					37
05	10912	X	9970	-0-		-942	-0-	9957	3	13	9	N	12					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	3575	-0-	-2160	-0-	810	1	2747	3	N	16	1	8			77
							18	9									
01	5735	X	3891	-0-	-1844	-0-	806	1	3064	3	N	19	1	8			95
							21	9									
02	5365	X	3525	-0-	-1840	-0-	779	1	2722	3	N	22	2	8			115
							24	9									
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	837	1	3185	3	N	20	1	8			134
							22	9									
04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	810	1	3461	3	N	24	1	8			157
							26	9									
*05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	837	1	3486	3	N	15					172
							17	9									

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6179	3	94	9	N	85					164
01	6386	X	6231	-0-	-155	-0-	6155	3	76	9	N	69	173	1			60
02	5974	X	5798	-0-	-176	-0-	5729	3	69	9	N	63	99	1			24
03	6386	X	6076	-0-	-310	-0-	5996	3	80	9	N	73					97
04	6060	X	5821	-0-	-239	-0-	5762	3	59	9	N	54					151
05	6262	X	5918	-0-	-344	-0-	5850	3	68	9	N	62					213

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10818	3	22	9	N	20	1	8			34
01	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10919	3	24	9	N	22					56
02	9889	X	9577	-0-	-312	-0-	9556	3	21	9	N	19	1	8			74
03	10850	X	10026	-0-	-824	-0-	10012	3	14	9	N	13					87
04	10590	X	9605	-0-	-985	-0-	9591	3	14	9	N	13					100
05	10943	X	10308	-0-	-635	-0-	10298	3	10	9	N	9					109

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	576	1	25	9	N	23	1	8			94
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	507	1	1253	3	N	7	2	8			99
							8	9									
02	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	398	1	2328	3	N	27	2	8			124
							30	9									
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	501	1	665	3	N	13	1	8			136
							14	9									
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					136
05	2945	N	13	-0-	-2932	-0-	13	3			N	-0-					136

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	620	3	62	9	N	56	178	1			38
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	618	3	57	9	N	52					90
02	638	N	632	-0-	-6	-0-	575	3	57	9	N	52	132	1			10
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	620	3	54	9	N	49					59
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	602	3	20	9	N	18					77
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	622	3	66	9	N	60					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9006	3	47	9	N	43	160	1			13
01	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9109	3	46	9	N	42					55
02	8468	X	8341	-0-	-127	-0-	8298	3	43	9	N	39					94
03	9052	X	8421	-0-	-631	-0-	8377	3	44	9	N	40					134
04	8760	X	8284	-0-	-476	-0-	8255	3	29	9	N	26					160
05	9052	X	8051	-0-	-1001	-0-	8010	3	41	9	N	37					197

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	347	1	161	3	N	-0-					139
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	303	1	142	3	N	14	119	1			34
							15	9									
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					34
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					34
04	420	N	9	-0-	-411	-0-	9	3			N	-0-					34
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					34

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	1993	-0-	-766	-0-	1949	3	44	9	N	40	167	1	1	8	18
01	2759	X	1922	-0-	-837	-0-	1866	3	56	9	N	51	1	8			68
02	2407	X	1216	-0-	-1191	-0-	1190	3	26	9	N	24	1	8			91
03	2449	X	1084	-0-	-1365	-0-	1054	3	30	9	N	27					118
04	2100	X	941	-0-	-1159	-0-	154	1	757	3	N	27					145
							30	9									
*05	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	217	1	1869	3	N	49					194
							54	9									

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	4255	-0-	-1418	-0-	4216	3	39	9	N	35	151	1			16
01	5673	X	5549	-0-	-124	-0-	5495	3	54	9	N	49	1	8			64
02	5307	X	5011	-0-	-296	-0-	4958	3	53	9	N	48	1	8			111
03	5673	X	5420	-0-	-253	-0-	5357	3	63	9	N	57	1	8			167
04	5400	X	5292	-0-	-108	-0-	5244	3	48	9	N	44					211
05	5549	X	5195	-0-	-354	-0-	5147	3	48	9	N	44					255

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	104	1	6726	3	N	16	1	8			90
							18	9									
01	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	107	1	7009	3	N	16	1	8			105
							18	9									
02	5568	X	5566	-0-	-2	-0-	135	1	5390	3	N	37	121	1	2	8	19
							41	9									
03	5952	X	4693	-0-	-1259	-0-	137	1	4548	3	N	7	3	8			23
							8	9									
04	5760	X	3099	-0-	-2661	-0-	128	1	2958	3	N	12	1	8			34
							13	9									
05	5952	X	5278	-0-	-674	-0-	132	1	5132	3	N	13					47
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4361	-0-	-475	-0-	299	1	4044	3	N	16	2	8			62
							18	9									
01	4836	X	284	-0-	-4552	-0-	281	1	3	9	N	3					65
02	4669	X	4218	-0-	-451	-0-	242	1	3973	3	N	3	54	1	3	8	11
							3	9									
03	4991	X	3289	-0-	-1702	-0-	266	1	3017	3	N	5	2	8			14
							6	9									
04	4830	X	3603	-0-	-1227	-0-	249	1	3348	3	N	5	1	8			18
							6	9									
05	4495	X	3572	-0-	-923	-0-	261	1	3310	3	N	1					19
							1	9									

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

12	10075	X	9656	-0-	-419	-0-	9612	3	44	9	N	40	161	1			18
01	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9940	3	35	9	N	32					50
02	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9228	3	36	9	N	33	1	8			82
03	9734	X	9723	-0-	-11	-0-	9692	3	31	9	N	28					110
04	9660	X	9303	-0-	-357	-0-	9273	3	30	9	N	27					137
05	9982	X	9157	-0-	-825	-0-	9138	3	19	9	N	17					154

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	419	1	3637	3	N	98	164	1	3	8	67
							108	9									
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	413	1	3675	3	N	94	6	8			155
							103	9									
02	3915	X	3890	-0-	-25	-0-	380	1	3432	3	N	71	173	1	4	8	49
							78	9									
03	4185	X	4094	-0-	-91	-0-	393	1	3628	3	N	66	5	8			110
							73	9									
04	4050	X	59	-0-	-3991	-0-	8	1	49	3	N	2					112
							2	9									
05	4185	X	188	-0-	-3997	-0-	141	1	47	9	N	43					155

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1243	3	1	9	N	1					3
01	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1189	3	35	9	N	32					35
02	1189	N	1072	-0-	-117	-0-	1063	3	9	9	N	8					43
03	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	1052	3	8	9	N	7					50
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					50
05	1147	N	676	-0-	-471	-0-	659	3	17	9	N	15					65

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

12	8711	X	8629	-0-	-82	-0-	8615	3	14	9	N	13					50
01	8711	X	8569	-0-	-142	-0-	8552	3	17	9	N	15					65
02	8149	X	7849	-0-	-300	-0-	7831	3	18	9	N	16					81
03	8618	X	8590	-0-	-28	-0-	8576	3	14	9	N	13	1	8			93
04	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9438	3	9	9	N	8					101
*05	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9747	3	7	9	N	6					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3533	-0-	-125	-0-	658	1	2744	3	N	119	104	1	1	8	36
							131	9									
01	3658	X	3344	-0-	-314	-0-	623	1	2613	3	N	98	1	8			133
							108	9									
02	3422	X	3077	-0-	-345	-0-	570	1	2415	3	N	84	155	1	2	8	60
							92	9									
03	3658	X	3517	-0-	-141	-0-	637	1	2774	3	N	96	1	8			155
							106	9									
04	3540	X	2991	-0-	-549	-0-	695	1	2182	3	N	104					259
							114	9									
05	3534	X	1880	-0-	-1654	-0-	837	1	964	3	N	72					331
							79	9									

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3493	-0-	-289	-0-	114	1	3261	3	N	107	73	1	1	8	47
							118	9									
01	3503	X	3401	-0-	-102	-0-	172	1	3119	3	N	100					147
							110	9									
02	3277	X	2930	-0-	-347	-0-	177	1	2662	3	N	83	164	1	1	8	65
							91	9									
03	3503	X	3169	-0-	-334	-0-	199	1	2867	3	N	94					159
							103	9									
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	115	1	3172	3	N	100					259
							110	9									
05	3503	X	3380	-0-	-123	-0-	3270	3	110	9	N	100					359

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2706	3	112	9	N	102	165	1			36
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2756	3	61	9	N	55					91
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2415	3	31	9	N	28	21	1			98
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2374	3	35	9	N	32					130
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2293	3	28	9	N	25					155
*05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2421	3	9	9	N	8					163

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4589	-0-	-588	-0-	4554	3	35	9	N	32					146
01	5239	X	4459	-0-	-780	-0-	4447	3	12	9	N	11					157
02	4901	X	3673	-0-	-1228	-0-	3655	3	18	9	N	16	159	1			14
03	5239	X	3959	-0-	-1280	-0-	3936	3	23	9	N	21					35
04	4860	X	4180	-0-	-680	-0-	4161	3	19	9	N	17					52
05	4588	X	4492	-0-	-96	-0-	4478	3	14	9	N	13					65

STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	292	1	2667	3	N	28					67
							31	9									
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	273	1	3365	3	N	28					95
							31	9									
02	1914	X	1096	-0-	-818	-0-	557	1	487	3	N	47	132	1			10
							52	9									
03	2976	X	1426	-0-	-1550	-0-	620	1	738	3	N	62					72
							68	9									
04	3540	X	631	-0-	-2909	-0-	600	1	7	3	N	22					94
							24	9									
05	3658	X	997	-0-	-2661	-0-	499	1	476	3	N	20					114
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	4752	-0-	-1851	-0-	4742	3	10	9	N	9	106	1			70
01	6603	X	5818	-0-	-785	-0-	5815	3	3	9	N	3	1	8			72
02	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			N	-0-					72
03	5952	X	5578	-0-	-374	-0-	5576	3	2	9	N	2	1	8			73
04	5640	X	4713	-0-	-927	-0-	4707	3	6	9	N	5					78
05	6107	X	3350	-0-	-2757	-0-	3348	3	2	9	N	2					80

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

12	6200	X	5917	-0-	-283	-0-	21	1	5879	3	N	15	2	8			107
							17	9									
01	6200	X	5401	-0-	-799	-0-	25	1	5365	3	N	10	3	8			114
							11	9									
02	6235	X	5528	-0-	-707	-0-	29	1	5484	3	N	14	3	8			125
							15	9									
03	6665	X	6217	-0-	-448	-0-	27	1	6148	3	N	38	4	8			159
							42	9									
04	6450	X	6356	-0-	-94	-0-	20	1	6321	3	N	14	3	8			170
							15	9									
*05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	41	1	6337	3	N	31					201
							34	9									

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

12	3162	X	3020	-0-	-142	-0-	2999	3	21	9	N	19					103
01	3162	X	3079	-0-	-83	-0-	3070	3	9	9	N	8					111
02	2958	X	2739	-0-	-219	-0-	2729	3	10	9	N	9					120
03	3007	X	2384	-0-	-623	-0-	2378	3	6	9	N	5					125
04	2970	X	2052	-0-	-918	-0-	2045	3	7	9	N	6					131
05	3069	X	415	-0-	-2654	-0-	415	3			N	-0-					131

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

12	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5275	3	35	9	N	32	114	1			31
01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5489	3	36	9	N	33					64
02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4690	3	32	9	N	29	46	1			47
03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5354	3	40	9	N	36					83
04	5340	X	3653	-0-	-1687	-0-	3631	3	22	9	N	20					103
05	5518	X	4264	-0-	-1254	-0-	217	1	4028	3	N	17					120
							19	9									

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	403	1	2877	3	N	103	1	8			128
							113	9									
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	403	1	2869	3	N	101	168	1	1	8	60
							111	9									
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	377	1	2649	3	N	91	96	1	2	8	53
							100	9									
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	403	1	2818	3	N	107					160
							118	9									
04	3210	X	2881	-0-	-329	-0-	390	1	2395	3	N	87					247
							96	9									
05	3317	X	2562	-0-	-755	-0-	403	1	2087	3	N	65					312
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4419	-0-	-944	-0-	4338	3	81	9	N	74	163	1	1	8	24
01	5146	X	4369	-0-	-777	-0-	4299	3	70	9	N	64					88
02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4436	3	80	9	N	73	82	1	1	8	78
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4914	3	88	9	N	80	1	8			157
04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	4997	3	88	9	N	80	1	8			236
*05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5073	3	86	9	N	78					314

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

12	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7988	3	11	9	N	10					27
01	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7525	3	54	9	N	49					76
02	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6782	3	20	9	N	18	78	1			16
03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6382	3	8	9	N	7					23
04	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5902	3	3	9	N	3					26
*05	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6377	3	7	9	N	6					32

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

12	4836	X	4227	-0-	-609	-0-	373	1	3781	3	N	66	86	1			134
							73	9									
01	4836	X	4308	-0-	-528	-0-	327	1	3915	3	N	60	124	1			70
							66	9									
02	4321	X	4040	-0-	-281	-0-	288	1	3686	3	N	60					130
							66	9									
03	4371	X	3681	-0-	-690	-0-	334	1	3300	3	N	43					173
							47	9									
04	4170	X	944	-0-	-3226	-0-	351	1	582	3	N	10					183
							11	9									
05	4309	X	496	-0-	-3813	-0-	320	1	159	3	N	15					198
							17	9									

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

12	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	247	1	5751	3	N	52	82	1			39
							57	9									
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	293	1	5456	3	N	50	48	1			41
							55	9									
02	5249	X	4013	-0-	-1236	-0-	292	1	3679	3	N	38					79
							42	9									
03	6045	X	5185	-0-	-860	-0-	283	1	4856	3	N	42					121
							46	9									
04	5850	X	5781	-0-	-69	-0-	249	1	5480	3	N	47					168
							52	9									
*05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	243	1	5903	3	N	37					205
							41	9									

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

12	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9852	3	83	9	N	75	86	1	2	8	8
01	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9747	3	63	9	N	57	1	8			64
02	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9158	3	79	9	N	72	110	1	2	8	24
03	9920	X	9692	-0-	-228	-0-	9625	3	67	9	N	61	1	8			84
04	9600	X	8889	-0-	-711	-0-	8823	3	66	9	N	60					144
05	9920	X	9007	-0-	-913	-0-	8942	3	65	9	N	59					203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	6623	-0-		3523	3523	810	1	5479	3	N	304	332	1			203
								334	9									
01	3100	N	5110	-0-		2010	5533	813	1	4175	3	N	111	164	1			150
								122	9									
02	2900	N	4767	-0-		1867	7400	673	1	4010	3	N	76	174	1			52
								84	9									
03	12341	X	4941	-0-		-7400	-0-	785	1	4082	3	N	67					119
								74	9									
04	4806	X	4806	-0-		-0-	-0-	751	1	3993	3	N	56					175
								62	9									
*05	5194	X	5194	-0-		-0-	-0-	728	1	4409	3	N	52					227
								57	9									

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	845	-0-		-302	-0-	563	1	236	3	N	42	164	1	3	8	12
								46	9									
01	1147	N	1141	-0-		-6	-0-	603	1	488	3	N	45	3	8			54
								50	9									
02	1015	N	922	-0-		-93	-0-	562	1	315	3	N	41	4	8			91
								45	9									
03	1325	N	1325	-0-		-0-	-0-	563	1	708	3	N	49	4	8			136
								54	9									
04	1110	N	-0-	-0-		-1110	-0-					N	-0-					136
05	992	N	-0-	-0-		-992	-0-					N	-0-					136

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4292	-0-		-79	-0-	288	1	3848	3	N	142	325	1			10
								156	9									
01	4371	X	4051	-0-		-320	-0-	296	1	3602	3	N	139					149
								153	9									
02	4089	X	4063	-0-		-26	-0-	277	1	3645	3	N	128	170	1	1	8	106
								141	9									
03	4278	X	4112	-0-		-166	-0-	326	1	3656	3	N	118	164	1	1	8	59
								130	9									
04	4140	X	3955	-0-		-185	-0-	104	1	3728	3	N	112					171
								123	9									
05	4340	X	3943	-0-		-397	-0-	3824	3	119	9	N	108					279

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3555	X	3555	-0-		-0-	-0-	620	1	2854	3	N	74					137
								81	9									
01	4079	X	4079	-0-		-0-	-0-	521	1	3506	3	N	47	172	1			12
								52	9									
02	4227	X	4227	-0-		-0-	-0-	287	1	3865	3	N	68					80
								75	9									
03	4714	X	4714	-0-		-0-	-0-	317	1	4325	3	N	65					145
								72	9									
04	4040	X	4040	-0-		-0-	-0-	390	1	3594	3	N	51					196
								56	9									
05	4526	X	3643	-0-		-883	-0-	403	1	3193	3	N	43					239
								47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	6464	-0-	-1751	-0-	6462	3	2	9	N	2	1	8			131
01	8215	X	5842	-0-	-2373	-0-	5835	3	7	9	N	6					137
02	7453	X	6515	-0-	-938	-0-	6497	3	18	9	N	16	34	1			119
03	7967	X	7414	-0-	-553	-0-	7405	3	9	9	N	8	1	8			126
04	7710	X	6665	-0-	-1045	-0-	6651	3	14	9	N	13					139
05	6975	X	6848	-0-	-127	-0-	6842	3	6	9	N	5					144

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	6662	-0-	-933	-0-	6640	3	22	9	N	20	1	8			116
01	7595	X	6862	-0-	-733	-0-	6842	3	20	9	N	18	1	8			133
02	7105	X	6436	-0-	-669	-0-	6418	3	18	9	N	16	140	1	1	8	8
03	7595	X	6222	-0-	-1373	-0-	6213	3	9	9	N	8	1	8			15
04	6960	X	6045	-0-	-915	-0-	6039	3	6	9	N	5	1	8			19
05	6882	X	6182	-0-	-700	-0-	6180	3	2	9	N	2					21

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	375	-0-	-4616	-0-	353	3	22	9	N	20					39
01	4991	X	1848	-0-	-3143	-0-	355	1	1484	3	N	8					47
							9	9									
02	3886	X	3222	-0-	-664	-0-	547	1	2646	3	N	26	1	8			72
							29	9									
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	328	1	4064	3	N	25					97
							28	9									
04	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	72	1	3902	3	N	25					122
							28	9									
*05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4152	3	20	9	N	18					140

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5421	-0-	-438	-0-	5413	3	8	9	N	7	59	1			56
01	5859	X	5395	-0-	-464	-0-	5378	3	17	9	N	15					71
02	5481	X	5052	-0-	-429	-0-	5043	3	9	9	N	8	1	8			78
03	5797	X	4177	-0-	-1620	-0-	157	1	4014	3	N	5	1	8			82
							6	9									
04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	320	1	5209	3	N	8	1	8			89
							9	9									
*05	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	110	1	5592	3	N	6					95
							7	9									

BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	403	1	3819	3	N	22					156
							24	9									
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	359	1	3667	3	N	31	175	1			12
							34	9									
02	3770	X	3539	-0-	-231	-0-	364	1	3175	3	N	-0-					12
03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	403	1	3778	3	N	-0-					12
04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	390	1	4499	3	N	71					83
							78	9									
*05	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	403	1	4928	3	N	9					92
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	29	-0-	29	29	29	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	580	-0-	580	609	519	1	61	9	N	55					55
04	14B2	EXT	1092	-0-	1092	1701	588	1	361	3	N	130					185
							143	9									
05	14B2	EXT	1417	-0-	1417	3118	568	1	696	3	N	139					324
							153	9									

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5286	3	79	9	N	72					102
01	4557	X	4518	-0-	-39	-0-	4448	3	70	9	N	64	156	1			10
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5015	3	67	9	N	61					71
03	4836	X	4400	-0-	-436	-0-	4333	3	67	9	N	61					132
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4641	3	54	9	N	49					181
*05	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6029	3	46	9	N	42					223

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	8501	-0-	-830	-0-	8483	3	18	9	N	16					108
01	9083	X	8436	-0-	-647	-0-	8405	3	31	9	N	28					136
02	8497	X	7164	-0-	-1333	-0-	7121	3	43	9	N	39	158	1			17
03	9083	X	8307	-0-	-776	-0-	8272	3	35	9	N	32					49
04	8400	X	7774	-0-	-626	-0-	7763	3	11	9	N	10					59
05	8494	X	6924	-0-	-1570	-0-	56	1	6850	3	N	16					75
							18	9									

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	30	-0-	30	30	30	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	513	-0-	513	543	494	1	19	9	N	17					17
04	14B2	EXT	1197	-0-	1197	1740	658	1	429	3	N	100					117
							110	9									
05	14B2	EXT	968	-0-	968	2708	633	1	237	3	N	89					206
							98	9									

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	803	1	428	3	N	56	167	1			9
							62	9									
01	3100	N	3775	-0-	675	675	830	1	2842	3	N	94					103
							103	9									
02	2900	N	3569	-0-	669	1344	770	1	2702	3	N	88	173	1			18
							97	9									
03	3100	N	4123	-0-	1023	2367	483	1	3560	3	N	73					91
							80	9									
04	7808	X	5441	-0-	-2367	-0-	380	1	4985	3	N	69					160
							76	9									
*05	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	406	1	5517	3	N	53					213
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6611	3	17	9	N	15					102
01	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6271	3	36	9	N	33					135
02	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6021	3	64	9	N	58	163	1			30
03	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6336	3	46	9	N	42					72
04	5730	X	5399	-0-	-331	-0-	5356	3	43	9	N	39					111
05	5921	X	5500	-0-	-421	-0-	5471	3	29	9	N	26					137

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	698	1	2182	3	N	72	154	1			22
							79	9									
01	3100	N	3203	-0-	103	103	690	1	2458	3	N	50					72
							55	9									
02	2837	N	2734	-0-	-103	-0-	702	1	1986	3	N	42					114
							46	9									
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	710	1	2160	3	N	46					160
							51	9									
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	704	1	2015	3	N	34					194
							37	9									
*05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	766	1	1788	3	N	42					236
							46	9									

HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

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

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	850	-0-	-49	-0-	785	3	65	9	N	59					112
01	868	N	860	-0-	-8	-0-	773	3	87	9	N	79	168	1			23
02	812	N	786	-0-	-26	-0-	716	3	70	9	N	64	45	1			42
03	837	N	831	-0-	-6	-0-	767	3	64	9	N	58					100
04	840	N	797	-0-	-43	-0-	743	3	54	9	N	49					149
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	794	3	54	9	N	49					198

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	6262	-0-	-620	-0-	6228	3	34	9	N	31					42
01	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6386	3	20	9	N	18					60
02	6177	X	5864	-0-	-313	-0-	5844	3	20	9	N	18	73	1			5
03	6603	X	5991	-0-	-612	-0-	5977	3	14	9	N	13					18
04	6390	X	5450	-0-	-940	-0-	5437	3	13	9	N	12					30
05	6417	X	5592	-0-	-825	-0-	5582	3	10	9	N	9					39

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	6811	-0-	-1094	-0-	6771	3	40	9	N	36					60
01	7812	X	6690	-0-	-1122	-0-	6666	3	24	9	N	22					82
02	7105	X	6169	-0-	-936	-0-	6096	3	73	9	N	66					148
03	7130	X	6401	-0-	-729	-0-	6353	3	48	9	N	44	177	1			15
04	6690	X	5931	-0-	-759	-0-	5914	3	17	9	N	15					30
05	6820	X	5867	-0-	-953	-0-	5856	3	11	9	N	10					40

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13175	X	11911	-0-	-1264	-0-	11725	3	186	9	N	169	172	1			46
01	13175	X	11684	-0-	-1491	-0-	11490	3	194	9	N	176	173	1			49
02	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11119	3	185	9	N	168	158	1			59
03	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	12167	3	206	9	N	187	176	1			70
04	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	11617	3	200	9	N	182	157	1			95
05	12090	X	11805	-0-	-285	-0-	11608	3	197	9	N	179					274

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	372	N	190	-0-	-182	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	4474	-0-	-1199	-0-	4468	3	6	9	N	5					62
01	5673	X	4903	-0-	-770	-0-	4886	3	17	9	N	15					77
02	5249	X	4687	-0-	-562	-0-	4674	3	13	9	N	12					89
03	5363	X	3689	-0-	-1674	-0-	3681	3	8	9	N	7					96
04	4740	X	3930	-0-	-810	-0-	3924	3	6	9	N	5					101
05	5022	X	2820	-0-	-2202	-0-	2816	3	4	9	N	4					105

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	224	1	7960	3	N	100	154	1			60
							110	9									
01	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	325	1	7543	3	N	105	1	8			164
							116	9									
02	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	263	1	7148	3	N	91	163	1	1	8	91
							100	9									
03	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	359	1	8406	3	N	120	152	1			59
							132	9									
04	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	355	1	8539	3	N	92					151
							101	9									
*05	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	11	1	9616	3	N	100					251
							110	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

12	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6659	3	52	9	N	47	20	1			54
01	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6642	3	58	9	N	53					107
02	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	114	1	5602	3	N	40	1	8			146
							44	9									
03	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	40	1	6911	3	N	42	162	1			26
							46	9									
04	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6777	3	56	9	N	51					77
*05	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6538	3	33	9	N	30					107

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

12	5146	X	4149	-0-	-997	-0-	275	1	3833	3	N	37	150	1			51
							41	9									
01	5146	X	3900	-0-	-1246	-0-	279	1	3589	3	N	29					80
							32	9									
02	4205	X	3632	-0-	-573	-0-	269	1	3327	3	N	33					113
							36	9									
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	217	1	3922	3	N	31					144
							34	9									
04	4020	X	3218	-0-	-802	-0-	211	1	2996	3	N	10					154
							11	9									
05	4154	X	3278	-0-	-876	-0-	272	1	2983	3	N	21					175
							23	9									

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

12	7843	X	7533	-0-	-310	-0-	7412	3	121	9	N	110	160	1			32
01	7657	X	7482	-0-	-175	-0-	7347	3	135	9	N	123					155
02	7163	X	6829	-0-	-334	-0-	6731	3	98	9	N	89	172	1			72
03	7595	X	7227	-0-	-368	-0-	7129	3	98	9	N	89					161
04	7320	X	6996	-0-	-324	-0-	6889	3	107	9	N	97	171	1			87
05	7533	X	7120	-0-	-413	-0-	7023	3	97	9	N	88					175

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

12	5704	X	4228	-0-	-1476	-0-	210	1	3988	3	N	27	133	1			29
							30	9									
01	5704	X	4813	-0-	-891	-0-	252	1	4530	3	N	28					57
							31	9									
02	5336	X	4403	-0-	-933	-0-	231	1	4142	3	N	27					84
							30	9									
03	5673	X	4779	-0-	-894	-0-	240	1	4511	3	N	25					109
							28	9									
04	5010	X	4574	-0-	-436	-0-	236	1	4312	3	N	24					133
							26	9									
05	4805	X	4533	-0-	-272	-0-	253	1	4251	3	N	26					159
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	5007	-0-	-1565	-0-	271	1	4668	3	N	62	162	1			61
							68	9									
01	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	174	1	5858	3	N	74					135
							81	9									
02	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	151	1	5774	3	N	73	156	1			52
							80	9									
03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	172	1	6417	3	N	75					127
							83	9									
04	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	163	1	6544	3	N	69					196
							76	9									
*05	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	184	1	6673	3	N	65					261
							72	9									

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	301	1	3371	3	N	116	158	1	2	8	123
							128	9									
01	3379	X	3363	-0-	-16	-0-	306	1	2879	3	N	162	171	1	2	8	112
							178	9									
02	3161	X	2439	-0-	-722	-0-	246	1	2053	3	N	127	168	1	3	8	68
							140	9									
03	3379	X	2686	-0-	-693	-0-	290	1	2230	3	N	151	167	1	3	8	49
							166	9									
04	3270	X	3110	-0-	-160	-0-	294	1	2673	3	N	130	1	8			178
							143	9									
05	3379	X	2986	-0-	-393	-0-	275	1	2604	3	N	97					275
							107	9									

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	620	1	1407	3	N	35	2	8			117
							39	9									
01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	608	1	2059	3	N	56	1	8			172
							62	9									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	580	1	1155	3	N	40	169	1	1	8	42
							44	9									
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	620	1	1596	3	N	63	1	8			104
							69	9									
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	600	1	1963	3	N	53					157
							58	9									
*05	3100	N	3553	-0-	453	453	620	1	2843	3	N	82					239
							90	9									

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	606	1	4	9	N	4	1	8			8
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	607	1	41	9	N	37	4	8			41
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	633	1	335	3	N	30	3	8			68
							33	9									
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	664	1	526	3	N	32	4	8			96
							35	9									
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					96
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					96

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	320	1	2267	3	N	44	78	1			19
							48	9									
01	969	X	969	-0-	-0-	-0-	371	1	553	3	N	41					60
							45	9									
02	754	X	390	-0-	-364	-0-	358	1	2	3	N	27					87
							30	9									
03	806	X	553	-0-	-253	-0-	371	1	146	3	N	33					120
							36	9									
04	780	X	641	-0-	-139	-0-	359	1	249	3	N	30					150
							33	9									
05	806	X	593	-0-	-213	-0-	362	1	197	3	N	31					181
							34	9									

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	9644	-0-	-245	-0-	9520	3	124	9	N	113	108	1			105
01	9889	X	9489	-0-	-400	-0-	9339	3	150	9	N	136					241
02	9251	X	8716	-0-	-535	-0-	8599	3	117	9	N	106	175	1			172
03	9889	X	9445	-0-	-444	-0-	9340	3	105	9	N	95	175	1			92
04	9570	X	9076	-0-	-494	-0-	8999	3	77	9	N	70					162
05	9641	X	9395	-0-	-246	-0-	9303	3	92	9	N	84					246

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	6573	-0-	-2634	-0-	6518	3	55	9	N	50					54
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6435	3	34	9	N	31					85
02	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5865	3	35	9	N	32					117
03	6572	X	2325	-0-	-4247	-0-	735	1	1569	3	N	19					136
							21	9									
04	6360	X	2983	-0-	-3377	-0-	870	1	2113	3	N	-0-					136
05	6572	X	2673	-0-	-3899	-0-	899	1	1745	3	N	26					162
							29	9									

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10013	X	8240	-0-	-1773	-0-	8203	3	37	9	N	34					47
01	9207	X	8116	-0-	-1091	-0-	8096	3	20	9	N	18					65
02	8613	X	7442	-0-	-1171	-0-	7418	3	24	9	N	22					87
03	8990	X	7749	-0-	-1241	-0-	7732	3	17	9	N	15					102
04	8220	X	7254	-0-	-966	-0-	7235	3	19	9	N	17					119
05	8246	X	7432	-0-	-814	-0-	7421	3	11	9	N	10					129

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2926	-0-	-453	-0-	326	1	2528	3	N	65	87	1			25
							72	9									
01	3379	X	1979	-0-	-1400	-0-	461	1	1455	3	N	57					82
							63	9									
02	3277	X	1662	-0-	-1615	-0-	377	1	1229	3	N	51	44	1			89
							56	9									
03	3503	X	2093	-0-	-1410	-0-	389	1	1639	3	N	59					148
							65	9									
04	3390	X	1967	-0-	-1423	-0-	384	1	1524	3	N	54					202
							59	9									
05	2914	X	2499	-0-	-415	-0-	348	1	2092	3	N	54					256
							59	9									

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	279	1	1340	3	N	44	1	8			55
							48	9									
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	289	1	1376	3	N	65	1	8			119
							72	9									
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	212	1	1301	3	N	51	161	1	1	8	8
							56	9									
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	220	1	1400	3	N	42					50
							46	9									
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	146	1	1340	3	N	47	1	8			96
							52	9									
*05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1505	3	40	9	N	36					132

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	5631	-0-	-755	-0-	319	1	5245	3	N	61	6	8			164
							67	9									
01	6200	X	5491	-0-	-709	-0-	314	1	5098	3	N	72	172	1			64
							79	9									
02	5597	X	3311	-0-	-2286	-0-	272	1	2948	3	N	83	5	8			142
							91	9									
03	5983	X	5033	-0-	-950	-0-	327	1	4554	3	N	138	171	1	7	8	102
							152	9									
04	5460	X	4347	-0-	-1113	-0-	305	1	3881	3	N	146	158	1	3	8	87
							161	9									
05	5642	X	4727	-0-	-915	-0-	345	1	4248	3	N	122					209
							134	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	301	1	2964	3	N	90	171	1	2	8	12
							99	9									
01	3472	X	2985	-0-	-487	-0-	290	1	2612	3	N	75	2	8			85
							83	9									
02	3248	X	2787	-0-	-461	-0-	271	1	2476	3	N	36	2	8			119
							40	9									
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	316	1	3111	3	N	59	164	1	2	8	12
							65	9									
04	3270	X	3131	-0-	-139	-0-	102	1	2986	3	N	39	1	8			50
							43	9									
05	3379	X	3372	-0-	-7	-0-	242	1	3076	3	N	49					99
							54	9									

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7812	3	65	9	N	59					89
01	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7659	3	74	9	N	67					156
02	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7008	3	51	9	N	46	157	1			45
03	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7571	3	59	9	N	54					99
04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7115	3	53	9	N	48					147
*05	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7323	3	45	9	N	41					188

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	6014	-0-	-279	-0-	5969	3	45	9	N	41					80
01	6293	X	5955	-0-	-338	-0-	5898	3	57	9	N	52					132
02	5887	X	5474	-0-	-413	-0-	5429	3	45	9	N	41	120	1	1	8	52
03	6293	X	5540	-0-	-753	-0-	5499	3	41	9	N	37					89
04	5820	X	5392	-0-	-428	-0-	5355	3	37	9	N	34					123
05	6014	X	5736	-0-	-278	-0-	5715	3	21	9	N	19					142

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	7720	-0-	-1890	-0-	480	1	7200	3	N	36					73
							40	9									
01	9610	X	9250	-0-	-360	-0-	159	1	9008	3	N	75					148
							83	9									
02	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	8935	3	65	9	N	59	172	1	1	8	34
03	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9403	3	52	9	N	47					81
04	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9184	3	43	9	N	39					120
05	9610	X	9163	-0-	-447	-0-	9115	3	48	9	N	44					164

STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	419	1	3008	3	N	13					39
							14	9									
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	728	1	2383	3	N	10					49
							11	9									
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	841	1	1978	3	N	8	50	1			7
							9	9									
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	523	1	2470	3	N	8					15
							9	9									
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	868	1	2011	3	N	-0-					15
*05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	899	1	2230	3	N	3					18
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2098	-0-	-10	-0-	2044	3	54	9	N	49	1	8			77
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2080	3	50	9	N	45					122
02	1943	N	1858	-0-	-85	-0-	1814	3	44	9	N	40	126	1	1	8	35
03	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	1946	3	48	9	N	44	1	8			78
04	2070	N	1919	-0-	-151	-0-	1873	3	46	9	N	42					120
*05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2161	3	48	9	N	44					164

PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2842	-0-	-258	-0-	2805	3	37	9	N	34	156	1			35
01	3069	X	2643	-0-	-426	-0-	2610	3	33	9	N	30					65
02	2871	X	2420	-0-	-451	-0-	2388	3	32	9	N	29	40	1	1	8	53
03	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	2736	3	47	9	N	43					96
04	2970	X	2711	-0-	-259	-0-	2665	3	46	9	N	42					138
05	2852	X	2748	-0-	-104	-0-	2702	3	46	9	N	42					180

VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2183	3	100	9	N	91	159	1			129
01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	1959	3	121	9	N	110	164	1			75
02	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1829	3	94	9	N	85					160
03	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1909	3	98	9	N	89	161	1			88
04	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1820	3	55	9	N	50					138
*05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2370	3	141	9	N	128					266

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	725	N	681	-0-	-44	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	345	3	10	9	N	9					26
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	435	3	30	9	N	27	1	8			52
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	492	3	11	9	N	10					62
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1141	3	14	9	N	13	1	8			74
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					74
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					74

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	721	3	26	9	N	24					94
01	775	N	739	-0-	-36	-0-	688	3	51	9	N	46					140
02	696	N	689	-0-	-7	-0-	658	3	31	9	N	28	160	1			8
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	660	3	34	9	N	31	1	8			38
04	720	N	14	-0-	-706	-0-	14	3			N	-0-					38
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

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

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	728	1	10	9	N	9	1	8			83
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	768	1	105	9	N	95					178
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	736	1	62	9	N	56	160	1	1	8	73
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	857	1	46	9	N	42					115
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					115
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					115

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

12	713	N	704	-0-	-9	-0-	577	1	54	3	N	66	158	1	1	8	23
							73	9									
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	629	1	219	3	N	53					76
							58	9									
02	667	N	639	-0-	-28	-0-	603	1	36	9	N	33	1	8			108
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	622	1	32	3	N	37					145
							41	9									
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					145
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					145

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1511	3	162	9	N	147	170	1	2	8	86
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1322	3	151	9	N	137	2	8			221
02	1653	N	1002	-0-	-651	-0-	897	3	105	9	N	95	176	1	3	8	137
03	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	1296	3	152	9	N	138	170	1	3	8	102
04	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	1146	3	124	9	N	113	1	8			214
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	49					263

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	368	1	893	3	N	43	1	8			73
							47	9									
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	364	1	867	3	N	83					156
							91	9									
02	1334	N	1136	-0-	-198	-0-	352	1	727	3	N	52	171	1			37
							57	9									
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	387	1	905	3	N	69	1	8			105
							76	9									
04	1290	N	31	-0-	-1259	-0-	20	1	11	3	N	-0-					105
05	1209	N	771	-0-	-438	-0-	149	1	596	3	N	24					129
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	480	1	1715	3	N	156	161	1	3	8	67
							172	9									
01	2077	N	1943	-0-	-134	-0-	486	1	1316	3	N	128	4	8			191
							141	9									
02	2523	N	2206	-0-	-317	-0-	461	1	1588	3	N	143	158	1	4	8	172
							157	9									
03	2356	N	1535	-0-	-821	-0-	501	1	910	3	N	113	158	1	4	8	123
							124	9									
04	1890	N	13	-0-	-1877	-0-	11	1	2	9	N	2					125
05	2356	N	854	-0-	-1502	-0-	184	1	638	3	N	29					154
							32	9									

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2016	-0-	-154	-0-	218	1	1779	3	N	17	158	1			3
							19	9									
01	2201	N	1986	-0-	-215	-0-	226	1	1739	3	N	19					22
							21	9									
02	2001	N	1913	-0-	-88	-0-	224	1	1677	3	N	11	1	8			32
							12	9									
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	258	1	1749	3	N	10					42
							11	9									
04	1920	N	19	-0-	-1901	-0-	5	1	14	3	N	-0-					42
05	2046	N	1520	-0-	-526	-0-	2	1	1516	3	N	2					44
							2	9									

GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	311	-0-	-4153	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	10	-0-	-5601	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	5249	X	-0-	-0-	-5249	-0-					N	-0-					-0-
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	9078	-0-	-563	-0-	9047	3	31	9	N	28					36
01	9641	X	9115	-0-	-526	-0-	9086	3	29	9	N	26					62
02	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8583	3	28	9	N	25	78	1	1	8	8
03	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9674	3	22	9	N	20					28
04	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10148	3	21	9	N	19					47
*05	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10345	3	18	9	N	16					63

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	1626	-0-	-1443	-0-	880	1	721	3	N	23	104	1			65
							25	9									
01	2883	X	677	-0-	-2206	-0-	664	1	13	9	N	12					77
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	839	1	2151	3	N	27					104
							30	9									
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	899	1	2186	3	N	36					140
							40	9									
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	116	1	2571	3	N	34					174
							37	9									
05	3224	X	2424	-0-	-800	-0-	2393	3	31	9	N	28					202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3178	3	44	9	N	40	28	1	2	8	65
01	3007	X	2969	-0-	-38	-0-	2932	3	37	9	N	34	1	8			98
02	2813	X	2752	-0-	-61	-0-	2716	3	36	9	N	33	109	1	2	8	20
03	3007	X	2876	-0-	-131	-0-	2844	3	32	9	N	29	1	8			48
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2973	3	36	9	N	33	1	8			80
*05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3126	3	33	9	N	30					110

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

12	5239	X	4700	-0-	-539	-0-	4642	3	58	9	N	53					152
01	5239	X	4657	-0-	-582	-0-	4633	3	24	9	N	22					174
02	4553	X	4057	-0-	-496	-0-	4015	3	42	9	N	38	168	1			44
03	4867	X	4812	-0-	-55	-0-	4765	3	47	9	N	43					87
04	4560	X	3346	-0-	-1214	-0-	3307	3	39	9	N	35					122
05	4712	X	930	-0-	-3782	-0-	917	3	13	9	N	12					134

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

12	3813	X	2239	-0-	-1574	-0-	837	1	1269	3	N	121	174	1			139
							133	9									
01	3813	X	1988	-0-	-1825	-0-	801	1	1079	3	N	98					237
							108	9									
02	3567	X	1454	-0-	-2113	-0-	773	1	595	3	N	78	161	1			154
							86	9									
03	3534	X	2914	-0-	-620	-0-	831	1	1973	3	N	100	170	1			84
							110	9									
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	810	1	1509	3	N	95					179
							105	9									
05	2232	X	2140	-0-	-92	-0-	836	1	1209	3	N	86					265
							95	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3571	3	37	9	N	34	144	1	2	8	18
01	3565	X	3435	-0-	-130	-0-	3403	3	32	9	N	29					47
02	3335	X	3331	-0-	-4	-0-	3296	3	35	9	N	32	55	1	2	8	22
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3644	3	35	9	N	32	1	8			53
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3531	3	32	9	N	29	1	8			81
*05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3587	3	30	9	N	27					108

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

12	9455	X	8854	-0-	-601	-0-	8836	3	18	9	N	16					21
01	9455	X	8849	-0-	-606	-0-	8820	3	29	9	N	26					47
02	8845	X	7833	-0-	-1012	-0-	7815	3	18	9	N	16	61	1			2
03	9455	X	8190	-0-	-1265	-0-	8172	3	18	9	N	16					18
04	8940	X	8266	-0-	-674	-0-	8248	3	18	9	N	16					34
05	8866	X	8632	-0-	-234	-0-	8620	3	12	9	N	11					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4286	-0-	1186	1186	4286	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4382	-0-	1282	2468	4382	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3532	-0-	632	3100	3532	3			N	-0-					-0-
03	7551	X	4451	-0-	-3100	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4034	3	17	9	N	15					15
*05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4201	3	22	9	N	20					35

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	673	-0-	-350	-0-	469	1	104	3	N	91	1	8			149
							100	9									
01	744	N	572	-0-	-172	-0-	473	1	4	3	N	86	172	1	1	8	62
							95	9									
02	725	N	670	-0-	-55	-0-	430	1	142	3	N	89	1	8			150
							98	9									
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	450	1	270	3	N	98	2	8			246
							108	9									
04	540	N	36	-0-	-504	-0-	21	1	14	3	N	1	170	1			77
							1	9									
05	713	N	421	-0-	-292	-0-	162	1	206	3	N	48					125
							53	9									

STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	2715	-0-	-2028	-0-	620	1	2038	2	N	52	2	8			98
							57	9									
01	4743	X	2468	-0-	-2275	-0-	620	1	1806	2	N	38	2	8			134
							42	9									
02	2755	X	2030	-0-	-725	-0-	580	1	1410	2	N	36	152	1	2	8	16
							40	9									
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	620	1	2085	2	N	34	2	8			48
							37	9									
04	2640	X	2293	-0-	-347	-0-	600	1	1605	2	N	80	1	8			127
							88	9									
05	2728	X	2662	-0-	-66	-0-	620	1	2017	2	N	23					150
							25	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	4835	-0-	-962	-0-	194	1	4528	3	N	103	157	1	3	8	13
							113	9									
01	5797	X	4956	-0-	-841	-0-	182	1	4661	3	N	103	4	8			112
							113	9									
02	5133	X	4915	-0-	-218	-0-	184	1	4633	3	N	89	164	1	3	8	34
							98	9									
03	5332	X	4927	-0-	-405	-0-	206	1	4625	3	N	87	4	8			117
							96	9									
04	5160	X	100	-0-	-5060	-0-	1	1	96	3	N	3					120
							3	9									
05	5239	X	3105	-0-	-2134	-0-	43	1	3043	3	N	17					137
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5432	-0-	-737	-0-	337	1	4987	3	N	98	4	8			156
							108	9									
01	6045	X	5063	-0-	-982	-0-	315	1	4653	3	N	86	171	1	5	8	66
							95	9									
02	5510	X	4820	-0-	-690	-0-	307	1	4421	3	N	84	5	8			145
							92	9									
03	5580	X	5403	-0-	-177	-0-	315	1	4980	3	N	98	168	1	6	8	69
							108	9									
04	5400	X	95	-0-	-5305	-0-	2	1	92	3	N	1					70
							1	9									
05	5425	X	5102	-0-	-323	-0-	29	1	5045	3	N	25					95
							28	9									

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

12	9858	X	9841	-0-	-17	-0-	9798	3	43	9	N	39	1	8			72
01	9858	X	9760	-0-	-98	-0-	9717	3	43	9	N	39	1	8			110
02	9222	X	8828	-0-	-394	-0-	8797	3	31	9	N	28	1	8			137
03	9827	X	9720	-0-	-107	-0-	9677	3	43	9	N	39	158	1	1	8	17
04	9510	X	9160	-0-	-350	-0-	9136	3	24	9	N	22					39
05	9827	X	9593	-0-	-234	-0-	9556	3	37	9	N	34					73

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3654	3	6	9	N	5					13
01	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5012	3	10	9	N	9					22
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4053	3	9	9	N	8					30
03	3751	X	3280	-0-	-471	-0-	3270	3	10	9	N	9					39
04	4860	X	3287	-0-	-1573	-0-	3286	3	1	9	N	1					40
05	5022	X	2839	-0-	-2183	-0-	2839	3			N	-0-					40

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

12	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	749	1	7919	3	N	48					102
							53	9									
01	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	620	1	8289	3	N	73	162	1			13
							80	9									
02	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	584	1	8539	3	N	54					67
							59	9									
03	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	7	1	10964	3	N	42					109
							46	9									
04	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11095	3	39	9	N	35					144
*05	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9839	3	25	9	N	23					167

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3704	3	20	9	N	18					115
01	3875	X	3851	-0-	-24	-0-	3831	3	20	9	N	18	1	8			132
02	3625	X	3578	-0-	-47	-0-	3556	3	22	9	N	20	1	8			151
03	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	3613	3	20	9	N	18	148	1			21
04	3750	X	3520	-0-	-230	-0-	3507	3	13	9	N	12					33
05	3844	X	3655	-0-	-189	-0-	3642	3	13	9	N	12					45

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

12	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	3378	3	20	9	N	18					152
01	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	3347	3	22	9	N	20	1	8			171
02	3277	X	3130	-0-	-147	-0-	3113	3	17	9	N	15	170	1			15
03	3503	X	3391	-0-	-112	-0-	3374	3	17	9	N	15			1	8	30
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3330	3	13	9	N	12					42
*05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3596	3	17	9	N	15					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2723	-0-	-439	-0-	2658	3	65	9	N	59	115	1	1	8	13
01	3162	X	2949	-0-	-213	-0-	2876	3	73	9	N	66	1	8			78
02	2958	X	2783	-0-	-175	-0-	2722	3	61	9	N	55	87	1			46
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2853	3	59	9	N	54	1	8			99
04	2850	X	2842	-0-	-8	-0-	2786	3	56	9	N	51					150
*05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2926	3	59	9	N	54					204

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4090	-0-	-653	-0-	4077	3	13	9	N	12	1	8			45
01	4743	X	3874	-0-	-869	-0-	3864	3	10	9	N	9					54
02	4408	X	3365	-0-	-1043	-0-	3347	3	18	9	N	16					70
03	4712	X	3549	-0-	-1163	-0-	3530	3	19	9	N	17	1	8			86
04	4080	X	3313	-0-	-767	-0-	3313	3			N	-0-					86
05	4092	X	3578	-0-	-514	-0-	3578	3			N	-0-					86

PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2873	3	51	9	N	46	55	1	1	8	35
01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2706	3	48	9	N	44					79
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2456	3	45	9	N	41	81	1			39
03	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2704	3	51	9	N	46	1	8			84
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2669	3	51	9	N	46					130
*05	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	2968	3	55	9	N	50					180

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	6906	-0-	-627	-0-	134	1	6603	3	N	154	172	1			159
							169	9									
01	7285	X	6608	-0-	-677	-0-	121	1	6260	3	N	206	162	1			203
							227	9									
02	6815	X	5674	-0-	-1141	-0-	139	1	5406	3	N	117	168	1			152
							129	9									
03	7006	X	6486	-0-	-520	-0-	127	1	6199	3	N	145	174	1			123
							160	9									
04	6720	X	6260	-0-	-460	-0-	143	1	5975	3	N	129	168	1			84
							142	9									
05	6913	X	6537	-0-	-376	-0-	147	1	6243	3	N	134					218
							147	9									

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2264	-0-	-1115	-0-	2249	3	15	9	N	14	54	1			40
01	2604	X	2387	-0-	-217	-0-	2380	3	7	9	N	6					46
02	2291	X	2236	-0-	-55	-0-	2225	3	11	9	N	10					56
03	2449	X	2359	-0-	-90	-0-	2344	3	15	9	N	14					70
04	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2488	3	11	9	N	10					80
*05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2792	3	21	9	N	19					99

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9227	3	53	9	N	48	126	1			32
01	9300	X	9209	-0-	-91	-0-	9166	3	43	9	N	39	1	8			70
02	8700	X	8552	-0-	-148	-0-	8506	3	46	9	N	42					112
03	9300	X	9014	-0-	-286	-0-	8962	3	52	9	N	47					159
04	9000	X	8728	-0-	-272	-0-	8689	3	39	9	N	35					194
05	9269	X	8701	-0-	-568	-0-	8661	3	40	9	N	36					230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4262	3	11	9	N	10					33
01	4495	X	4055	-0-	-440	-0-	4038	3	17	9	N	15					48
02	4292	X	3638	-0-	-654	-0-	3608	3	30	9	N	27					75
03	4588	X	3608	-0-	-980	-0-	3593	3	15	9	N	14					89
04	4440	X	3377	-0-	-1063	-0-	3364	3	13	9	N	12					101
05	4278	X	3459	-0-	-819	-0-	3448	3	11	9	N	10					111

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5332	-0-	-744	-0-	5248	3	84	9	N	76	121	1			44
01	5952	X	5150	-0-	-802	-0-	5098	3	52	9	N	47					91
02	5249	X	5111	-0-	-138	-0-	5022	3	89	9	N	81	167	1			5
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5293	3	50	9	N	45					50
04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5135	3	62	9	N	56					106
05	5456	X	4687	-0-	-769	-0-	4661	3	26	9	N	24					130

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4129	3	32	9	N	29	50	1			51
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4121	3	17	9	N	15					66
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3813	3	50	9	N	45					111
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3951	3	26	9	N	24					135
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3706	3	15	9	N	14					149
*05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4069	3	50	9	N	45					194

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7208	3	98	9	N	89	176	1			59
01	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	6988	3	103	9	N	94	1	8			152
02	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6648	3	72	9	N	65					217
03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7033	3	75	9	N	68	175	1	1	8	109
04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6793	3	75	9	N	68					177
*05	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7284	3	70	9	N	64					241

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15190	X	14296	-0-	-894	-0-	14265	3	31	9	N	28					106
01	14911	X	14114	-0-	-797	-0-	14078	3	36	9	N	33					139
02	13775	X	13170	-0-	-605	-0-	13134	3	36	9	N	33	163	1			9
03	14477	X	14018	-0-	-459	-0-	13983	3	35	9	N	32					41
04	13920	X	13509	-0-	-411	-0-	13492	3	17	9	N	15					56
05	14291	X	13894	-0-	-397	-0-	13870	3	24	9	N	22					78

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4301	3	25	9	N	23					70
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3768	3	29	9	N	26	1	8			95
02	3045	X	2087	-0-	-958	-0-	2079	3	8	9	N	7					102
03	3255	X	2896	-0-	-359	-0-	2884	3	12	9	N	11					113
04	3150	X	2767	-0-	-383	-0-	2759	3	8	9	N	7					120
05	3255	X	1848	-0-	-1407	-0-	1842	3	6	9	N	5					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7446	3	87	9	N	79	1	8			117
01	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7462	3	105	9	N	95	180	1			32
02	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6807	3	74	9	N	67					99
03	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7287	3	106	9	N	96	173	1			22
04	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7061	3	63	9	N	57	1	8			78
*05	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7231	3	84	9	N	76					154

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	251	1	4563	3	N	24	165	1			19
							26	9									
01	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	249	1	4431	3	N	27					46
							30	9									
02	4379	X	4056	-0-	-323	-0-	212	1	3820	3	N	22					68
							24	9									
03	4836	X	4093	-0-	-743	-0-	274	1	3799	3	N	18	1	8			85
							20	9									
04	4680	X	3821	-0-	-859	-0-	268	1	3534	3	N	17					102
							19	9									
05	4836	X	3886	-0-	-950	-0-	279	1	3566	3	N	37					139
							41	9									

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

12	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11424	3	76	9	N	69	75	1	1	8	60
01	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	10929	3	89	9	N	81					141
02	9947	X	9853	-0-	-94	-0-	9758	3	95	9	N	86	161	1	1	8	65
03	10633	X	10605	-0-	-28	-0-	10539	3	66	9	N	60					125
04	10290	X	9966	-0-	-324	-0-	9882	3	84	9	N	76					201
*05	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10784	3	72	9	N	65					266

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

12	8339	X	8234	-0-	-105	-0-	8199	3	35	9	N	32	162	1			8
01	8370	X	8259	-0-	-111	-0-	8230	3	29	9	N	26					34
02	7830	X	7788	-0-	-42	-0-	7749	3	39	9	N	35	36	1			33
03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8529	3	41	9	N	37					70
04	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8089	3	43	9	N	39					109
*05	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8759	3	14	9	N	13					122

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

12	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7495	3	88	9	N	80	1	8			89
01	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7367	3	88	9	N	80	159	1			10
02	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6783	3	134	9	N	122					132
03	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7327	3	92	9	N	84	172	1			44
04	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7193	3	73	9	N	66					110
*05	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7217	3	63	9	N	57					167

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	430	1	5216	3	N	5					12
							6	9									
01	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	278	1	5470	3	N	20					32
							22	9									
02	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	170	1	4941	3	N	54	47	1			39
							59	9									
03	5580	X	5264	-0-	-316	-0-	202	1	5056	3	N	5					44
							6	9									
04	5400	X	4975	-0-	-425	-0-	5	1	4956	3	N	13					57
							14	9									
05	5580	X	4953	-0-	-627	-0-	135	1	4807	3	N	10					67
							11	9									

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

12	7192	X	5908	-0-	-1284	-0-	5879	3	29	9	N	26					38
01	7192	X	5886	-0-	-1306	-0-	5871	3	15	9	N	14					52
02	6467	X	4757	-0-	-1710	-0-	4740	3	17	9	N	15					67
03	6758	X	3388	-0-	-3370	-0-	668	1	2714	3	N	5					72
							6	9									
04	5820	X	4888	-0-	-932	-0-	418	1	4457	3	N	12					84
							13	9									
05	5921	X	4691	-0-	-1230	-0-	419	1	4265	3	N	6					90
							7	9									

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

12	4867	X	2797	-0-	-2070	-0-	362	1	2418	3	N	15					33
							17	9									
01	4836	X	3228	-0-	-1608	-0-	572	1	2644	3	N	11					44
							12	9									
02	3190	X	3189	-0-	-1	-0-	686	1	2492	3	N	10					54
							11	9									
03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	169	1	4912	3	N	13					67
							14	9									
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	392	1	3418	3	N	8					75
							9	9									
*05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	419	1	3745	3	N	5					80
							6	9									

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

12	6231	X	5330	-0-	-901	-0-	5301	3	29	9	N	26					40
01	6045	X	5517	-0-	-528	-0-	5500	3	17	9	N	15					55
02	5655	X	5376	-0-	-279	-0-	5354	3	22	9	N	20					75
03	6014	X	4881	-0-	-1133	-0-	4868	3	13	9	N	12					87
04	5340	X	4526	-0-	-814	-0-	4517	3	9	9	N	8					95
05	5735	X	5077	-0-	-658	-0-	5069	3	8	9	N	7					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3929	-0-	829	829	617	1	3311	3	N	1	1	8			79
							1	9									
01	3442	X	2613	-0-	-829	-0-	546	1	2066	3	N	1	1	8			79
							1	9									
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	580	1	2360	3	N	1	1	8			79
							1	9									
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	619	1	2666	3	N	23	1	8			101
							25	9									
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	600	1	2971	3	N	4	1	8			104
							4	9									
*05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	620	1	2976	3	N	-0-					104

BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	8139	-0-	-1223	-0-	8116	3	23	9	N	21					153
01	9362	X	8529	-0-	-833	-0-	8494	3	35	9	N	32	174	1	1	8	10
02	8758	X	7879	-0-	-879	-0-	7835	3	44	9	N	40					50
03	8618	X	8340	-0-	-278	-0-	8256	3	84	9	N	76					126
04	8250	X	7918	-0-	-332	-0-	7876	3	42	9	N	38					164
05	8525	X	8062	-0-	-463	-0-	8026	3	36	9	N	33					197

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2898	-0-	-450	-0-	2873	3	25	9	N	23	1	8			70
01	3968	X	2121	-0-	-1847	-0-	2108	3	13	9	N	12					82
02	3712	X	2964	-0-	-748	-0-	2	1	2945	3	N	15					97
							17	9									
03	3968	X	3295	-0-	-673	-0-	3275	3	20	9	N	18	1	8			114
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3825	3	19	9	N	17					131
*05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3678	3	22	9	N	20					151

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	354	1	4436	3	N	12	153	1	1	8	8
							13	9									
01	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	346	1	4865	3	N	14					22
							15	9									
02	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	259	1	4664	3	N	11					33
							12	9									
03	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	334	1	4300	3	N	12	1	8			44
							13	9									
04	4380	X	4215	-0-	-165	-0-	332	1	3871	3	N	11					55
							12	9									
05	4526	X	4141	-0-	-385	-0-	341	1	3783	3	N	15					70
							17	9									

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	4391	-0-	-1220	-0-	4390	3	1	9	N	1	1	8			108
01	5053	X	4333	-0-	-720	-0-	4333	3			N	-0-					108
02	4727	X	2942	-0-	-1785	-0-	105	1	2817	3	N	18					126
							20	9									
03	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	12	1	4749	3	N	1	1	8			126
							1	9									
04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4699	3	6	9	N	5					131
*05	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4835	3	1	9	N	1					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	619	1	3875	3	N	49	2	8			153
							54	9									
01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	428	1	1975	3	N	38	166	1			25
							42	9									
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	580	1	3487	3	N	38	1	8			62
							42	9									
03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	600	1	3963	3	N	41	2	8			101
							45	9									
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	600	1	3843	3	N	31	1	8			131
							34	9									
*05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	620	1	4031	3	N	38					169
							42	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	8183	-0-	-776	-0-	8143	3	40	9	N	36	2	8			52
01	8959	X	6648	-0-	-2311	-0-	9	1	6605	3	N	31					83
							34	9									
02	8352	X	7947	-0-	-405	-0-	7921	3	26	9	N	24	1	8			106
03	8928	X	8069	-0-	-859	-0-	6	1	8031	3	N	29	1	8			134
							32	9									
04	8130	X	7761	-0-	-369	-0-	7739	3	22	9	N	20					154
05	8494	X	7796	-0-	-698	-0-	7775	3	21	9	N	19					173

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3430	-0-	-507	-0-	3406	3	24	9	N	22					76
01	3751	X	3058	-0-	-693	-0-	3055	3	3	9	N	3					79
02	3509	X	2961	-0-	-548	-0-	2953	3	8	9	N	7					86
03	3751	X	3300	-0-	-451	-0-	3294	3	6	9	N	5					91
04	3420	X	3175	-0-	-245	-0-	3163	3	12	9	N	11					102
05	3441	X	3413	-0-	-28	-0-	3398	3	15	9	N	14					116

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4852	-0-	-232	-0-	4837	3	15	9	N	14					51
01	5084	X	4631	-0-	-453	-0-	4617	3	14	9	N	13					64
02	4437	X	4285	-0-	-152	-0-	4276	3	9	9	N	8					72
03	4867	X	4535	-0-	-332	-0-	4525	3	10	9	N	9					81
04	4710	X	4402	-0-	-308	-0-	4390	3	12	9	N	11					92
05	4867	X	4594	-0-	-273	-0-	4585	3	9	9	N	8					100

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8315	3	51	9	N	46	62	1			22
01	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8461	3	29	9	N	26					48
02	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7656	3	50	9	N	45	1	8			92
03	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8294	3	42	9	N	38					130
04	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8293	3	37	9	N	34					164
*05	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8298	3	42	9	N	38					202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	454	1	2654	3	N	55	158	1			56
							61	9									
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	452	1	3171	3	N	61					117
							67	9									
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	100	1	3243	3	N	71	151	1			37
							78	9									
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	166	1	3461	3	N	52					89
							57	9									
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	166	1	3410	3	N	56					145
							62	9									
*05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	173	1	3430	3	N	52					197
							57	9									

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	426	1	3005	3	N	69	161	1			64
							76	9									
01	3503	X	3198	-0-	-305	-0-	447	1	2682	3	N	63					127
							69	9									
02	3277	X	3098	-0-	-179	-0-	193	1	2842	3	N	57	156	1			28
							63	9									
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	253	1	3252	3	N	64					92
							70	9									
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	239	1	3174	3	N	55					147
							61	9									
05	3503	X	3416	-0-	-87	-0-	242	1	3130	3	N	40					187
							44	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	403	1	4575	3	N	56	78	1			24
							62	9									
01	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	393	1	6154	3	N	43					67
							47	9									
02	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	377	1	5474	3	N	40	54	1			53
							44	9									
03	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	403	1	6486	3	N	34					87
							37	9									
04	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	390	1	5981	3	N	28					115
							31	9									
*05	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	403	1	6052	3	N	38					153
							42	9									

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	620	1	1234	3	N	7	1	8			44
							8	9									
01	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	620	1	1085	3	N	3	2	8			45
							3	9									
02	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	580	1	1256	3	N	5	2	8			48
							6	9									
03	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	620	1	1473	3	N	10	1	8			57
							11	9									
04	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	600	1	1366	3	N	8	2	8			63
							9	9									
*05	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	620	1	1346	3	N	2					65
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	8460	-0-	-716	-0-	8432	3	28	9	N	25					121
01	9083	X	8164	-0-	-919	-0-	8138	3	26	9	N	24					145
02	8497	X	7555	-0-	-942	-0-	7532	3	23	9	N	21	117	1			49
03	8618	X	7987	-0-	-631	-0-	7972	3	15	9	N	14					63
04	8190	X	7783	-0-	-407	-0-	7769	3	14	9	N	13					76
05	8463	X	7870	-0-	-593	-0-	7858	3	12	9	N	11					87

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6796	3	9	9	N	8	93	1			16
01	6014	X	5988	-0-	-26	-0-	5978	3	10	9	N	9					25
02	6061	X	5179	-0-	-882	-0-	5165	3	14	9	N	13					38
03	6820	X	4934	-0-	-1886	-0-	4911	3	23	9	N	21					59
04	6600	X	4740	-0-	-1860	-0-	4726	3	14	9	N	13					72
05	6820	X	4971	-0-	-1849	-0-	4961	3	10	9	N	9					81

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4747	3	20	9	N	18					39
01	4557	X	4350	-0-	-207	-0-	26	1	4307	3	N	15					54
							17	9									
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4252	3	11	9	N	10					64
03	4774	X	4531	-0-	-243	-0-	4528	3	3	9	N	3					67
04	4620	X	4233	-0-	-387	-0-	4229	3	4	9	N	4					71
05	4774	X	3530	-0-	-1244	-0-	3530	3			N	-0-					71

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2794	-0-	-337	-0-	2782	3	12	9	N	11					61
01	2945	X	2900	-0-	-45	-0-	2886	3	14	9	N	13					74
02	2842	X	955	-0-	-1887	-0-	952	3	3	9	N	3					77
03	3038	X	633	-0-	-2405	-0-	371	1	260	3	N	2					79
							2	9									
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2982	3	10	9	N	9					88
05	2914	X	2875	-0-	-39	-0-	2869	3	6	9	N	5					93

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4721	-0-	-177	-0-	57	1	4532	3	N	120	134	1	1	8	37
							132	9									
01	4898	X	4350	-0-	-548	-0-	68	1	4180	3	N	93					130
							102	9									
02	4582	X	4264	-0-	-318	-0-	62	1	4092	3	N	100	158	1			72
							110	9									
03	4712	X	4337	-0-	-375	-0-	68	1	4152	3	N	106	1	8			177
							117	9									
04	4560	X	3731	-0-	-829	-0-	66	1	3585	3	N	73	168	1			82
							80	9									
05	4712	X	4132	-0-	-580	-0-	76	1	3964	3	N	84					166
							92	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3103	-0-	-927	-0-	159	1	2843	3	N	92	204	1	2	8	72
							101	9									
01	3937	X	2946	-0-	-991	-0-	148	1	2702	3	N	87	1	8			158
							96	9									
02	3683	X	2923	-0-	-760	-0-	139	1	2690	3	N	85	175	1	1	8	67
							94	9									
03	3813	X	3279	-0-	-534	-0-	149	1	3034	3	N	87	1	8			153
							96	9									
04	3330	X	3268	-0-	-62	-0-	138	1	3043	3	N	79					232
							87	9									
05	3131	X	2135	-0-	-996	-0-	137	1	1904	3	N	85					317
							94	9									

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	7354	-0-	-954	-0-	7279	3	75	9	N	68					88
01	8308	X	6640	-0-	-1668	-0-	6578	3	62	9	N	56					144
02	7772	X	7091	-0-	-681	-0-	7016	3	75	9	N	68	178	1	1	8	33
03	8215	X	8079	-0-	-136	-0-	7999	3	80	9	N	73					106
04	7770	X	7164	-0-	-606	-0-	7107	3	57	9	N	52					158
*05	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8216	3	66	9	N	60					218

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	620	1	172	3	N	45					79
							50	9									
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	620	1	77	9	N	70					149
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	580	1	1	3	N	27	153	1			23
							30	9									
03	837	N	816	-0-	-21	-0-	620	1	183	3	N	12					35
							13	9									
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	600	1	294	3	N	5					40
							6	9									
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	620	1	199	3	N	12					52
							13	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11966	X	10953	-0-	-1013	-0-	10941	3	12	9	N	11					19
01	11470	X	10661	-0-	-809	-0-	10625	3	36	9	N	33					52
02	10759	X	9878	-0-	-881	-0-	9827	3	51	9	N	46	51	1			47
03	11501	X	10076	-0-	-1425	-0-	10044	3	32	9	N	29					76
04	11130	X	10114	-0-	-1016	-0-	10097	3	17	9	N	15					91
05	10943	X	10273	-0-	-670	-0-	10261	3	12	9	N	11					102

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4168	3	20	9	N	18					60
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4086	3	20	9	N	18	1	8			77
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3635	3	15	9	N	14					91
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4189	3	14	9	N	13					104
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4663	3	17	9	N	15					119
*05	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4673	3	13	9	N	12					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	7180	-0-	-1035	-0-	7150	3	30	9	N	27	153	1			28
01	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8062	3	24	9	N	22					50
02	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8201	3	22	9	N	20	1	8			69
03	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8316	3	28	9	N	25					94
04	8040	X	7549	-0-	-491	-0-	7530	3	19	9	N	17					111
05	8804	X	7403	-0-	-1401	-0-	7390	3	13	9	N	12					123

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

12	465	N	436	-0-	-29	-0-	427	3	9	9	N	8					60
01	465	N	411	-0-	-54	-0-	400	3	11	9	N	10					70
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	774	1	8	9	N	7					77
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	725	1	13	9	N	12					89
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					89
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					89

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2596	3	83	9	N	75	52	1			72
01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2924	3	91	9	N	83					155
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	168	1	2596	3	N	71	179	1			47
							78	9									
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	200	1	2931	3	N	96					143
							106	9									
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	195	1	2871	3	N	83					226
							91	9									
*05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	205	1	2805	3	N	86					312
							95	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	2					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					2

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	841	1	1264	3	N	61	75	1			64
							67	9									
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	723	1	1666	3	N	82					146
							90	9									
02	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	625	1	1974	3	N	77	166	1			57
							85	9									
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	667	1	1451	3	N	72					129
							79	9									
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	631	1	1977	3	N	74					203
							81	9									
*05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	645	1	1761	3	N	77					280
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1348	-0-	-419	-0-	450	1	774	3	N	113	175	1			60
							124	9									
01	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	455	1	784	3	N	96					156
							106	9									
02	1218	N	1197	-0-	-21	-0-	347	1	782	3	N	62	164	1			54
							68	9									
03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1231	3	74	9	N	67					121
04	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	1193	3	42	9	N	38					159
05	1271	N	904	-0-	-367	-0-	898	3	6	9	N	5					164

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

12	6479	X	5911	-0-	-568	-0-	5874	3	37	9	N	34					57
01	6479	X	6115	-0-	-364	-0-	6083	3	32	9	N	29					86
02	6061	X	5350	-0-	-711	-0-	5314	3	36	9	N	33					119
03	6262	X	5652	-0-	-610	-0-	5611	3	41	9	N	37					156
04	5910	X	5391	-0-	-519	-0-	5372	3	19	9	N	17					173
05	6107	X	5546	-0-	-561	-0-	5523	3	23	9	N	21					194

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

12	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	193	1	2578	3	N	123					172
							135	9									
01	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	220	1	2392	3	N	108	168	1			112
							119	9									
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	247	1	2218	3	N	106	146	1			72
							117	9									
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	274	1	2539	3	N	125	169	1			28
							138	9									
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	230	1	2911	3	N	128					156
							141	9									
*05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	214	1	3361	3	N	136					292
							150	9									

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

12	3906	X	3822	-0-	-84	-0-	210	1	3553	3	N	54	155	1			21
							59	9									
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	183	1	4115	3	N	79					100
							87	9									
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	125	1	3315	3	N	59	27	1			132
							65	9									
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	129	1	4531	3	N	70	167	1			35
							77	9									
04	4230	X	2381	-0-	-1849	-0-	160	1	2182	3	N	35					70
							39	9									
05	4371	X	3665	-0-	-706	-0-	189	1	3424	3	N	47					117
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6234	3	25	9	N	23	1	8			94
01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5148	3	20	9	N	18	2	8			110
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4251	3	19	9	N	17					127
03	4433	X	3095	-0-	-1338	-0-	3074	3	21	9	N	19					146
04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4310	3	20	9	N	18					164
05	4433	X	3019	-0-	-1414	-0-	3011	3	8	9	N	7					171

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	8165	-0-	-608	-0-	8093	3	72	9	N	65	88	1			41
01	8990	X	8381	-0-	-609	-0-	8328	3	53	9	N	48					89
02	8410	X	7741	-0-	-669	-0-	7696	3	45	9	N	41	1	8			129
03	8990	X	7902	-0-	-1088	-0-	7863	3	39	9	N	35					164
04	8700	X	7970	-0-	-730	-0-	7931	3	39	9	N	35					199
05	8370	X	8003	-0-	-367	-0-	7967	3	36	9	N	33					232

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	290	1	2870	3	N	8	1	8			179
							9	9									
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	392	1	2556	3	N	6	175	1			10
							7	9									
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	443	1	2091	3	N	45	1	8			54
							50	9									
03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	371	1	2241	3	N	24	1	8			77
							26	9									
04	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	128	1	1035	3	N	11					88
							12	9									
*05	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	991	3	20	9	N	18					106

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4594	-0-	-25	-0-	4566	3	28	9	N	25					36
01	4681	X	4569	-0-	-112	-0-	4532	3	37	9	N	34					70
02	4379	X	4295	-0-	-84	-0-	4267	3	28	9	N	25					95
03	4681	X	4615	-0-	-66	-0-	4586	3	29	9	N	26					121
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4465	3	53	9	N	48					169
*05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4623	3	26	9	N	24					193

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3783	-0-	-30	-0-	3782	3	1	9	N	1					66
01	3782	X	3313	-0-	-469	-0-	3306	3	7	9	N	6					72
02	3538	X	3078	-0-	-460	-0-	3057	3	21	9	N	19					91
03	3782	X	3371	-0-	-411	-0-	3354	3	17	9	N	15					106
04	3660	X	2581	-0-	-1079	-0-	2568	3	13	9	N	12					118
05	3782	X	2977	-0-	-805	-0-	2964	3	13	9	N	12					130

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5296	-0-	-408	-0-	5227	3	69	9	N	63	116	1			45
01	5704	X	4953	-0-	-751	-0-	4889	3	64	9	N	58					103
02	5336	X	4490	-0-	-846	-0-	4435	3	55	9	N	50	122	1			31
03	5704	X	4835	-0-	-869	-0-	4774	3	61	9	N	55					86
04	5520	X	4882	-0-	-638	-0-	4804	3	78	9	N	71					157
05	5301	X	5208	-0-	-93	-0-	5142	3	66	9	N	60					217

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	149	1	9093	3	N	1					45
							1	9									
01	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	7	1	11649	3	N	9					54
							10	9									
02	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	3			N	-0-					54
03	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	11845	3	48	9	N	44	1	8			97
04	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	11674	3	6	9	N	5					102
*05	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11624	3	28	9	N	25					127

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					32
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					32
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1780	3	34	9	N	31					63
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	3	1	9	N	1					64
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					64
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					64

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	395	1	453	3	N	85	169	1	20	8	21
							94	9									
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	340	1	46	3	N	128	24	8			125
							141	9									
02	754	N	423	-0-	-331	-0-	344	1	79	9	N	72	20	8			177
03	930	N	431	-0-	-499	-0-	366	1	65	9	N	59	176	1	22	8	38
04	510	N	7	-0-	-503	-0-	4	1	3	9	N	3	1	8			40
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					40

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	808	1	14	9	N	13					41
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	789	1	12	9	N	11					52
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	762	1	13	9	N	12					64
03	837	N	811	-0-	-26	-0-	797	1	14	9	N	13					77
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	810	1	3	9	N	3					80
05	837	N	819	-0-	-18	-0-	818	1	1	9	N	1					81

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7434	3	29	9	N	26					153
01	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7362	3	76	9	N	69	171	1			51
02	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6908	3	34	9	N	31					82
03	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7273	3	35	9	N	32					114
04	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6973	3	20	9	N	18					132
*05	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7049	3	26	9	N	24					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6873	-0-	-226	-0-	6844	3	29	9	N	26					163
01	7037	X	6961	-0-	-76	-0-	6894	3	67	9	N	61	171	1			53
02	6583	X	6416	-0-	-167	-0-	6385	3	31	9	N	28					81
03	7037	X	6972	-0-	-65	-0-	6943	3	29	9	N	26					107
04	6780	X	6592	-0-	-188	-0-	6568	3	24	9	N	22					129
*05	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7121	3	21	9	N	19					148

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4940	3	41	9	N	37					131
01	4929	X	4358	-0-	-571	-0-	28	1	4301	3	N	26	1	8			156
							29	9									
02	4553	X	3807	-0-	-746	-0-	189	1	3583	3	N	32	171	1			17
							35	9									
03	4991	X	4517	-0-	-474	-0-	4478	3	39	9	N	35					52
04	4830	X	3077	-0-	-1753	-0-	3052	3	25	9	N	23					75
05	4991	X	1833	-0-	-3158	-0-	837	1	982	3	N	13					88
							14	9									

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	374	1	814	3	N	98	164	1	1	8	103
							108	9									
01	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	344	1	787	3	N	73	1	8			175
							80	9									
02	1276	N	1062	-0-	-214	-0-	312	1	683	3	N	61	166	1			70
							67	9									
03	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	379	1	742	3	N	82					152
							90	9									
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	381	1	861	3	N	84					236
							92	9									
*05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	291	1	1132	3	N	84					320
							92	9									

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10738	3	21	9	N	19					46
01	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10592	3	17	9	N	15					61
02	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9721	3	55	9	N	50	63	1			48
03	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10411	3	20	9	N	18					66
04	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10088	3	8	9	N	7					73
05	10385	X	10337	-0-	-48	-0-	10329	3	8	9	N	7					80

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	7226	-0-	-524	-0-	7224	3	2	9	N	2					43
01	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7623	3	9	9	N	8					51
02	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7253	3	18	9	N	16					67
03	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7727	3	19	9	N	17					84
04	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7494	3	7	9	N	6					90
05	7781	X	7413	-0-	-368	-0-	7410	3	3	9	N	3					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			N	-0-					82
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-					82
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	334	1	46	9	N	42	115	1			9
03	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	3			N	-0-					9
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					9
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					9

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	899	1	9	9	N	8					17
01	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	1			N	-0-					17
02	841	N	791	-0-	-50	-0-	791	1			N	-0-					17
03	899	N	389	-0-	-510	-0-	336	1	53	9	N	48					65
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					65
05	837	N	26	-0-	-811	-0-	26	3			N	-0-					65

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4661	3	40	9	N	36					90
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3795	3	54	9	N	49					139
02	3422	X	3275	-0-	-147	-0-	3257	3	18	9	N	16					155
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3917	3	26	9	N	24	170	1	1	8	8
04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3564	3	22	9	N	20					28
05	3658	X	3150	-0-	-508	-0-	3137	3	13	9	N	12					40

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4224	-0-	-395	-0-	4101	3	123	9	N	112	176	1			74
01	4464	X	4275	-0-	-189	-0-	4135	3	140	9	N	127					201
02	4147	X	4111	-0-	-36	-0-	4036	3	75	9	N	68	164	1			105
03	4340	X	4122	-0-	-218	-0-	4059	3	63	9	N	57					162
04	4200	X	4052	-0-	-148	-0-	3982	3	70	9	N	64	159	1			67
05	4402	X	4066	-0-	-336	-0-	3986	3	80	9	N	73					140

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3309	-0-	-628	-0-	3264	3	45	9	N	41	1	8			117
01	3534	X	3002	-0-	-532	-0-	2944	3	58	9	N	53	1	8			169
02	3132	X	2913	-0-	-219	-0-	2873	3	40	9	N	36	172	1	1	8	32
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3351	3	44	9	N	40	1	8			71
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3324	3	36	9	N	33					104
*05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3557	3	35	9	N	32					136

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4312	-0-	-338	-0-	4300	3	12	9	N	11					162
01	4588	X	4304	-0-	-284	-0-	4292	3	12	9	N	11	153	1			20
02	4176	X	3852	-0-	-324	-0-	3852	3			N	-0-					20
03	4433	X	4102	-0-	-331	-0-	4102	3			N	-0-					20
04	4260	X	3935	-0-	-325	-0-	3935	3			N	-0-					20
05	4309	X	3763	-0-	-546	-0-	3762	3	1	9	N	1					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	633	-0-	-235	-0-	346	1	241	3	N	42	2	8			152
							46	9									
01	899	N	752	-0-	-147	-0-	335	1	362	3	N	50	168	1	2	8	32
							55	9									
02	754	N	378	-0-	-376	-0-	317	1	61	9	N	55	2	8			85
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	348	1	614	3	N	55	3	8			137
							61	9									
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					137
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					137

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	179	1	2122	3	N	105	71	1			60
							116	9									
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	168	1	2292	3	N	97					157
							107	9									
02	2320	N	2132	-0-	-188	-0-	163	1	1860	3	N	99	158	1			98
							109	9									
03	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	177	1	2064	3	N	87	161	1			24
							96	9									
04	2490	N	2200	-0-	-290	-0-	34	1	2097	3	N	63					87
							69	9									
*05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2295	3	133	9	N	121					208

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4124	-0-	-588	-0-	4124	3			N	-0-					40
01	4650	X	3696	-0-	-954	-0-	3696	3			N	-0-					40
02	4205	X	3024	-0-	-1181	-0-	3024	3			N	-0-					40
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			N	-0-					40
04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4201	3	3	9	N	3					43
05	4123	X	4068	-0-	-55	-0-	4064	3	4	9	N	4					47

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	620	1	101	3	N	32	82	1	2	8	29
							35	9									
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	592	1	36	9	N	33	2	8			60
02	638	N	610	-0-	-28	-0-	580	1	30	9	N	27	65	1	1	8	21
03	744	N	628	-0-	-116	-0-	600	1	28	9	N	25	3	8			43
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					43
05	651	N	101	-0-	-550	-0-	91	1	10	9	N	9					52

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4669	-0-	-477	-0-	4658	3	11	9	N	10					75
01	5146	X	4304	-0-	-842	-0-	4295	3	9	9	N	8					83
02	4350	X	3942	-0-	-408	-0-	3934	3	8	9	N	7					90
03	4681	X	3969	-0-	-712	-0-	3966	3	3	9	N	3					93
04	4530	X	3344	-0-	-1186	-0-	3340	3	4	9	N	4					97
05	4681	X	3254	-0-	-1427	-0-	3254	3			N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	6565	-0-	-1309	-0-	6548	3	17	9	N	15					41
01	7378	X	6425	-0-	-953	-0-	6410	3	15	9	N	14					55
02	6670	X	6120	-0-	-550	-0-	6108	3	12	9	N	11					66
03	6851	X	6506	-0-	-345	-0-	6496	3	10	9	N	9					75
04	6570	X	6501	-0-	-69	-0-	6492	3	9	9	N	8					83
05	6572	X	6366	-0-	-206	-0-	6349	3	17	9	N	15					98

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	7735	-0-	-77	-0-	7727	3	8	9	N	7					27
01	7750	X	7668	-0-	-82	-0-	7655	3	13	9	N	12					39
02	7134	X	5545	-0-	-1589	-0-	5535	3	10	9	N	9					48
03	7750	X	5071	-0-	-2679	-0-	5064	3	7	9	N	6					54
04	7500	X	5026	-0-	-2474	-0-	5020	3	6	9	N	5					59
05	7750	X	5564	-0-	-2186	-0-	5563	3	1	9	N	1					60

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	3740	-0-	-1127	-0-	3731	3	9	9	N	8					23
01	5394	X	4263	-0-	-1131	-0-	4252	3	11	9	N	10					33
02	5046	X	4184	-0-	-862	-0-	4172	3	12	9	N	11					44
03	5394	X	4698	-0-	-696	-0-	4689	3	9	9	N	8					52
04	4770	X	4604	-0-	-166	-0-	4589	3	15	9	N	14					66
*05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4947	3	15	9	N	14					80

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	407	1	471	3	N	-0-					48
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	403	1	750	3	N	1					49
							1	9									
02	2900	N	3053	-0-	153	153	393	1	2652	3	N	7					56
							8	9									
03	3100	N	4528	-0-	1428	1581	423	1	4097	3	N	7					63
							8	9									
04	3000	N	2670	-0-	-330	1251	416	1	2245	3	N	8					71
							9	9									
*05	5304	X	4053	-0-	-1251	-0-	444	1	3598	3	N	10					81
							11	9									

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	3939	-0-	-1548	-0-	3935	3	4	9	N	4					139
01	5301	X	4661	-0-	-640	-0-	4654	3	7	9	N	6					145
02	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5535	3	11	9	N	10	137	1			18
03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5645	3	37	9	N	34					52
04	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5428	3	13	9	N	12					64
05	5921	X	5553	-0-	-368	-0-	5541	3	12	9	N	11					75

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	5350	-0-	-75	-0-	5223	3	127	9	N	115	170	1			28
01	5301	X	5081	-0-	-220	-0-	5060	3	21	9	N	19					47
02	4930	X	4672	-0-	-258	-0-	4652	3	20	9	N	18					65
03	5363	X	4672	-0-	-691	-0-	4653	3	19	9	N	17					82
04	5190	X	4457	-0-	-733	-0-	4436	3	21	9	N	19					101
05	5363	X	4598	-0-	-765	-0-	4580	3	18	9	N	16					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	1021	-0-	-2141	-0-	335	1	610	3	N	69	175	1			5
							76	9									
01	3162	X	903	-0-	-2259	-0-	338	1	559	3	N	5					10
							6	9									
02	1160	X	1134	-0-	-26	-0-	319	1	806	3	N	8					18
							9	9									
03	1023	X	334	-0-	-689	-0-	330	1	4	9	N	4					22
04	990	X	337	-0-	-653	-0-	334	1	3	9	N	3					25
*05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	373	1	2388	3	N	12					37
							13	9									

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	126	1	7119	3	N	36					88
							40	9									
01	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	136	1	6995	3	N	95	169	1			14
							105	9									
02	6554	X	6542	-0-	-12	-0-	145	1	6355	3	N	38					52
							42	9									
03	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	158	1	6926	3	N	40					92
							44	9									
04	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	174	1	6734	3	N	37					129
							41	9									
05	7006	X	6474	-0-	-532	-0-	226	1	6215	3	N	30					159
							33	9									

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	762	1	3582	3	N	24					96
							26	9									
01	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	763	1	4309	3	N	63					159
							69	9									
02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	696	1	3946	3	N	17	152	1			24
							19	9									
03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	741	1	4581	3	N	20					44
							22	9									
04	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	696	1	4526	3	N	19					63
							21	9									
*05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	673	1	4071	3	N	18					81
							20	9									

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	595	-0-	-273	-0-	589	1	6	9	N	5					13
01	868	X	580	-0-	-288	-0-	576	1	4	9	N	4					17
02	812	X	533	-0-	-279	-0-	530	1	3	9	N	3					20
03	651	X	470	-0-	-181	-0-	468	1	2	9	N	2					22
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					22
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					22

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	7531	-0-	-498	-0-	7375	3	156	9	N	142	168	1	1	8	112
01	8029	X	7461	-0-	-568	-0-	7375	3	86	9	N	78	169	1	1	8	20
02	7511	X	6877	-0-	-634	-0-	6799	3	78	9	N	71	1	8			90
03	7533	X	7158	-0-	-375	-0-	7095	3	63	9	N	57	1	8			146
04	7290	X	6784	-0-	-506	-0-	6710	3	74	9	N	67					213
05	7533	X	6758	-0-	-775	-0-	6675	3	83	9	N	75					288

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	4117	-0-	-1680	-0-	4058	3	59	9	N	54	173	1	1	8	58
01	5208	X	3914	-0-	-1294	-0-	3852	3	62	9	N	56	52	1			62
02	4205	X	3638	-0-	-567	-0-	3582	3	56	9	N	51	56	1			57
03	4495	X	4100	-0-	-395	-0-	4046	3	54	9	N	49					106
04	4200	X	3922	-0-	-278	-0-	3870	3	52	9	N	47					153
*05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4118	3	54	9	N	49					202

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7151	3	57	9	N	52	1	8			139
01	7285	X	7167	-0-	-118	-0-	7114	3	53	9	N	48	169	1	1	8	17
02	6815	X	6641	-0-	-174	-0-	6588	3	53	9	N	48	1	8			64
03	7285	X	6895	-0-	-390	-0-	6837	3	58	9	N	53	1	8			116
04	6990	X	6661	-0-	-329	-0-	6610	3	51	9	N	46					162
05	7223	X	6844	-0-	-379	-0-	6802	3	42	9	N	38					200

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4319	-0-	-455	-0-	4311	3	8	9	N	7					94
01	4774	X	4744	-0-	-30	-0-	4733	3	11	9	N	10					104
02	4524	X	4219	-0-	-305	-0-	4207	3	12	9	N	11	112	1			3
03	4836	X	4604	-0-	-232	-0-	4592	3	12	9	N	11					14
04	4680	X	4503	-0-	-177	-0-	4495	3	8	9	N	7					21
05	4743	X	4656	-0-	-87	-0-	4647	3	9	9	N	8					29

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5497	-0-	-207	-0-	5453	3	44	9	N	40					181
01	5642	X	5438	-0-	-204	-0-	5365	3	73	9	N	66	160	1	1	8	86
02	5220	X	5002	-0-	-218	-0-	4965	3	37	9	N	34					120
03	5518	X	5326	-0-	-192	-0-	5287	3	39	9	N	35	1	8			154
04	5340	X	5112	-0-	-228	-0-	5076	3	36	9	N	33					187
05	5487	X	5256	-0-	-231	-0-	5221	3	35	9	N	32					219

BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	6686	-0-	-227	-0-	6678	3	8	9	N	7					44
01	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6839	3	8	9	N	7					51
02	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6346	3	19	9	N	17	58	1			10
03	6696	X	5722	-0-	-974	-0-	5715	3	7	9	N	6					16
04	6630	X	5324	-0-	-1306	-0-	5321	3	3	9	N	3					19
05	6851	X	5494	-0-	-1357	-0-	5490	3	4	9	N	4					23

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	8812	-0-	-457	-0-	8764	3	48	9	N	44					68
01	9052	X	7463	-0-	-1589	-0-	7426	3	37	9	N	34	1	8			101
02	8323	X	6705	-0-	-1618	-0-	6671	3	34	9	N	31					132
03	8804	X	8145	-0-	-659	-0-	8093	3	52	9	N	47	170	1	1	8	8
04	8520	X	7495	-0-	-1025	-0-	7452	3	43	9	N	39					47
05	8804	X	7688	-0-	-1116	-0-	7651	3	37	9	N	34					81

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					31
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					31
02	116	N	71	-0-	-45	-0-	71	3			N	-0-					31
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					31
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3269	X	3269	-0-		-0-		-0-		93	1	3109	3	N	61					204
										67	9									
01	3420	X	3420	-0-		-0-		-0-		93	1	3280	3	N	43	167	1	1	8	79
										47	9									
02	3219	X	2949	-0-		-270		-0-		81	1	2795	3	N	66					145
										73	9									
03	3441	X	3146	-0-		-295		-0-		93	1	2987	3	N	60	1	8			204
										66	9									
04	3330	X	2815	-0-		-515		-0-		157	1	2577	3	N	74	170	1			108
										81	9									
05	3410	X	2855	-0-		-555		-0-		837	1	1935	3	N	75					183
										83	9									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	277	-0-		-33		-0-		276	1	1	9	N	1	1	8			7
01	310	N	282	-0-		-28		-0-		282	1			N	-0-					7
02	266	N	266	-0-		-0-		-0-		265	1	1	9	N	1	1	8			7
03	279	N	269	-0-		-10		-0-		269	1			N	-0-					7
04	270	N	-0-	-0-		-270		-0-						N	-0-					7
05	279	N	-0-	-0-		-279		-0-						N	-0-					7

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2020	-0-		-491		-0-		286	1	1562	3	N	156	168	1	2	8	124
										172	9									
01	2263	N	2131	-0-		-132		-0-		265	1	1690	3	N	160	161	1	1	8	122
										176	9									
02	2167	N	2167	-0-		-0-		-0-		246	1	1750	3	N	155	162	1	2	8	113
										171	9									
03	2015	N	1865	-0-		-150		-0-		278	1	1454	3	N	121	172	1	3	8	59
										133	9									
04	2070	N	1739	-0-		-331		-0-		378	1	1193	3	N	153					212
										168	9									
05	2325	N	72	-0-		-2253		-0-		23	1	47	3	N	2					214
										2	9									

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	5926	-0-		-1669		-0-		593	1	5253	3	N	73					90
										80	9									
01	7409	X	4688	-0-		-2721		-0-		563	1	4040	3	N	77					167
										85	9									
02	6931	X	5417	-0-		-1514		-0-		566	1	4766	3	N	77	169	1			75
										85	9									
03	7409	X	5738	-0-		-1671		-0-		595	1	5049	3	N	85					160
										94	9									
04	5730	X	5273	-0-		-457		-0-		598	1	4588	3	N	79					239
										87	9									
05	5921	X	5716	-0-		-205		-0-		619	1	5006	3	N	83					322
										91	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	529	1	1235	3	N	82	152	1	1	8	18
							90	9									
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	552	1	1079	3	N	53	1	8			70
							58	9									
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	517	1	896	3	N	72					142
							79	9									
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	504	1	1089	3	N	60	159	1	1	8	42
							66	9									
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	478	1	1284	3	N	87					129
							96	9									
*05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	342	1	1298	3	N	65					194
							72	9									

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

12	9827	X	8492	-0-	-1335	-0-	8464	3	28	9	N	25					90
01	9827	X	8550	-0-	-1277	-0-	8491	3	59	9	N	54					144
02	8265	X	8167	-0-	-98	-0-	8123	3	44	9	N	40	171	1			13
03	8587	X	8090	-0-	-497	-0-	8062	3	28	9	N	25					38
04	8310	X	7743	-0-	-567	-0-	7721	3	22	9	N	20					58
05	8742	X	7625	-0-	-1117	-0-	7600	3	25	9	N	23					81

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3003	3	11	9	N	10	20	1			7
01	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4318	3	7	9	N	6					13
02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4178	3	8	9	N	7					20
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4455	3	4	9	N	4					24
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4393	3	4	9	N	4					28
*05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5093	3	17	9	N	15					43

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

12	11594	X	10009	-0-	-1585	-0-	9926	3	83	9	N	75	145	1			50
01	11501	X	8838	-0-	-2663	-0-	8755	3	83	9	N	75					125
02	10585	X	8186	-0-	-2399	-0-	8105	3	81	9	N	74	154	1			45
03	11005	X	9110	-0-	-1895	-0-	9012	3	98	9	N	89	1	8			133
04	10320	X	8440	-0-	-1880	-0-	8385	3	55	9	N	50					183
05	10013	X	8901	-0-	-1112	-0-	8833	3	68	9	N	62					245

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

12	713	X	628	-0-	-85	-0-	628	3			N	-0-					2
01	713	X	552	-0-	-161	-0-	546	3	6	9	N	5					7
02	638	X	472	-0-	-166	-0-	472	3			N	-0-					7
03	651	X	530	-0-	-121	-0-	530	3			N	-0-					7
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					7
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					7

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

12	8525	X	7313	-0-	-1212	-0-	7284	3	29	9	N	26	170	1			53
01	8525	X	5960	-0-	-2565	-0-	5959	3	1	9	N	1					54
02	7685	X	6560	-0-	-1125	-0-	6546	3	14	9	N	13					67
03	8122	X	7619	-0-	-503	-0-	7601	3	18	9	N	16					83
04	7860	X	7776	-0-	-84	-0-	7758	3	18	9	N	16					99
*05	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9895	3	20	9	N	18					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

12	6169	X	5734	-0-	-435	-0-	5684	3	50	9	N	45					97
01	5952	X	5757	-0-	-195	-0-	5715	3	42	9	N	38					135
02	5394	X	5374	-0-	-20	-0-	5334	3	40	9	N	36					171
03	5766	X	5720	-0-	-46	-0-	5677	3	43	9	N	39	175	1			35
04	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5546	3	43	9	N	39					74
*05	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5891	3	39	9	N	35					109

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

12	3131	X	2845	-0-	-286	-0-	279	1	2549	3	N	15					37
							17	9									
01	3317	X	2671	-0-	-646	-0-	274	1	2376	3	N	19					56
							21	9									
02	3103	X	2142	-0-	-961	-0-	258	1	1870	3	N	13					69
							14	9									
03	3317	X	2867	-0-	-450	-0-	272	1	2578	3	N	15					84
							17	9									
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	266	1	2501	3	N	17					101
							19	9									
05	2852	X	2712	-0-	-140	-0-	273	1	2425	3	N	13					114
							14	9									

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

12	7006	X	6293	-0-	-713	-0-	6293	3			N	-0-					102
01	7006	X	5810	-0-	-1196	-0-	5810	3			N	-0-					102
02	6554	X	5792	-0-	-762	-0-	5792	3			N	-0-					102
03	6727	X	6132	-0-	-595	-0-	6132	3			N	-0-					102
04	6510	X	5784	-0-	-726	-0-	5694	3	90	9	N	82					184
05	6293	X	5315	-0-	-978	-0-	5303	3	12	9	N	11					195

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	3971	3	75	9	N	68					86
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4058	3	43	9	N	39					125
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3692	3	35	9	N	32					157
03	3844	X	3481	-0-	-363	-0-	3438	3	43	9	N	39					196
04	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3363	3	47	9	N	43	169	1			70
05	3844	X	3299	-0-	-545	-0-	3262	3	37	9	N	34					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	297	1	705	3	N	64	96	1			30
							70	9									
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	296	1	828	3	N	55					85
							61	9									
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	282	1	726	3	N	70					155
							77	9									
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	311	1	869	3	N	69	158	1			66
							76	9									
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	47	1	1117	3	N	70					136
							77	9									
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1260	3	64	9	N	58					194

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

12	3069	X	2896	-0-	-173	-0-	2894	3	2	9	N	2					74
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					74
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					74
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					74
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3884	3	1	9	N	1					75
*05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					75

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

12	3937	X	3292	-0-	-645	-0-	3281	3	11	9	N	10	127	1			25
01	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	3324	3	24	9	N	22					47
02	4031	X	3339	-0-	-692	-0-	3314	3	25	9	N	23					70
03	4309	X	3830	-0-	-479	-0-	3807	3	23	9	N	21					91
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4144	3	30	9	N	27					118
05	3565	X	3564	-0-	-1	-0-	3544	3	20	9	N	18					136

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

12	3100	N	4208	-0-	1108	1108	210	1	3975	3	N	21	54	1			37
							23	9									
01	5423	X	4315	-0-	-1108	-0-	157	1	4140	3	N	16					53
							18	9									
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4710	3	18	9	N	16					69
03	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4694	3	19	9	N	17					86
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3836	3	19	9	N	17					103
*05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4158	3	13	9	N	12					115

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

12	9703	X	9195	-0-	-508	-0-	9139	3	56	9	N	51					160
01	9486	X	8871	-0-	-615	-0-	8815	3	56	9	N	51	176	1			35
02	8874	X	8115	-0-	-759	-0-	8069	3	46	9	N	42	27	1			50
03	9424	X	8764	-0-	-660	-0-	8720	3	44	9	N	40					90
04	9060	X	8477	-0-	-583	-0-	8436	3	41	9	N	37					127
*05	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9504	3	35	9	N	32					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	6624	-0-		-1374	-0-	105	1	6484	3	N	32	2	8			73
								35	9									
01	7130	X	6483	-0-		-647	-0-	112	1	6343	3	N	25	4	8			94
								28	9									
02	6844	X	5890	-0-		-954	-0-	107	1	5762	3	N	19	59	1	2	8	52
								21	9									
03	7316	X	5831	-0-		-1485	-0-	145	1	5664	3	N	20	4	8			68
								22	9									
04	7080	X	6714	-0-		-366	-0-	161	1	6533	3	N	18	1	8			85
								20	9									
05	6634	X	6129	-0-		-505	-0-	166	1	5949	3	N	13					98
								14	9									

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3669	X	3669	-0-		-0-	-0-	410	1	3202	3	N	52	44	1			60
								57	9									
01	3935	X	3935	-0-		-0-	-0-	367	1	3511	3	N	52					112
								57	9									
02	3393	X	3273	-0-		-120	-0-	349	1	2869	3	N	50					162
								55	9									
03	3658	X	3322	-0-		-336	-0-	380	1	2890	3	N	47	164	1			45
								52	9									
04	3810	X	3226	-0-		-584	-0-	364	1	2817	3	N	41					86
								45	9									
05	3937	X	3339	-0-		-598	-0-	367	1	2924	3	N	44					130
								48	9									

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8178	X	8178	-0-		-0-	-0-	37	1	8098	3	N	39	3	8			160
								43	9									
01	8779	X	8779	-0-		-0-	-0-	91	1	8645	3	N	39	167	1	4	8	28
								43	9									
02	6604	X	6604	-0-		-0-	-0-	90	1	6449	3	N	59	3	8			84
								65	9									
03	6975	X	5510	-0-		-1465	-0-	119	1	5333	3	N	53	2	8			135
								58	9									
04	6750	X	5146	-0-		-1604	-0-	164	1	4917	3	N	59	2	8			192
								65	9									
05	6975	X	5980	-0-		-995	-0-	197	1	5729	3	N	49					241
								54	9									

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4477	-0-		-204	-0-	210	1	4202	3	N	59	44	1	2	8	74
								65	9									
01	4681	X	4522	-0-		-159	-0-	221	1	4283	3	N	16	4	8			86
								18	9									
02	4466	X	4421	-0-		-45	-0-	166	1	4231	3	N	22	71	1	2	8	35
								24	9									
03	4774	X	4213	-0-		-561	-0-	294	1	3890	3	N	26	4	8			57
								29	9									
04	4620	X	3771	-0-		-849	-0-	291	1	3456	3	N	22	1	8			78
								24	9									
05	4712	X	4048	-0-		-664	-0-	279	1	3750	3	N	17					95
								19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3262	X	3262	-0-		-0-	-0-	689	1	2488	3	N	77	126	1	4	8	26
								85	9									
01	3450	X	3450	-0-		-0-	-0-	676	1	2684	3	N	82	6	8			102
								90	9									
02	3596	X	3395	-0-		-201	-0-	675	1	2652	3	N	62	100	1	4	8	60
								68	9									
03	3844	X	3382	-0-		-462	-0-	605	1	2707	3	N	64	5	8			119
								70	9									
04	3720	X	3195	-0-		-525	-0-	560	1	2544	3	N	83	2	8			200
								91	9									
05	3627	X	2612	-0-		-1015	-0-	620	1	1930	3	N	56					256
								62	9									

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

12	5209	X	5209	-0-		-0-	-0-	5202	3	7	9	N	6					23
01	5783	X	5783	-0-		-0-	-0-	5768	3	15	9	N	14	1	8			36
02	5092	X	5092	-0-		-0-	-0-	5080	3	12	9	N	11					47
03	5084	X	4959	-0-		-125	-0-	4950	3	9	9	N	8					55
04	4920	X	4825	-0-		-95	-0-	4814	3	11	9	N	10					65
05	5084	X	3863	-0-		-1221	-0-	3855	3	8	9	N	7					72

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

12	2933	N	2933	-0-		-0-	-0-	140	1	2779	3	N	13	123	1			25
								14	9									
01	3100	N	3129	-0-		29	29	160	1	2948	3	N	19					44
								21	9									
02	2900	N	3220	-0-		320	349	148	1	3058	3	N	13					57
								14	9									
03	3100	N	3659	-0-		559	908	148	1	3491	3	N	18					75
								20	9									
04	4290	X	3382	-0-		-908	-0-	145	1	3224	3	N	12					87
								13	9									
*05	2867	X	2867	-0-		-0-	-0-	129	1	2726	3	N	11					98
								12	9									

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

12	2852	X	2644	-0-		-208	-0-	263	1	2370	3	N	10	112	1			31
								11	9									
01	3348	X	2799	-0-		-549	-0-	243	1	2539	3	N	15					46
								17	9									
02	3132	X	2663	-0-		-469	-0-	229	1	2417	3	N	15					61
								17	9									
03	3348	X	2819	-0-		-529	-0-	255	1	2543	3	N	19					80
								21	9									
04	3120	X	2280	-0-		-840	-0-	245	1	2014	3	N	19					99
								21	9									
05	2852	X	2349	-0-		-503	-0-	264	1	2081	3	N	4					103
								4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	N	2653	-0-	-292	-0-	271	1	2345	3	N	34	1	8			147
							37	9									
01	2759	N	2711	-0-	-48	-0-	282	1	2389	3	N	36	164	1	1	8	18
							40	9									
02	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	233	1	2398	3	N	31	1	8			48
							34	9									
03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	246	1	2686	3	N	31	1	8			78
							34	9									
04	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	332	1	2534	3	N	27					105
							30	9									
*05	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	358	1	2584	3	N	27					132
							30	9									

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	899	1	1920	3	N	131	1	8			166
							144	9									
01	1984	N	1459	-0-	-525	-0-	543	1	886	3	N	27	151	1	2	8	40
							30	9									
02	2668	N	428	-0-	-2240	-0-	428	1			N	-0-					40
03	2976	N	899	-0-	-2077	-0-	899	1			N	-0-					40
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					40
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					40

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					4
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					4
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					4
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2211	3	6	9	N	5					74
01	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	2274	3	3	9	N	3					77
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2241	3	4	9	N	4					81
03	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3024	3	3	9	N	3					84
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2597	3	4	9	N	4					88
*05	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2942	3	1	9	N	1					89

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1881	-0-	-413	-0-	378	1	1414	3	N	81	176	1			58
							89	9									
01	2325	X	2189	-0-	-136	-0-	361	1	1733	3	N	86					144
							95	9									
02	2175	X	2118	-0-	-57	-0-	350	1	1681	3	N	79	165	1			58
							87	9									
03	2325	X	1759	-0-	-566	-0-	372	1	1335	3	N	47					105
							52	9									
04	2130	X	1652	-0-	-478	-0-	371	1	1234	3	N	43					148
							47	9									
*05	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	382	1	1900	3	N	49					197
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					134
01	4154	X	4054	-0-	-100	-0-	4054	3			N	-0-					134
02	3886	X	3727	-0-	-159	-0-	3726	3	1	9	N	1	125	1			10
03	4154	X	3960	-0-	-194	-0-	3960	3			N	-0-					10
04	4020	X	2947	-0-	-1073	-0-	6	1	2941	3	N	-0-					10
05	4154	X	4114	-0-	-40	-0-	4114	3			N	-0-					10

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	149	1	8019	3	N	59	67	1	1	8	115
							65	9									
01	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	101	1	8003	3	N	40					155
							44	9									
02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7834	3	54	9	N	49	94	1	1	8	109
03	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8223	3	43	9	N	39	1	8			147
04	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7834	3	40	9	N	36	1	8			182
*05	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8029	3	55	9	N	50					232

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	4861	-0-	-1091	-0-	94	1	4747	3	N	18	49	1	2	8	95
							20	9									
01	5952	X	5116	-0-	-836	-0-	82	1	5002	3	N	29	2	8			122
							32	9									
02	5568	X	3858	-0-	-1710	-0-	256	1	3555	3	N	43	153	1	1	8	11
							47	9									
03	5766	X	4260	-0-	-1506	-0-	246	1	3974	3	N	36	1	8			46
							40	9									
04	4950	X	4296	-0-	-654	-0-	230	1	3980	3	N	78	1	8			123
							86	9									
*05	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	235	1	5400	3	N	65					188
							72	9									

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	424	1	752	3	N	14	118	1	3	8	1
							15	9									
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	485	1	976	3	N	13	6	8			8
							14	9									
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	481	1	716	3	N	11	4	8			15
							12	9									
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	484	1	1180	3	N	13	6	8			22
							14	9									
04	1440	N	30	-0-	-1410	-0-	6	1	22	3	N	2					24
							2	9									
05	1302	N	22	-0-	-1280	-0-	22	3			N	-0-					24

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3328	3	48	9	N	44	55	1	2	8	45
01	3379	X	3001	-0-	-378	-0-	2976	3	25	9	N	23	3	8			65
02	3161	X	2302	-0-	-859	-0-	2284	3	18	9	N	16	2	8			79
03	3379	X	2810	-0-	-569	-0-	2769	3	41	9	N	37	4	8			112
04	3270	X	2779	-0-	-491	-0-	2740	3	39	9	N	35	2	8			145
*05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4019	3	40	9	N	36					181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	4953	-0-		-720	-0-	252	1	4676	3	N	23					81
								25	9									
01	5673	X	4876	-0-		-797	-0-	215	1	4610	3	N	46					127
								51	9									
02	5307	X	4412	-0-		-895	-0-	135	1	4264	3	N	12					139
								13	9									
03	5673	X	4682	-0-		-991	-0-	255	1	4416	3	N	10					149
								11	9									
04	5490	X	4162	-0-		-1328	-0-	258	1	3890	3	N	13					162
								14	9									
05	4960	X	4291	-0-		-669	-0-	265	1	4020	3	N	5					167
								6	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	622	-0-		-60	-0-	622	1			N	-0-					54
01	682	N	573	-0-		-109	-0-	573	1			N	-0-					54
02	777	N	777	-0-		-0-	-0-	460	1	317	3	N	-0-					54
03	620	N	458	-0-		-162	-0-	458	1			N	-0-					54
04	540	N	485	-0-		-55	-0-	485	1			N	-0-					54
05	682	N	484	-0-		-198	-0-	484	1			N	-0-					54

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4122	-0-		-280	-0-	183	1	3936	3	N	3	2	8			25
								3	9									
01	4583	X	4583	-0-		-0-	-0-	135	1	4431	3	N	15	3	8			37
								17	9									
02	4339	X	4339	-0-		-0-	-0-	99	1	4200	3	N	36	2	8			71
								40	9									
03	4518	X	4518	-0-		-0-	-0-	119	1	4324	3	N	68	2	8			137
								75	9									
04	4440	X	2690	-0-		-1750	-0-	197	1	2473	3	N	18	1	8			154
								20	9									
05	4650	X	813	-0-		-3837	-0-	598	1	207	3	N	7					161
								8	9									

WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2693	-0-		-841	-0-	242	1	2350	3	N	92	159	1			25
								101	9									
01	3286	X	2470	-0-		-816	-0-	259	1	2114	3	N	88					113
								97	9									
02	3045	X	2274	-0-		-771	-0-	230	1	1955	3	N	81	158	1			36
								89	9									
03	2728	X	2500	-0-		-228	-0-	247	1	2153	3	N	91					127
								100	9									
04	2614	X	2614	-0-		-0-	-0-	229	1	2284	3	N	92					219
								101	9									
*05	2885	X	2885	-0-		-0-	-0-	238	1	2539	3	N	98					317
								108	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	620	1	2173	3	N	134	156	1	4	8	52
							147	9									
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	616	1	1481	3	N	106	5	8			153
							117	9									
02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	569	1	1956	3	N	109	173	1	5	8	84
							120	9									
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	607	1	1769	3	N	106	4	8			186
							117	9									
04	510	N	28	-0-	-482	-0-	28	3			N	-0-	165	1			21
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	3					24

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 8950

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

12	9827	X	9370	-0-	-457	-0-	9313	3	57	9	N	52	166	1			19
01	9827	X	8998	-0-	-829	-0-	8937	3	61	9	N	55					74
02	9193	X	9143	-0-	-50	-0-	9045	3	98	9	N	89	142	1			21
03	9765	X	9216	-0-	-549	-0-	9142	3	74	9	N	67					88
04	9450	X	8629	-0-	-821	-0-	8560	3	69	9	N	63					151
05	9765	X	7815	-0-	-1950	-0-	7763	3	52	9	N	47					198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3846	3	1	9	N	1					8
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3474	3	11	9	N	10					18
02	3190	X	3163	-0-	-27	-0-	3157	3	6	9	N	5					23
03	3410	X	2914	-0-	-496	-0-	2912	3	2	9	N	2					25
04	3300	X	2344	-0-	-956	-0-	2337	3	7	9	N	6					31
05	3410	X	2813	-0-	-597	-0-	2813	3			N	-0-					31

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	885	1	7	9	N	6					39
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	899	1	3	9	N	3					42
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	841	1	14	9	N	13					55
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	884	1	12	9	N	11					66
04	870	N	15	-0-	-855	-0-	15	1			N	-0-					66
05	899	N	12	-0-	-887	-0-	12	3			N	-0-					66

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7250	3	25	9	N	23					23
01	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6666	3	23	9	N	21					44
02	5974	X	4933	-0-	-1041	-0-	4911	3	22	9	N	20					64
03	6851	X	4491	-0-	-2360	-0-	4474	3	17	9	N	15					79
04	6630	X	5557	-0-	-1073	-0-	5543	3	14	9	N	13					92
05	6851	X	4933	-0-	-1918	-0-	4923	3	10	9	N	9					101

FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	3793	-0-	-1012	-0-	210	1	3569	3	N	13					13
							14	9									
01	4805	X	4108	-0-	-697	-0-	217	1	3878	3	N	12					25
							13	9									
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	198	1	3478	3	N	17					42
							19	9									
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	217	1	3801	3	N	10					52
							11	9									
04	3990	X	2742	-0-	-1248	-0-	210	1	2523	3	N	8					60
							9	9									
05	4123	X	2042	-0-	-2081	-0-	206	1	1832	3	N	4					64
							4	9									

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	814	1	3	9	N	3					18
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	1			N	-0-					18
02	522	N	499	-0-	-23	-0-	497	1	2	9	N	2					20
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	1			N	-0-					20
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					20
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					20

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10013	X	9394	-0-	-619	-0-	9384	3	10	9	N	9	72	1	1	8	44
01	9362	X	9198	-0-	-164	-0-	9196	3	2	9	N	2	1	8			45
02	8932	X	8423	-0-	-509	-0-	8414	3	9	9	N	8	1	8			52
03	9548	X	9021	-0-	-527	-0-	9012	3	9	9	N	8	1	8			59
04	9240	X	8693	-0-	-547	-0-	8691	3	2	9	N	2					61
05	9393	X	8970	-0-	-423	-0-	8968	3	2	9	N	2					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	520	1	3322	3	N	40	2	8			221
							44	9									
01	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	620	1	3807	3	N	41	173	1	3	8	86
							45	9									
02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	580	1	3533	3	N	32	2	8			116
							35	9									
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	620	1	3693	3	N	34	2	8			148
							37	9									
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	600	1	3550	3	N	30	1	8			177
							33	9									
*05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	620	1	3441	3	N	28					205
							31	9									

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3502	-0-	-590	-0-	37	1	3434	3	N	28	1	8			127
							31	9									
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	23	1	3793	3	N	18					145
							20	9									
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	30	1	3287	3	N	27	1	8			171
							30	9									
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	31	1	3667	3	N	24	2	8			193
							26	9									
04	3720	X	2987	-0-	-733	-0-	98	1	2869	3	N	18	1	8			210
							20	9									
05	3844	X	3010	-0-	-834	-0-	118	1	2875	3	N	15					225
							17	9									

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

12	4619	X	3859	-0-	-760	-0-	3826	3	33	9	N	30	171	1			1
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3796	3	11	9	N	10					11
02	3538	X	3504	-0-	-34	-0-	3491	3	13	9	N	12					23
03	3844	X	3812	-0-	-32	-0-	3791	3	21	9	N	19					42
04	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	3506	3	19	9	N	17					59
*05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3941	3	17	9	N	15					74

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	416	1	495	3	N	128					140
							141	9									
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	432	1	949	3	N	120	165	1			95
							132	9									
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	411	1	1391	3	N	91	174	1			12
							100	9									
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	448	1	759	3	N	56					68
							62	9									
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	475	1	1597	3	N	136					204
							150	9									
*05	3100	N	8170	-0-	5070	5070	657	1	7428	3	N	77					281
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	385	1	5720	3	N	155	168	1			29
							171	9									
01	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	395	1	5196	3	N	140					169
							154	9									
02	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	372	1	5019	3	N	107	174	1			102
							118	9									
03	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	348	1	8272	3	N	95					197
							105	9									
04	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	335	1	7502	3	N	162					359
							178	9									
05	5146	X	159	-0-	-4987	-0-	159	1			N	-0-					359

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	5667	-0-	-998	-0-	5658	3	9	9	N	8	1	8			106
01	6510	X	5733	-0-	-777	-0-	5724	3	9	9	N	8	3	8			111
02	5974	X	5532	-0-	-442	-0-	5517	3	15	9	N	14	2	8			123
03	6076	X	5102	-0-	-974	-0-	5093	3	9	9	N	8	1	8			130
04	5850	X	4800	-0-	-1050	-0-	4796	3	4	9	N	4	1	8			133
05	5921	X	5070	-0-	-851	-0-	5066	3	4	9	N	4					137

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	29	1	12202	3	N	110	144	1	1	8	35
							121	9									
01	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	12449	3	116	9	N	105	2	8			138
02	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	88	1	9508	3	N	101	151	1	2	8	86
							111	9									
03	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	8	1	12091	3	N	90	1	8			175
							99	9									
04	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	59	1	11152	3	N	110	173	1	1	8	111
							121	9									
*05	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	42	1	12087	3	N	196					307
							216	9									

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	1628	-0-	-5502	-0-	856	1	634	3	N	125	151	1	1	8	52
							138	9									
01	2480	X	975	-0-	-1505	-0-	861	1	114	9	N	104	1	8			155
02	2320	X	2300	-0-	-20	-0-	738	1	1461	3	N	92	173	1	1	8	73
							101	9									
03	2015	X	1654	-0-	-361	-0-	870	1	671	3	N	103					176
							113	9									
04	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	811	1	976	3	N	115	257	1			34
							127	9									
05	2449	X	1222	-0-	-1227	-0-	742	1	379	3	N	92					126
							101	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	4001	-0-	-1734	-0-	973	1	2985	3	N	39					44
							43	9									
01	5735	X	4864	-0-	-871	-0-	785	1	4032	3	N	43					87
							47	9									
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	779	1	3689	3	N	49	21	1			115
							54	9									
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	837	1	4133	3	N	42					157
							46	9									
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	810	1	3930	3	N	40					197
							44	9									
05	4867	X	4722	-0-	-145	-0-	836	1	3849	3	N	34					231
							37	9									

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	590	1	1143	3	N	25	88	1	10	8	67
							28	9									
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	573	1	1797	3	N	39	14	8			92
							43	9									
02	2900	N	2967	-0-	67	67	544	1	2387	3	N	33	11	8			114
							36	9									
03	2959	N	2892	-0-	-67	-0-	588	1	2265	3	N	35	12	8			137
							39	9									
04	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					137
05	2480	X	19	-0-	-2461	-0-	18	1	1	9	N	1					138

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	93	1	5653	3	N	7					24
							8	9									
01	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	93	1	5662	3	N	7					31
							8	9									
02	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	87	1	5279	3	N	3					34
							3	9									
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	88	1	5426	3	N	7					41
							8	9									
04	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5155	3	6	9	N	5					46
*05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	837	1	4784	3	N	9					55
							10	9									

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3610	-0-	-513	-0-	282	1	3217	3	N	101					172
							111	9									
01	4123	X	3558	-0-	-565	-0-	293	1	3211	3	N	49	161	1			60
							54	9									
02	3857	X	3403	-0-	-454	-0-	271	1	3077	3	N	50					110
							55	9									
03	3937	X	3459	-0-	-478	-0-	302	1	3107	3	N	45					155
							50	9									
04	3810	X	3761	-0-	-49	-0-	272	1	3443	3	N	42					197
							46	9									
*05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	280	1	3541	3	N	60					257
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	12927	3	24	9	N	22					56
01	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	12991	3	26	9	N	24					80
02	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	12010	3	28	9	N	25					105
03	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	13163	3	19	9	N	17					122
04	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11484	3	25	9	N	23					145
*05	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11833	3	19	9	N	17					162

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7738	3	81	9	N	74					135
01	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7500	3	29	9	N	26					161
02	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6883	3	17	9	N	15	156	1			20
03	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7217	3	32	9	N	29					49
04	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7028	3	31	9	N	28					77
*05	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7122	3	25	9	N	23					100

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3600	-0-	-461	-0-	3581	3	19	9	N	17					24
01	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	95	1	7014	3	N	28					52
							31	9									
02	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	74	1	7226	3	N	54					106
							59	9									
03	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7337	3	31	9	N	28					134
04	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7010	3	30	9	N	27					161
05	6045	X	4695	-0-	-1350	-0-	4683	3	12	9	N	11					172

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	261	1	5201	3	N	317	324	1	3	8	44
							349	9									
01	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	252	1	5312	3	N	277	167	1	2	8	152
							305	9									
02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	291	1	4562	3	N	236	340	1	2	8	46
							260	9									
03	5425	X	5281	-0-	-144	-0-	298	1	4726	3	N	234	168	1	3	8	109
							257	9									
04	5250	X	2964	-0-	-2286	-0-	853	1	2070	3	N	37					146
							41	9									
05	5425	X	4114	-0-	-1311	-0-	642	1	3314	3	N	144					290
							158	9									

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7410	3	32	9	N	29					42
01	5766	X	4591	-0-	-1175	-0-	48	1	4524	3	N	17					59
							19	9									
02	6293	X	4389	-0-	-1904	-0-	324	1	4051	3	N	13					72
							14	9									
03	6727	X	4502	-0-	-2225	-0-	699	1	3789	3	N	13					85
							14	9									
04	6510	X	4390	-0-	-2120	-0-	529	1	3853	3	N	7					92
							8	9									
05	6727	X	5066	-0-	-1661	-0-	837	1	4218	3	N	10					102
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	14	-0-	-6248	-0-	14	1			N	-0-					-0-
01	6045	X	2556	-0-	-3489	-0-	38	1	2518	3	N	-0-					-0-
02	5655	X	5368	-0-	-287	-0-	72	1	5283	3	N	12					12
							13	9									
03	5797	X	5148	-0-	-649	-0-	450	1	4689	3	N	8					20
							9	9									
04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	281	1	5642	3	N	5					25
							6	9									
*05	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6109	3	13	9	N	12					37

OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	39	-0-	-116	-0-	37	3	2	9	N	2					2

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	580	1	435	3	N	13	22	1	2	8	7
							14	9									
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	592	1	1463	3	N	14	2	8			19
							15	9									
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	623	1	560	3	N	5	1	8			23
							6	9									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	606	1	1052	3	N	13	2	8			34
							14	9									
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					34
05	589	N	114	-0-	-475	-0-	114	3			N	-0-					34

STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5454	-0-	-963	-0-	5423	3	31	9	N	28					88
01	6417	X	5582	-0-	-835	-0-	5540	3	42	9	N	38	1	8			125
02	6003	X	5147	-0-	-856	-0-	5079	3	68	9	N	62	183	1			4
03	5611	X	5393	-0-	-218	-0-	5357	3	36	9	N	33					37
04	5400	X	5244	-0-	-156	-0-	5210	3	34	9	N	31	1	8			67
05	5580	X	5320	-0-	-260	-0-	5291	3	29	9	N	26					93

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3381	-0-	-401	-0-	370	1	2983	3	N	25					78
							28	9									
01	3782	X	3048	-0-	-734	-0-	390	1	2624	3	N	31					109
							34	9									
02	3190	X	2859	-0-	-331	-0-	400	1	2426	3	N	30					139
							33	9									
03	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	408	1	2730	3	N	31					170
							34	9									
04	3300	X	2836	-0-	-464	-0-	431	1	2374	3	N	28					198
							31	9									
05	3379	X	2606	-0-	-773	-0-	511	1	2051	3	N	40					238
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	441	1	4249	3	N	12					20
							13	9									
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	388	1	4370	3	N	35					55
							39	9									
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	367	1	4570	3	N	15					70
							17	9									
03	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	411	1	4350	3	N	3					73
							3	9									
04	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	355	1	4413	3	N	7					80
							8	9									
*05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	326	1	4963	3	N	10					90
							11	9									

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

12	5766	X	5325	-0-	-441	-0-	5286	3	39	9	N	35					38
01	5394	X	5344	-0-	-50	-0-	5309	3	35	9	N	32					70
02	5104	X	4965	-0-	-139	-0-	4930	3	35	9	N	32					102
03	5456	X	5218	-0-	-238	-0-	5177	3	41	9	N	37					139
04	5280	X	4990	-0-	-290	-0-	4954	3	36	9	N	33					172
05	5332	X	5236	-0-	-96	-0-	5184	3	52	9	N	47					219

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

12	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10388	3	57	9	N	52	75	1	1	8	52
01	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10134	3	58	9	N	53	1	8			104
02	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	9587	3	55	9	N	50	1	8			153
03	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10157	3	56	9	N	51	163	1	1	8	40
04	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10137	3	64	9	N	58					98
05	7502	X	2877	-0-	-4625	-0-	2856	3	21	9	N	19					117

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

12	12493	X	12413	-0-	-80	-0-	12347	3	66	9	N	60	45	1			113
01	12493	X	12448	-0-	-45	-0-	12328	3	120	9	N	109					222
02	11687	X	11535	-0-	-152	-0-	11476	3	59	9	N	54	172	1			104
03	12493	X	12155	-0-	-338	-0-	12097	3	58	9	N	53					157
04	12090	X	11608	-0-	-482	-0-	11556	3	52	9	N	47					204
05	12462	X	12056	-0-	-406	-0-	12003	3	53	9	N	48					252

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	247	1	5947	3	N	61	84	1	6	8	50
							67	9									
01	6262	X	6255	-0-	-7	-0-	256	1	5930	3	N	63	9	8			104
							69	9									
02	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	239	1	5696	3	N	65	154	1	7	8	8
							72	9									
03	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	245	1	6368	3	N	65	8	8			65
							72	9									
04	6060	X	5225	-0-	-835	-0-	770	1	4320	3	N	123	4	8			184
							135	9									
05	6262	X	4181	-0-	-2081	-0-	770	1	3376	3	N	32					216
							35	9									

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	85	1	5352	3	N	15					125
							17	9									
01	4464	X	332	-0-	-4132	-0-	253	1	79	9	N	72	189	1			8
02	4176	X	272	-0-	-3904	-0-	262	1	10	9	N	9					17
03	4464	X	293	-0-	-4171	-0-	280	1	13	9	N	12					29
04	4320	X	2794	-0-	-1526	-0-	2793	3	1	9	N	1					30
05	4464	X	1919	-0-	-2545	-0-	261	1	1658	3	N	-0-					30

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

12	8277	X	7748	-0-	-529	-0-	7708	3	40	9	N	36	155	1			16
01	8184	X	7822	-0-	-362	-0-	7788	3	34	9	N	31					47
02	7656	X	7472	-0-	-184	-0-	7439	3	33	9	N	30					77
03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8260	3	24	9	N	22					99
04	7560	X	7543	-0-	-17	-0-	7508	3	35	9	N	32					131
05	7998	X	7689	-0-	-309	-0-	7656	3	33	9	N	30					161

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

12	1488	X	884	-0-	-604	-0-	492	1	392	3	N	-0-					18
01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	496	1	1911	3	N	10					28
							11	9									
02	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	448	1	1728	3	N	4					32
							4	9									
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	476	1	2209	3	N	7					39
							8	9									
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	409	1	2000	3	N	5					44
							6	9									
*05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	454	1	2249	3	N	13					57
							14	9									

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

12	4557	X	4431	-0-	-126	-0-	4424	3	7	9	N	6					51
01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4629	3	12	9	N	11					62
02	4524	X	3952	-0-	-572	-0-	3946	3	6	9	N	5					67
03	4836	X	4389	-0-	-447	-0-	4383	3	6	9	N	5					72
04	4680	X	4138	-0-	-542	-0-	4132	3	6	9	N	5					77
05	4650	X	4517	-0-	-133	-0-	4514	3	3	9	N	3					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	583	-0-	-3819	-0-	563	1	20	9	N	18	2	8			131
01	4402	X	861	-0-	-3541	-0-	842	1	19	9	N	17	3	8			145
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	751	1	3992	3	N	37	149	1	5	8	28
							41	9									
03	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	737	1	5374	3	N	47	6	8			69
							52	9									
04	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	706	1	6672	3	N	32	3	8			98
							35	9									
05	5115	X	3968	-0-	-1147	-0-	702	1	3244	3	N	20					118
							22	9									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	6866	-0-	-760	-0-	6836	3	30	9	N	27	178	1			30
01	7626	X	6408	-0-	-1218	-0-	6382	3	26	9	N	24					54
02	6612	X	5568	-0-	-1044	-0-	5517	3	51	9	N	46					100
03	6851	X	5756	-0-	-1095	-0-	5743	3	13	9	N	12					112
04	6630	X	5365	-0-	-1265	-0-	5345	3	20	9	N	18					130
05	6851	X	4875	-0-	-1976	-0-	4863	3	12	9	N	11					141

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8062	3	51	9	N	46	157	1			6
01	7564	X	7151	-0-	-413	-0-	7149	3	2	9	N	2					8
02	7511	X	6189	-0-	-1322	-0-	6189	3			N	-0-					8
03	8122	X	6650	-0-	-1472	-0-	6650	3			N	-0-					8
04	7860	X	6589	-0-	-1271	-0-	6585	3	4	9	N	4					12
05	8122	X	7472	-0-	-650	-0-	7408	3	64	9	N	58					70

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	310	1	6095	3	N	-0-					175
01	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	323	1	6446	3	N	-0-					175
02	5800	X	5656	-0-	-144	-0-	307	1	5339	3	N	9					184
							10	9									
03	6200	X	6116	-0-	-84	-0-	418	1	5690	3	N	7					191
							8	9									
04	6000	X	5335	-0-	-665	-0-	870	1	4463	3	N	2					193
							2	9									
05	6200	X	5536	-0-	-664	-0-	899	1	4635	3	N	2					195
							2	9									

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6487	3	77	9	N	70	182	1			28
01	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6790	3	62	9	N	56					84
02	6119	X	5882	-0-	-237	-0-	5790	3	92	9	N	84	144	1	1	8	23
03	6541	X	6143	-0-	-398	-0-	6078	3	65	9	N	59					82
04	6330	X	5875	-0-	-455	-0-	5809	3	66	9	N	60					142
05	6541	X	6002	-0-	-539	-0-	5936	3	66	9	N	60					202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	13	1	7818	3	N	66	1	8			93
							73	9									
01	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7524	3	69	9	N	63					156
02	6815	X	6541	-0-	-274	-0-	6489	3	52	9	N	47	179	1			24
03	7285	X	6816	-0-	-469	-0-	8	1	6756	3	N	47	1	8			70
							52	9									
04	7050	X	6648	-0-	-402	-0-	6594	3	54	9	N	49					119
05	7285	X	6939	-0-	-346	-0-	6884	3	55	9	N	50					169

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5123	-0-	-612	-0-	5024	3	99	9	N	90	153	1			51
01	5518	X	5060	-0-	-458	-0-	4958	3	102	9	N	93					144
02	5162	X	4708	-0-	-454	-0-	4631	3	77	9	N	70	154	1			60
03	5518	X	4991	-0-	-527	-0-	4907	3	84	9	N	76					136
04	5160	X	4723	-0-	-437	-0-	4649	3	74	9	N	67					203
05	5115	X	4960	-0-	-155	-0-	4898	3	62	9	N	56					259

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3532	-0-	-1025	-0-	394	1	3132	3	N	5					78
							6	9									
01	4526	X	4503	-0-	-23	-0-	433	1	4033	3	N	34					112
							37	9									
02	4234	X	4211	-0-	-23	-0-	444	1	3745	3	N	20	92	1			40
							22	9									
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	482	1	4030	3	N	24					64
							26	9									
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	260	1	4448	3	N	28					92
							31	9									
*05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	254	1	4407	3	N	20					112
							22	9									

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	635	1	33	9	N	30	7	8			141
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	647	1	28	9	N	25	146	1	9	8	11
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	550	1	41	3	N	47	9	8			49
							52	9									
03	682	N	612	-0-	-70	-0-	577	1	35	9	N	32	13	8			68
04	660	N	17	-0-	-643	-0-	17	1			N	-0-					68
05	682	N	274	-0-	-408	-0-	257	1	17	9	N	15					83

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6939	3	37	9	N	34	127	1			20
01	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	99	1	4921	3	N	16					36
							18	9									
02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	41	1	4496	3	N	18					54
							20	9									
03	3689	X	2661	-0-	-1028	-0-	101	1	2537	3	N	21					75
							23	9									
04	3570	X	2345	-0-	-1225	-0-	148	1	2179	3	N	16					91
							18	9									
05	3689	X	2337	-0-	-1352	-0-	163	1	2159	3	N	14					105
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6258	3	19	9	N	17	154	1			18
01	6107	X	6078	-0-	-29	-0-	6063	3	15	9	N	14					32
02	5713	X	5664	-0-	-49	-0-	5647	3	17	9	N	15					47
03	6262	X	5910	-0-	-352	-0-	5898	3	12	9	N	11					58
04	6060	X	5838	-0-	-222	-0-	5830	3	8	9	N	7					65
05	6262	X	5951	-0-	-311	-0-	5942	3	9	9	N	8					73

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	5420	-0-	-98	-0-	5394	3	26	9	N	24					69
01	5487	X	5424	-0-	-63	-0-	5395	3	29	9	N	26	1	8			94
02	5220	X	4953	-0-	-267	-0-	4932	3	21	9	N	19	47	1			66
03	5580	X	5247	-0-	-333	-0-	5223	3	24	9	N	22	1	8			87
04	5400	X	5055	-0-	-345	-0-	5036	3	19	9	N	17					104
05	5425	X	5194	-0-	-231	-0-	5176	3	18	9	N	16					120

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2942	-0-	-437	-0-	620	1	2274	3	N	44					213
							48	9									
01	3379	X	2886	-0-	-493	-0-	620	1	2212	3	N	49	169	1			93
							54	9									
02	3132	X	2592	-0-	-540	-0-	570	1	1982	3	N	36					129
							40	9									
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	480	1	2642	3	N	77					206
							85	9									
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	572	1	2675	3	N	64					270
							70	9									
*05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	620	1	2946	3	N	57					327
							63	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		140	-0-	140	140	140	1			N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					22

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3217	3	4	9	N	4	140	1			16
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3856	3	9	9	N	8					24
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3022	3	7	9	N	6					30
03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3054	3	3	9	N	3					33
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					33
*05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3828	3	3	9	N	3					36

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3737	3	35	9	N	32	153	1			50
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3747	3	48	9	N	44					94
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3368	3	36	9	N	33					127
03	3596	X	3564	-0-	-32	-0-	3522	3	42	9	N	38					165
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3652	3	56	9	N	51	156	1			60
05	3596	X	3323	-0-	-273	-0-	3221	3	102	9	N	93					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6786	3	2	9	N	2	32	1			30
01	5084	X	4997	-0-	-87	-0-	4997	3			N	-0-					30
02	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6423	3	4	9	N	4					34
03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6483	3	1	9	N	1					35
04	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6306	3	2	9	N	2					37
*05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	3			N	-0-					37

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	9404	-0-	-144	-0-	9370	3	34	9	N	31	113	1			31
01	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9716	3	31	9	N	28					59
02	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9083	3	32	9	N	29					88
03	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10456	3	26	9	N	24					112
04	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	10271	3	26	9	N	24					136
*05	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	10133	3	26	9	N	24					160

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	6091	-0-	-295	-0-	6003	3	88	9	N	80	163	1			48
01	6386	X	6040	-0-	-346	-0-	5948	3	92	9	N	84					132
02	5829	X	5644	-0-	-185	-0-	5555	3	89	9	N	81	159	1			54
03	6231	X	6039	-0-	-192	-0-	5944	3	95	9	N	86					140
04	6030	X	5855	-0-	-175	-0-	5774	3	81	9	N	74					214
05	6076	X	5959	-0-	-117	-0-	5874	3	85	9	N	77					291

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3837	-0-	-782	-0-	811	1	2995	3	N	28	59	1			87
							31	9									
01	4619	X	1915	-0-	-2704	-0-	837	1	1058	3	N	18					105
							20	9									
02	4060	X	838	-0-	-3222	-0-	782	1	56	9	N	51	139	1			17
03	4340	X	847	-0-	-3493	-0-	837	1	10	9	N	9					26
04	4200	X	789	-0-	-3411	-0-	789	1			N	-0-					26
05	3844	X	839	-0-	-3005	-0-	837	1	2	9	N	2					28

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4157	3	3	9	N	3					24
01	4216	X	3850	-0-	-366	-0-	3789	3	61	9	N	55					79
02	3973	X	3920	-0-	-53	-0-	3906	3	14	9	N	13	80	1			12
03	4247	X	4228	-0-	-19	-0-	4209	3	19	9	N	17					29
04	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4123	3	13	9	N	12					41
*05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4311	3	19	9	N	17					58

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7465	3	77	9	N	70	32	1			85
01	7595	X	7510	-0-	-85	-0-	7364	3	146	9	N	133	160	1			58
02	7192	X	6922	-0-	-270	-0-	6841	3	81	9	N	74	93	1			39
03	7688	X	7389	-0-	-299	-0-	7326	3	63	9	N	57					96
04	7440	X	7117	-0-	-323	-0-	7047	3	70	9	N	64					160
05	7533	X	7458	-0-	-75	-0-	7386	3	72	9	N	65					225

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3823	-0-	-641	-0-	3812	3	11	9	N	10	154	1			40
01	4340	X	3801	-0-	-539	-0-	3789	3	12	9	N	11					51
02	3799	X	3325	-0-	-474	-0-	3311	3	14	9	N	13					64
03	3968	X	3436	-0-	-532	-0-	3421	3	15	9	N	14					78
04	3750	X	3575	-0-	-175	-0-	3554	3	21	9	N	19					97
05	3813	X	3561	-0-	-252	-0-	3547	3	14	9	N	13					110

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	5802	-0-	-584	-0-	5773	3	29	9	N	26					142
01	6386	X	5483	-0-	-903	-0-	5419	3	64	9	N	58	166	1			34
02	5684	X	5403	-0-	-281	-0-	1	1	5361	3	N	37					71
							41	9									
03	6045	X	5582	-0-	-463	-0-	5541	3	41	9	N	37					108
04	5850	X	5140	-0-	-710	-0-	5128	3	12	9	N	11					119
05	5797	X	5351	-0-	-446	-0-	5328	3	23	9	N	21					140

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4240	-0-	-224	-0-	4227	3	13	9	N	12					67
01	4247	X	4197	-0-	-50	-0-	4183	3	14	9	N	13					80
02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4195	3	14	9	N	13					93
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4763	3	14	9	N	13					106
04	4110	X	3803	-0-	-307	-0-	3794	3	9	9	N	8					114
*05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4514	3	11	9	N	10					124

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12617	X	12587	-0-	-30	-0-	12569	3	18	9	N	16					44
01	12617	X	12562	-0-	-55	-0-	12482	3	80	9	N	73					117
02	11803	X	11441	-0-	-362	-0-	11377	3	64	9	N	58	162	1			13
03	12617	X	11881	-0-	-736	-0-	11851	3	30	9	N	27					40
04	12210	X	11725	-0-	-485	-0-	11688	3	37	9	N	34					74
05	12586	X	11592	-0-	-994	-0-	11564	3	28	9	N	25					99

T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	302	1	7147	3	N	10	3	8			184
							11	9									
01	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	265	1	8543	3	N	18	162	1	6	8	34
							20	9									
02	7134	X	4944	-0-	-2190	-0-	196	1	4744	3	N	4	2	8			36
							4	9									
03	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	279	1	7576	3	N	14	6	8			44
							15	9									
04	8550	X	8325	-0-	-225	-0-	85	1	8227	3	N	12	3	8			53
							13	9									
05	8835	X	6177	-0-	-2658	-0-	196	1	5978	3	N	3					56
							3	9									

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	9869	-0-	-206	-0-	9855	3	14	9	N	13	1	8			47
01	10075	X	9587	-0-	-488	-0-	9575	3	12	9	N	11	3	8			55
02	9425	X	8584	-0-	-841	-0-	8572	3	12	9	N	11	2	8			64
03	10044	X	8970	-0-	-1074	-0-	8960	3	10	9	N	9	2	8			71
04	9540	X	8851	-0-	-689	-0-	8841	3	10	9	N	9	1	8			79
05	9858	X	9065	-0-	-793	-0-	9058	3	7	9	N	6					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	119	1	4034	3	N	69	171	1			57
							76	9									
01	4619	X	4238	-0-	-381	-0-	120	1	4024	3	N	85					142
							94	9									
02	4321	X	3921	-0-	-400	-0-	114	1	3740	3	N	61	163	1			40
							67	9									
03	4247	X	4159	-0-	-88	-0-	121	1	3972	3	N	60					100
							66	9									
04	4110	X	4037	-0-	-73	-0-	123	1	3846	3	N	62					162
							68	9									
05	4247	X	3746	-0-	-501	-0-	123	1	3575	3	N	44					206
							48	9									

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3272	3	35	9	N	32	162	1			42
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3265	3	29	9	N	26	1	8			67
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	107	1	2993	3	N	31					98
							34	9									
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	172	1	3207	3	N	29	1	8			126
							32	9									
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	180	1	2998	3	N	30					156
							33	9									
*05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	237	1	2611	3	N	20					176
							22	9									

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4314	-0-	-429	-0-	86	1	4198	3	N	27	177	1	1	8	37
							30	9									
01	4743	X	4348	-0-	-395	-0-	93	1	4156	3	N	90	2	8			125
							99	9									
02	4321	X	4106	-0-	-215	-0-	87	1	3956	3	N	57	1	8			181
							63	9									
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	93	1	4463	3	N	116	167	1	1	8	129
							128	9									
04	4470	X	4440	-0-	-30	-0-	399	1	3950	3	N	83	1	8			211
							91	9									
*05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	496	1	3952	3	N	77					288
							85	9									

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8003	3	1	9	N	1					20
01	7471	X	6838	-0-	-633	-0-	6835	3	3	9	N	3					23
02	7337	X	5016	-0-	-2321	-0-	5004	3	12	9	N	11					34
03	7998	X	7074	-0-	-924	-0-	7052	3	22	9	N	20					54
04	7740	X	6734	-0-	-1006	-0-	6720	3	14	9	N	13					67
05	7998	X	7548	-0-	-450	-0-	7534	3	14	9	N	13					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	8422	-0-	-1374	-0-	810	1	7600	3	N	11					40
							12	9									
01	9486	X	7465	-0-	-2021	-0-	7443	3	22	9	N	20					60
02	8671	X	4045	-0-	-4626	-0-	250	1	3784	3	N	10					70
							11	9									
03	8432	X	5588	-0-	-2844	-0-	5569	3	19	9	N	17					87
04	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	7	1	8185	3	N	18					105
							20	9									
05	8432	X	8012	-0-	-420	-0-	3	1	7988	3	N	19					124
							21	9									

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11253	X	10788	-0-	-465	-0-	10763	3	25	9	N	23	38	1			85
01	11656	X	10791	-0-	-865	-0-	10757	3	34	9	N	31					116
02	10904	X	10037	-0-	-867	-0-	9976	3	61	9	N	55	149	1			22
03	11656	X	10780	-0-	-876	-0-	10728	3	52	9	N	47					69
04	10650	X	10435	-0-	-215	-0-	10406	3	29	9	N	26					95
05	10788	X	10648	-0-	-140	-0-	10615	3	33	9	N	30					125

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	2	-0-	-556	-0-	2	3			N	-0-					11
01	341	X	104	-0-	-237	-0-	27	1	77	3	N	-0-					11
02	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	135	1	1183	3	N	4					15
							4	9									
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	78	1	2842	3	N	-0-					15
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	58	1	3083	3	N	5					20
							6	9									
*05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	54	1	3288	3	N	3					23
							3	9									

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3569	-0-	-275	-0-	537	1	2964	3	N	62	176	1			13
							68	9									
01	3751	X	2731	-0-	-1020	-0-	620	1	2055	3	N	51					64
							56	9									
02	3509	X	2527	-0-	-982	-0-	554	1	1920	3	N	48					112
							53	9									
03	3751	X	2404	-0-	-1347	-0-	620	1	1721	3	N	57					169
							63	9									
04	3540	X	2124	-0-	-1416	-0-	590	1	1495	3	N	35					204
							39	9									
05	3565	X	2445	-0-	-1120	-0-	620	1	1793	3	N	29					233
							32	9									

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	2918	-0-	-2042	-0-	2908	3	10	9	N	9	104	1			12
01	3968	X	3157	-0-	-811	-0-	3142	3	15	9	N	14	1	8			25
02	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1919	3	3	9	N	3					28
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3080	3	18	9	N	16	1	8			43
04	3060	X	2745	-0-	-315	-0-	2728	3	17	9	N	15					58
05	3162	X	2337	-0-	-825	-0-	2325	3	12	9	N	11					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1121	-0-	-336	-0-	1044	3	77	9	N	70	1	8			98
01	1519	N	1302	-0-	-217	-0-	1246	3	56	9	N	51	1	8			148
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1245	3	63	9	N	57	175	1	1	8	29
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1300	3	128	9	N	116					145
04	1260	N	443	-0-	-817	-0-	401	3	42	9	N	38	1	8			182
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	85					267

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5618	3	41	9	N	37	1	8			121
01	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5131	3	103	9	N	94	174	1	2	8	39
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3124	3	8	9	N	7					46
03	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5763	3	30	9	N	27	1	8			72
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5827	3	29	9	N	26	1	8			97
*05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5787	3	24	9	N	22					119

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	2648	-0-	-1878	-0-	265	1	2375	3	N	7					38
							8	9									
01	4526	X	353	-0-	-4173	-0-	342	1	11	9	N	10	45	1			3
02	4234	X	-0-	-0-	-4234	-0-					N	-0-					3
03	4464	X	3349	-0-	-1115	-0-	248	1	3093	3	N	7					10
							8	9									
04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	277	1	4277	3	N	16					26
							18	9									
*05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	296	1	4027	3	N	15					41
							17	9									

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2515	3	57	9	N	52					143
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3013	3	70	9	N	64	173	1			34
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2843	3	64	9	N	58	43	1			49
03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2629	3	48	9	N	44					93
04	2970	X	2384	-0-	-586	-0-	2345	3	39	9	N	35					128
05	3100	X	1446	-0-	-1654	-0-	1418	3	28	9	N	25					153

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4730	-0-	-199	-0-	4700	3	30	9	N	27					92
01	4743	X	4643	-0-	-100	-0-	4615	3	28	9	N	25	1	8			116
02	4524	X	4378	-0-	-146	-0-	4345	3	33	9	N	30	127	1	1	8	18
03	4836	X	4602	-0-	-234	-0-	4578	3	24	9	N	22					40
04	4680	X	4407	-0-	-273	-0-	4381	3	26	9	N	24					64
05	4743	X	4396	-0-	-347	-0-	4374	3	22	9	N	20					84

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2795	-0-	-26	-0-	284	1	2464	3	N	43					116
							47	9									
01	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	283	1	2414	3	N	42					158
							46	9									
02	2726	X	2386	-0-	-340	-0-	262	1	2079	3	N	41	157	1			42
							45	9									
03	2914	X	2631	-0-	-283	-0-	276	1	2309	3	N	42					84
							46	9									
04	2820	X	2526	-0-	-294	-0-	267	1	2217	3	N	38					122
							42	9									
05	2790	X	2316	-0-	-474	-0-	280	1	2005	3	N	28					150
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	4436	-0-		-1175		-0-		897	1	3514	3	N	23					59
										25	9									
01	5611	X	4469	-0-		-1142		-0-		858	1	3488	3	N	112					171
										123	9									
02	5191	X	3867	-0-		-1324		-0-		841	1	3002	3	N	22	167	1			26
										24	9									
03	5084	X	3993	-0-		-1091		-0-		899	1	3051	3	N	39					65
										43	9									
04	4560	X	3703	-0-		-857		-0-		870	1	2794	3	N	35					100
										39	9									
05	4464	X	4044	-0-		-420		-0-		765	1	3220	3	N	54					154
										59	9									

RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

12	3131	X	2985	-0-		-146		-0-		403	1	2550	3	N	29	1	8			93
										32	9									
01	3131	X	2842	-0-		-289		-0-		403	1	2428	3	N	10	1	8			102
										11	9									
02	2929	X	2380	-0-		-549		-0-		265	1	2103	3	N	11					113
										12	9									
03	3131	X	2584	-0-		-547		-0-		231	1	2336	3	N	15	1	8			127
										17	9									
04	2880	X	2628	-0-		-252		-0-		210	1	2399	3	N	17					144
										19	9									
*05	3123	X	3123	-0-		-0-		-0-		159	1	2947	3	N	15					159
										17	9									

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

12	620	N	469	-0-		-151		-0-		469	3			N	-0-					-0-
01	558	N	467	-0-		-91		-0-		467	3			N	-0-					-0-
02	464	N	453	-0-		-11		-0-		453	3			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-		-0-		-0-		509	3			N	-0-					-0-
04	450	N	6	-0-		-444		-0-		6	3			N	-0-					-0-
05	496	N	11	-0-		-485		-0-		11	3			N	-0-					-0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

12	3223	X	3223	-0-		-0-		-0-		3184	3	39	9	N	35	159	1			12
01	3400	X	3400	-0-		-0-		-0-		3375	3	25	9	N	23	1	8			34
02	3213	X	3213	-0-		-0-		-0-		3181	3	32	9	N	29	2	8			61
03	3364	X	3364	-0-		-0-		-0-		3319	3	45	9	N	41	1	8			101
04	3337	X	3337	-0-		-0-		-0-		3292	3	45	9	N	41	1	8			141
*05	3619	X	3619	-0-		-0-		-0-		3563	3	56	9	N	51					192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2749	3	8	9	N	7					23
01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2791	3	6	9	N	5					28
02	2610	X	2508	-0-	-102	-0-	2500	3	8	9	N	7					35
03	2790	X	2037	-0-	-753	-0-	2034	3	3	9	N	3					38
04	2700	X	2039	-0-	-661	-0-	2039	3			N	-0-					38
05	2790	X	1394	-0-	-1396	-0-	1393	3	1	9	N	1					39

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3182	-0-	-259	-0-	3069	3	113	9	N	103	171	1			73
01	3441	X	2937	-0-	-504	-0-	2830	3	107	9	N	97					170
02	3219	X	2263	-0-	-956	-0-	2185	3	78	9	N	71	171	1			70
03	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	2739	3	94	9	N	85					155
04	3150	X	2837	-0-	-313	-0-	2745	3	92	9	N	84					239
05	3193	X	2289	-0-	-904	-0-	2214	3	75	9	N	68					307

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7768	3	94	9	N	85	132	1			34
01	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7732	3	63	9	N	57					91
02	7105	X	7002	-0-	-103	-0-	6946	3	56	9	N	51	28	1			114
03	7688	X	7234	-0-	-454	-0-	7205	3	29	9	N	26					140
04	7440	X	7117	-0-	-323	-0-	7061	3	56	9	N	51					191
05	7688	X	7111	-0-	-577	-0-	7057	3	54	9	N	49					240

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3442	3	51	9	N	46	155	1			34
01	3658	X	3256	-0-	-402	-0-	96	1	3109	3	N	46					80
							51	9									
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	226	1	3578	3	N	55					135
							61	9									
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	276	1	3696	3	N	48					183
							53	9									
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	229	1	3964	3	N	40					223
							44	9									
05	3689	X	3048	-0-	-641	-0-	297	1	2737	3	N	13					236
							14	9									

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3626	-0-	-125	-0-	350	1	3120	3	N	142	211	1	1	8	84
							156	9									
01	3751	X	3486	-0-	-265	-0-	352	1	2976	3	N	144	2	8			226
							158	9									
02	3509	X	2881	-0-	-628	-0-	372	1	2370	3	N	126	173	1	2	8	177
							139	9									
03	3751	X	3317	-0-	-434	-0-	431	1	2735	3	N	137	170	1	2	8	142
							151	9									
04	3630	X	3493	-0-	-137	-0-	107	1	3244	3	N	129	171	1			100
							142	9									
*05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	214	1	3887	3	N	127					227
							140	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	164	1	2077	3	N	56	117	1			17
							62	9									
01	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	204	1	2828	3	N	60					77
							66	9									
02	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	109	1	2635	3	N	59	92	1			44
							65	9									
03	3100	N	3448	-0-	348	348	136	1	3234	3	N	71					115
							78	9									
04	1950	N	83	-0-	-1867	-0-	81	1	2	9	N	2					117
05	2015	N	227	-0-	-1788	-0-	217	1	10	9	N	9					126

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6073	3	122	9	N	111	57	1			128
01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5645	3	99	9	N	90					218
02	5568	X	5410	-0-	-158	-0-	5287	3	123	9	N	112	294	1			36
03	6200	X	5540	-0-	-660	-0-	5404	3	136	9	N	124					160
04	6000	X	5378	-0-	-622	-0-	4	1	5264	3	N	100					260
							110	9									
05	6200	X	5338	-0-	-862	-0-	22	1	5222	3	N	85					345
							94	9									

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3463	3	14	9	N	13					72
01	3379	X	2804	-0-	-575	-0-	2793	3	11	9	N	10					82
02	3161	X	3098	-0-	-63	-0-	3088	3	10	9	N	9					91
03	3472	X	3447	-0-	-25	-0-	3432	3	15	9	N	14					105
04	3360	X	3103	-0-	-257	-0-	3086	3	17	9	N	15					120
05	3472	X	2691	-0-	-781	-0-	2683	3	8	9	N	7					127

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3281	3	21	9	N	19	5	8			93
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2951	3	26	9	N	24	5	8			112
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2906	3	31	9	N	28	76	1	4	8	60
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2937	3	19	9	N	17	5	8			72
04	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1780	3	13	9	N	12	2	8			82
*05	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2020	3	9	9	N	8					90

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	3994	3	75	9	N	68	165	1	1	8	23
01	4278	X	3736	-0-	-542	-0-	3686	3	50	9	N	45	3	8			65
02	3915	X	3157	-0-	-758	-0-	3107	3	50	9	N	45	81	1	2	8	27
03	4185	X	3692	-0-	-493	-0-	3642	3	50	9	N	45	3	8			69
04	3930	X	3607	-0-	-323	-0-	3566	3	41	9	N	37	1	8			105
05	4061	X	3249	-0-	-812	-0-	3214	3	35	9	N	32					137

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3874	-0-	-94	-0-	3839	3	35	9	N	32	164	1			17
01	3844	X	3738	-0-	-106	-0-	3709	3	29	9	N	26					43
02	3596	X	3544	-0-	-52	-0-	3518	3	26	9	N	24					67
03	3875	X	3584	-0-	-291	-0-	3556	3	28	9	N	25					92
04	3750	X	3220	-0-	-530	-0-	3202	3	18	9	N	16					108
05	3875	X	3367	-0-	-508	-0-	3347	3	20	9	N	18					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	709	1	2920	3	N	116	169	1	1	8	82
							128	9									
01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	701	1	2543	3	N	38	1	8			119
							42	9									
02	3335	X	2858	-0-	-477	-0-	591	1	2209	3	N	53	1	8			171
							58	9									
03	3720	X	2774	-0-	-946	-0-	728	1	2020	3	N	24	170	1	1	8	24
							26	9									
04	3600	X	43	-0-	-3557	-0-	42	3	1	9	N	1	1	8			24
05	3720	X	2326	-0-	-1394	-0-	201	1	2112	3	N	12					36
							13	9									

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

12	8184	X	6665	-0-	-1519	-0-	6635	3	30	9	N	27					42
01	7285	X	6537	-0-	-748	-0-	6515	3	22	9	N	20					62
02	6960	X	5993	-0-	-967	-0-	5971	3	22	9	N	20					82
03	7440	X	5990	-0-	-1450	-0-	5973	3	17	9	N	15					97
04	7200	X	5064	-0-	-2136	-0-	5055	3	9	9	N	8					105
*05	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7025	3	11	9	N	10					115

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

12	7316	X	6744	-0-	-572	-0-	6729	3	15	9	N	14					19
01	7316	X	6264	-0-	-1052	-0-	6242	3	22	9	N	20					39
02	6554	X	5552	-0-	-1002	-0-	5534	3	18	9	N	16					55
03	6758	X	5440	-0-	-1318	-0-	5423	3	17	9	N	15					70
04	6540	X	3659	-0-	-2881	-0-	560	1	3091	3	N	7					77
							8	9									
05	6758	X	3193	-0-	-3565	-0-	834	1	2357	3	N	2					79
							2	9									

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

12	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2642	3	17	9	N	15	152	1			34
01	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2552	3	13	9	N	12					46
02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2267	3	9	9	N	8					54
03	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2500	3	18	9	N	16					70
04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1700	3	15	9	N	14					84
*05	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1938	3	11	9	N	10					94

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

12	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8785	3	199	9	N	181	322	1			25
01	9176	X	9003	-0-	-173	-0-	8802	3	201	9	N	183	175	1	1	8	32
02	8584	X	8216	-0-	-368	-0-	8037	3	179	9	N	163	156	1			39
03	9176	X	8681	-0-	-495	-0-	8492	3	189	9	N	172	1	8			210
04	8700	X	8557	-0-	-143	-0-	8368	3	189	9	N	172	334	1			48
05	8990	X	8598	-0-	-392	-0-	8415	3	183	9	N	166					214

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	238	1	6204	3	N	53	140	1			32
							58	9									
01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	229	1	6277	3	N	52					84
							57	9									
02	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	229	1	5843	3	N	45					129
							50	9									
03	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	237	1	6733	3	N	45					174
							50	9									
04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	221	1	6456	3	N	37					211
							41	9									
*05	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	202	1	6766	3	N	37					248
							41	9									

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	6221	-0-	-661	-0-	382	1	5753	3	N	78	30	1			94
							86	9									
01	6882	X	6089	-0-	-793	-0-	380	1	5636	3	N	66					160
							73	9									
02	6438	X	5570	-0-	-868	-0-	351	1	5169	3	N	45	175	1			30
							50	9									
03	6789	X	5702	-0-	-1087	-0-	372	1	5269	3	N	55					85
							61	9									
04	6030	X	4727	-0-	-1303	-0-	378	1	4303	3	N	42					127
							46	9									
05	6231	X	3445	-0-	-2786	-0-	418	1	3016	3	N	10					137
							11	9									

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2287	3	17	9	N	15	160	1	1	8	3
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2311	3	7	9	N	6					9
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2357	3	10	9	N	9					18
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2535	3	17	9	N	15	1	8			32
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2505	3	11	9	N	10					42
*05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2816	3	9	9	N	8					50

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	1	4	9	N	4					99
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	1			N	-0-					99
02	406	N	320	-0-	-86	-0-	319	1	1	9	N	1					100
03	3100	N	3462	-0-	362	362	498	1	2960	3	N	4					104
							4	9									
04	2909	N	2547	-0-	-362	-0-	501	1	2034	3	N	11					115
							12	9									
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	527	1	761	3	N	7					122
							8	9									

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	427	1	3098	3	N	16					132
							18	9									
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	379	1	4155	3	N	26	150	1			8
							29	9									
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	274	1	3552	3	N	12					20
							13	9									
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	339	1	3739	3	N	17					37
							19	9									
04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	309	1	5760	3	N	29					66
							32	9									
*05	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	310	1	7603	3	N	25					91
							28	9									

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3841	-0-	-716	-0-	3783	3	58	9	N	53					156
01	4557	X	3705	-0-	-852	-0-	3638	3	67	9	N	61	158	1			59
02	3596	X	3572	-0-	-24	-0-	3554	3	18	9	N	16					75
03	3844	X	3755	-0-	-89	-0-	3727	3	28	9	N	25					100
04	3720	X	3221	-0-	-499	-0-	163	1	3035	3	N	21					121
							23	9									
05	3844	X	3409	-0-	-435	-0-	471	1	2927	3	N	10					131
							11	9									

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3599	3	21	9	N	19					129
01	3534	X	3280	-0-	-254	-0-	3263	3	17	9	N	15					144
02	3393	X	3120	-0-	-273	-0-	3098	3	22	9	N	20	153	1			11
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4102	3	29	9	N	26					37
04	3510	X	3408	-0-	-102	-0-	3387	3	21	9	N	19					56
05	3627	X	3586	-0-	-41	-0-	3565	3	21	9	N	19					75

RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	691	-0-	-456	-0-	668	3	23	9	N	21					70
01	1240	N	554	-0-	-686	-0-	533	3	21	9	N	19					89
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1380	3	28	9	N	25	37	1			77
03	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2974	3	8	9	N	7					84
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1852	3	10	9	N	9					93
*05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2920	3	28	9	N	25					118

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1495	3	17	9	N	15					85
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1490	3	34	9	N	31					116
02	1421	N	1365	-0-	-56	-0-	1328	3	37	9	N	34					150
03	1519	N	1239	-0-	-280	-0-	1233	3	6	9	N	5					155
04	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	1401	3			N	-0-					155
05	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	1425	3			N	-0-					155

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3473	-0-	-929	-0-	3461	3	12	9	N	11					139
01	3627	X	3430	-0-	-197	-0-	3418	3	12	9	N	11					150
02	3393	X	3028	-0-	-365	-0-	3018	3	10	9	N	9	137	1			22
03	3627	X	2178	-0-	-1449	-0-	2171	3	7	9	N	6					28
04	3360	X	3103	-0-	-257	-0-	3103	3			N	-0-					28
05	3472	X	2180	-0-	-1292	-0-	2180	3			N	-0-					28

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	400	1	2598	3	N	108	77	1			63
							119	9									
01	3472	X	2963	-0-	-509	-0-	371	1	2475	3	N	106					169
							117	9									
02	3248	X	3039	-0-	-209	-0-	339	1	2489	3	N	192	327	1			34
							211	9									
03	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	378	1	2917	3	N	146	175	1			5
							161	9									
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	381	1	3134	3	N	126					131
							139	9									
*05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	348	1	3710	3	N	128					259
							141	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3512	-0-	412	412	431	1	3060	3	N	19	5	8			116
							21	9									
01	3100	N	3686	-0-	586	998	430	1	3236	3	N	18	5	8			129
							20	9									
02	2900	N	3093	-0-	193	1191	396	1	2669	3	N	25	4	8			150
							28	9									
03	4176	X	2985	-0-	-1191	-0-	424	1	2535	3	N	24	5	8			169
							26	9									
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	1	160	1			10
05	2356	X	22	-0-	-2334	-0-	12	1	10	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	406	1	2220	3	N	25	166	1	2	8	3
							28	9									
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	407	1	2266	3	N	24	1	8			26
							26	9									
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	374	1	2116	3	N	21	1	8			46
							23	9									
03	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	398	1	2207	3	N	14	1	8			59
							15	9									
04	2610	N	33	-0-	-2577	-0-	33	3			N	-0-					59
05	2697	N	2243	-0-	-454	-0-	73	1	2145	3	N	23					82
							25	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

12	4836	X	4368	-0-	-468	-0-	4239	3	129	9	N	117	242	1			31
01	4836	X	4392	-0-	-444	-0-	4231	3	161	9	N	146					177
02	4437	X	4292	-0-	-145	-0-	4105	3	187	9	N	170	290	1			57
03	4681	X	4431	-0-	-250	-0-	4235	3	196	9	N	178	173	1			62
04	4440	X	4357	-0-	-83	-0-	4183	3	174	9	N	158	166	1			54
05	4588	X	4406	-0-	-182	-0-	4227	3	179	9	N	163					217

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

12	4681	X	4417	-0-	-264	-0-	4400	3	17	9	N	15					82
01	4743	X	4335	-0-	-408	-0-	4320	3	15	9	N	14					96
02	4437	X	3918	-0-	-519	-0-	3906	3	12	9	N	11					107
03	4743	X	4160	-0-	-583	-0-	4145	3	15	9	N	14					121
04	4380	X	4146	-0-	-234	-0-	4131	3	15	9	N	14					135
05	4402	X	4221	-0-	-181	-0-	4208	3	13	9	N	12					147

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3417	-0-	-954	-0-	321	1	2966	3	N	118	171	1			32
							130	9									
01	4371	X	3363	-0-	-1008	-0-	350	1	2911	3	N	93					125
							102	9									
02	4089	X	3102	-0-	-987	-0-	320	1	2675	3	N	97	172	1			50
							107	9									
03	3503	X	3311	-0-	-192	-0-	339	1	2863	3	N	99					149
							109	9									
04	3390	X	3343	-0-	-47	-0-	344	1	2897	3	N	93					242
							102	9									
05	3410	X	3350	-0-	-60	-0-	425	1	2802	3	N	112					354
							123	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

12	8680	X	7870	-0-	-810	-0-	7845	3	25	9	N	23					36
01	8401	X	7839	-0-	-562	-0-	7829	3	10	9	N	9					45
02	7859	X	6743	-0-	-1116	-0-	6731	3	12	9	N	11	49	1			7
03	8153	X	7439	-0-	-714	-0-	7430	3	9	9	N	8					15
04	7890	X	7502	-0-	-388	-0-	7493	3	9	9	N	8					23
05	7874	X	7830	-0-	-44	-0-	7820	3	10	9	N	9					32

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

12	3224	X	2938	-0-	-286	-0-	340	1	2529	3	N	63					157
							69	9									
01	3224	X	2875	-0-	-349	-0-	366	1	2448	3	N	55	168	1			44
							61	9									
02	2726	X	2607	-0-	-119	-0-	329	1	2227	3	N	46					90
							51	9									
03	2945	X	2807	-0-	-138	-0-	354	1	2399	3	N	49					139
							54	9									
04	2850	X	2683	-0-	-167	-0-	358	1	2273	3	N	47					186
							52	9									
05	2945	X	2650	-0-	-295	-0-	441	1	2134	3	N	68					254
							75	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

12	6479	X	5951	-0-	-528	-0-	5931	3	20	9	N	18					106
01	6355	X	5926	-0-	-429	-0-	5908	3	18	9	N	16					122
02	5858	X	5511	-0-	-347	-0-	5492	3	19	9	N	17					139
03	6014	X	5709	-0-	-305	-0-	5692	3	17	9	N	15					154
04	5820	X	5549	-0-	-271	-0-	5532	3	17	9	N	15					169
05	5952	X	4497	-0-	-1455	-0-	4494	3	3	9	N	3					172

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

12	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	341	1	1927	3	N	30					117
							33	9									
01	3100	N	5250	-0-	2150	2150	268	1	4920	3	N	56	111	1			62
							62	9									
02	2900	N	4461	-0-	1561	3711	573	1	3842	3	N	42					104
							46	9									
03	3100	N	3255	-0-	155	3866	270	1	2934	3	N	46					150
							51	9									
04	6738	X	2872	-0-	-3866	-0-	323	1	2482	3	N	61					211
							67	9									
05	2945	X	2777	-0-	-168	-0-	324	1	2392	3	N	55					266
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	4937	-0-		-736	-0-		717	1	4123	3	N	88	171	1			16
									97	9									
01	5673	X	4776	-0-		-897	-0-		633	1	4024	3	N	108					124
									119	9									
02	5249	X	4883	-0-		-366	-0-		670	1	4124	3	N	81					205
									89	9									
03	5363	X	4768	-0-		-595	-0-		741	1	3947	3	N	73	171	1			107
									80	9									
04	4881	X	4881	-0-		-0-	-0-		697	1	4099	3	N	77					184
									85	9									
05	5208	X	4910	-0-		-298	-0-		721	1	4110	3	N	72					256
									79	9									

T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6649	X	6649	-0-		-0-	-0-		473	1	6095	3	N	74	7	8			164
									81	9									
01	7727	X	7727	-0-		-0-	-0-		436	1	7247	3	N	40	171	1	9	8	24
									44	9									
02	5510	X	3040	-0-		-2470	-0-		334	1	2684	3	N	20	3	8			41
									22	9									
03	5890	X	5251	-0-		-639	-0-		568	1	4599	3	N	76	10	8			107
									84	9									
04	5700	X	3187	-0-		-2513	-0-		218	1	2949	3	N	18	4	8			121
									20	9									
05	5890	X	3201	-0-		-2689	-0-		384	1	2785	3	N	29					150
									32	9									

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	6480	-0-		-123	-0-		6433	3	47	9	N	43	161	1			12
01	6841	X	6841	-0-		-0-	-0-		6817	3	24	9	N	22					34
02	6644	X	6644	-0-		-0-	-0-		6618	3	26	9	N	24	1	8			57
03	6666	X	6666	-0-		-0-	-0-		6643	3	23	9	N	21					78
04	6616	X	6616	-0-		-0-	-0-		6593	3	23	9	N	21					99
05	6603	X	6389	-0-		-214	-0-		6367	3	22	9	N	20					119

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6955	X	6955	-0-		-0-	-0-		6844	3	111	9	N	101	169	1			45
01	6728	X	6728	-0-		-0-	-0-		6623	3	105	9	N	95					140
02	5712	X	5712	-0-		-0-	-0-		5633	3	79	9	N	72	157	1			55
03	6439	X	6439	-0-		-0-	-0-		6351	3	88	9	N	80					135
04	6342	X	6342	-0-		-0-	-0-		6259	3	83	9	N	75					210
05	6014	X	5641	-0-		-373	-0-		5591	3	50	9	N	45					255

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	5229	-0-		-2273	-0-		5165	3	64	9	N	58	173	1	1	8	43
01	7347	X	6894	-0-		-453	-0-		6868	3	26	9	N	24					67
02	6757	X	6415	-0-		-342	-0-		6389	3	26	9	N	24	1	8			90
03	7068	X	6875	-0-		-193	-0-		6842	3	33	9	N	30	1	8			119
04	6660	X	4747	-0-		-1913	-0-		4723	3	24	9	N	22					141
05	6882	X	6435	-0-		-447	-0-		6407	3	28	9	N	25					166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	6857	-0-	-490	-0-	6848	3	9	9	N	8					37
01	7347	X	6759	-0-	-588	-0-	6736	3	23	9	N	21					58
02	6641	X	6113	-0-	-528	-0-	6084	3	29	9	N	26					84
03	6944	X	6541	-0-	-403	-0-	6527	3	14	9	N	13					97
04	6720	X	6059	-0-	-661	-0-	6045	3	14	9	N	13					110
05	6851	X	6268	-0-	-583	-0-	6258	3	10	9	N	9					119

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2221	3	67	9	N	61	173	1			33
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2210	3	76	9	N	69					102
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2023	3	9	9	N	8					110
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2108	3	7	9	N	6					116
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2057	3	9	9	N	8					124
*05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2098	3	2	9	N	2					126

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2184	-0-	-79	-0-	837	1	1312	3	N	32					141
							35	9									
01	2201	N	2080	-0-	-121	-0-	688	1	1364	3	N	25					166
							28	9									
02	2059	N	1943	-0-	-116	-0-	551	1	1360	3	N	29	152	1			43
							32	9									
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	543	1	1678	3	N	25					68
							28	9									
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	574	1	1426	3	N	45					113
							50	9									
*05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	510	1	1575	3	N	22					135
							24	9									

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	6078	-0-	-277	-0-	6057	3	21	9	N	19	179	1	1	8	22
01	6355	X	6025	-0-	-330	-0-	5992	3	33	9	N	30					52
02	5945	X	5642	-0-	-303	-0-	5617	3	25	9	N	23					75
03	6262	X	6074	-0-	-188	-0-	6039	3	35	9	N	32	1	8			106
04	6030	X	5078	-0-	-952	-0-	5056	3	22	9	N	20					126
05	6076	X	5901	-0-	-175	-0-	5893	3	8	9	N	7					133

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	6909	-0-	-531	-0-	6857	3	52	9	N	47					128
01	7440	X	6656	-0-	-784	-0-	6603	3	53	9	N	48	167	1	1	8	8
02	6960	X	4682	-0-	-2278	-0-	4670	3	12	9	N	11					19
03	6944	X	4885	-0-	-2059	-0-	4878	3	7	9	N	6					25
04	6690	X	4331	-0-	-2359	-0-	4324	3	7	9	N	6					31
05	6913	X	5620	-0-	-1293	-0-	5581	3	39	9	N	35					66

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	12481	3	72	9	N	65	174	1			30
01	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12017	3	69	9	N	63					93
02	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11071	3	65	9	N	59					152
03	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	11731	3	91	9	N	83	175	1			60
04	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11503	3	64	9	N	58					118
*05	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10850	3	63	9	N	57					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1009	1	94	9	N	85	171	1	11	8	54
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1095	1	179	9	N	163	175	1	17	8	25
02	1015	N	697	-0-	-318	-0-	658	1	39	9	N	35	8	8			52
03	1116	N	977	-0-	-139	-0-	915	1	62	9	N	56	17	8			91
04	1230	N	8	-0-	-1222	-0-	4	1	4	9	N	4					95
05	744	N	12	-0-	-732	-0-	12	3			N	-0-					95

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

12	8928	X	8795	-0-	-133	-0-	8776	3	19	9	N	17					73
01	8897	X	8626	-0-	-271	-0-	8609	3	17	9	N	15					88
02	8323	X	7652	-0-	-671	-0-	7621	3	31	9	N	28	43	1			73
03	8897	X	7956	-0-	-941	-0-	7949	3	7	9	N	6					79
04	8610	X	7449	-0-	-1161	-0-	7445	3	4	9	N	4					83
05	8804	X	7438	-0-	-1366	-0-	7436	3	2	9	N	2					85

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

12	7161	X	6985	-0-	-176	-0-	100	1	6756	3	N	117					142
							129	9									
01	7161	X	5876	-0-	-1285	-0-	148	1	5623	3	N	95	172	1			65
							105	9									
02	6699	X	5764	-0-	-935	-0-	153	1	5482	3	N	117	158	1			24
							129	9									
03	6975	X	6650	-0-	-325	-0-	97	1	6434	3	N	108					132
							119	9									
04	6750	X	6243	-0-	-507	-0-	106	1	6025	3	N	102					234
							112	9									
05	6975	X	6349	-0-	-626	-0-	116	1	6124	3	N	99					333
							109	9									

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

12	12369	X	9131	-0-	-3238	-0-	28	1	9046	3	N	52					89
							57	9									
01	11749	X	11208	-0-	-541	-0-	11144	3	64	9	N	58					147
02	10759	X	10620	-0-	-139	-0-	10567	3	53	9	N	48	182	1			13
03	11377	X	10985	-0-	-392	-0-	10922	3	63	9	N	57					70
04	10980	X	10721	-0-	-259	-0-	10662	3	59	9	N	54					124
05	11346	X	11063	-0-	-283	-0-	11006	3	57	9	N	52					176

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

12	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4823	3	9	9	N	8					19
01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4702	3	11	9	N	10					29
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4984	3	12	9	N	11					40
03	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5443	3	8	9	N	7					47
04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5435	3	4	9	N	4					51
*05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5549	3	1	9	N	1					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7766	X	7766	-0-		-0-	-0-		262	1	7465	3	N	35					38
									39	9									
01	7192	X	6006	-0-		-1186	-0-		232	1	5748	3	N	24					62
									26	9									
02	6351	X	6338	-0-		-13	-0-		224	1	6092	3	N	20	50	1			32
									22	9									
03	7440	X	5406	-0-		-2034	-0-		298	1	5088	3	N	18					50
									20	9									
04	7200	X	5439	-0-		-1761	-0-		270	1	5145	3	N	22					72
									24	9									
05	7440	X	5463	-0-		-1977	-0-		266	1	5175	3	N	20					92
									22	9									

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	6098	-0-		-691	-0-		121	1	5945	3	N	29	45	1			27
									32	9									
01	7068	X	6245	-0-		-823	-0-		123	1	6054	3	N	62					89
									68	9									
02	6612	X	5722	-0-		-890	-0-		128	1	5538	3	N	51	39	1			101
									56	9									
03	7068	X	6034	-0-		-1034	-0-		132	1	5877	3	N	23					124
									25	9									
04	6030	X	5788	-0-		-242	-0-		119	1	5656	3	N	12					136
									13	9									
05	6231	X	4914	-0-		-1317	-0-		202	1	4655	3	N	52					188
									57	9									

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5320	X	5320	-0-		-0-	-0-		5169	3	151	9	N	137	177	1			54
01	5208	X	5113	-0-		-95	-0-		5060	3	53	9	N	48					102
02	4959	X	4698	-0-		-261	-0-		4643	3	55	9	N	50	108	1			44
03	5301	X	4999	-0-		-302	-0-		4944	3	55	9	N	50					94
04	5130	X	4752	-0-		-378	-0-		4698	3	54	9	N	49					143
05	5301	X	4849	-0-		-452	-0-		4795	3	54	9	N	49					192

STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4190	-0-		-429	-0-		499	1	3645	3	N	42	126	1			34
									46	9									
01	4426	X	4426	-0-		-0-	-0-		497	1	3907	3	N	20					54
									22	9									
02	4411	X	4411	-0-		-0-	-0-		452	1	3938	3	N	19					73
									21	9									
03	4749	X	4749	-0-		-0-	-0-		488	1	4236	3	N	23					96
									25	9									
04	4470	X	4433	-0-		-37	-0-		471	1	3934	3	N	25					121
									28	9									
*05	4963	X	4963	-0-		-0-	-0-		418	1	4467	3	N	71					192
									78	9									

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF.12000 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1587	N	1587	-0-		-0-	-0-		1568	3	19	9	N	17					119
01	1581	N	1566	-0-		-15	-0-		1546	3	20	9	N	18					137
02	1508	N	1440	-0-		-68	-0-		1422	3	18	9	N	16					153
03	1581	N	1532	-0-		-49	-0-		1521	3	11	9	N	10					163
04	1530	N	1487	-0-		-43	-0-		1481	3	6	9	N	5					168
05	1550	N	1536	-0-		-14	-0-		1528	3	8	9	N	7					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	5876	-0-	-913	-0-	5749	3	127	9	N	115					177
01	6448	X	5886	-0-	-562	-0-	5733	3	153	9	N	139	174	1			142
02	5887	X	5420	-0-	-467	-0-	5287	3	133	9	N	121	175	1			88
03	6293	X	5748	-0-	-545	-0-	5592	3	156	9	N	142	174	1			56
04	5970	X	5510	-0-	-460	-0-	5391	3	119	9	N	108					164
05	5890	X	5628	-0-	-262	-0-	5498	3	130	9	N	118					282

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

12	5921	X	5746	-0-	-175	-0-	5693	3	53	9	N	48					96
01	5921	X	5737	-0-	-184	-0-	5608	3	129	9	N	117					213
02	5539	X	5342	-0-	-197	-0-	5277	3	65	9	N	59	174	1	1	8	97
03	5828	X	5659	-0-	-169	-0-	5576	3	83	9	N	75					172
04	5640	X	5562	-0-	-78	-0-	5481	3	81	9	N	74	1	8			245
05	5735	X	5632	-0-	-103	-0-	5558	3	74	9	N	67					312

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

12	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5006	3	105	9	N	95	165	1			62
01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4785	3	101	9	N	92					154
02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4495	3	98	9	N	89	164	1			79
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4859	3	112	9	N	102	177	1			4
04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4693	3	88	9	N	80					84
*05	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4756	3	80	9	N	73					157

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	493	1	66	9	N	60					99
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	527	1	59	9	N	54	62	1			91
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	1	1	9	N	1					92
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	745	1	52	9	N	47					139
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	726	1	21	9	N	19					158
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	1			N	-0-					158

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

12	4030	X	3635	-0-	-395	-0-	136	1	3443	3	N	51					64
							56	9									
01	4030	X	3722	-0-	-308	-0-	138	1	3523	3	N	55					119
							61	9									
02	3770	X	3550	-0-	-220	-0-	126	1	3383	3	N	37					156
							41	9									
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	139	1	3909	3	N	50	167	1			39
							55	9									
04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	139	1	4047	3	N	56					95
							62	9									
05	3782	X	3606	-0-	-176	-0-	139	1	3412	3	N	50					145
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3682	-0-	-38	-0-	620	1	3044	3	N	16	2	8			51
							18	9									
01	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	618	1	2990	3	N	17	4	8			64
							19	9									
02	3480	X	3455	-0-	-25	-0-	580	1	2860	3	N	14	2	8			76
							15	9									
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	618	1	3294	3	N	17	4	8			89
							19	9									
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	600	1	3125	3	N	21	2	8			108
							23	9									
*05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	619	1	3106	3	N	11					119
							12	9									

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	168	1	1836	3	N	52					88
							57	9									
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	171	1	1823	3	N	52					140
							57	9									
02	2001	N	1854	-0-	-147	-0-	156	1	1664	3	N	31	148	1			23
							34	9									
03	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	171	1	1774	3	N	30					53
							33	9									
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	170	1	1737	3	N	82					135
							90	9									
*05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	173	1	1898	3	N	47					182
							52	9									

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	1326	3	22	9	N	20	7	8			90
01	1519	N	1162	-0-	-357	-0-	1134	3	28	9	N	25	6	8			109
02	667	N	100	-0-	-567	-0-	58	3	42	9	N	38	5	8			142
03	1333	N	546	-0-	-787	-0-	525	3	21	9	N	19	8	8			153
04	1110	N	13	-0-	-1097	-0-	13	3			N	-0-					153
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	3					156

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	999	3	41	9	N	37	175	1	1	8	34
01	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2326	3	86	9	N	78					112
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2857	3	102	9	N	93	159	1	1	8	45
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2644	3	70	9	N	64					109
04	2340	X	2125	-0-	-215	-0-	2068	3	57	9	N	52					161
05	3162	X	2922	-0-	-240	-0-	2859	3	63	9	N	57					218

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	2039	-0-	-2239	-0-	391	1	1637	3	N	10					108
							11	9									
01	4278	X	1767	-0-	-2511	-0-	400	1	1353	3	N	13					121
							14	9									
02	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	1			N	-0-					121
03	2046	X	319	-0-	-1727	-0-	307	1	12	9	N	11					132
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	2					134
05	2046	X	13	-0-	-2033	-0-	13	3			N	-0-					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	204	1	3692	3	N	83	180	1			5
							91	9									
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	192	1	3812	3	N	74					79
							81	9									
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	203	1	4069	3	N	59	1	8			137
							65	9									
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	217	1	4168	3	N	72					209
							79	9									
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	208	1	3751	3	N	60	1	8			268
							66	9									
05	4650	X	4076	-0-	-574	-0-	217	1	3815	3	N	40					308
							44	9									

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11670	3	34	9	N	31					31
01	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11868	3	35	9	N	32					63
02	9338	X	8847	-0-	-491	-0-	8833	3	14	9	N	13					76
03	9982	X	9626	-0-	-356	-0-	9605	3	21	9	N	19					95
*04	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10349	3	55	9	N	50					145
*05	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	3			N	-0-					145

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11439	X	10543	-0-	-896	-0-	10508	3	35	9	N	32					88
01	11439	X	10516	-0-	-923	-0-	10491	3	25	9	N	23					111
02	10701	X	9694	-0-	-1007	-0-	9664	3	30	9	N	27					138
03	11253	X	10680	-0-	-573	-0-	10662	3	18	9	N	16					154
04	10320	X	9950	-0-	-370	-0-	9932	3	18	9	N	16	153	1			17
05	10540	X	10291	-0-	-249	-0-	10277	3	14	9	N	13					30

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		250	-0-	250	250	250	1			N	-0-					52
02	14B2 EXT		880	-0-	880	1130	872	1	8	9	N	7	7	8			52
03	14B2 EXT		951	-0-	951	2081	927	1	24	9	N	22	22	8			52
04	14B2 EXT		18	-0-	18	2099	18	1			N	-0-					52
05	14B2 EXT		225	-0-	225	2324	225	1			N	-0-					52

RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	1574	-0-	-3076	-0-	572	1	991	3	N	10	10	8			32
							11	9									
01	4650	X	471	-0-	-4179	-0-	457	1	14	9	N	13	13	8			32
02	3161	X	798	-0-	-2363	-0-	781	1	17	9	N	15	15	8			32
03	3193	X	3125	-0-	-68	-0-	776	1	2332	3	N	15	15	8			32
							17	9									
04	3090	X	53	-0-	-3037	-0-	11	1	42	3	N	-0-					32
05	1581	X	200	-0-	-1381	-0-	200	1			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	2708	-0-	-1942	-0-	303	1	2331	3	N	67	98	1			35
							74	9									
01	4650	X	3001	-0-	-1649	-0-	262	1	2658	3	N	74					109
							81	9									
02	4350	X	2890	-0-	-1460	-0-	220	1	2609	3	N	55					164
							61	9									
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	184	1	4483	3	N	74	165	1			73
							81	9									
04	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	161	1	4956	3	N	85					158
							94	9									
*05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	152	1	4509	3	N	50					208
							55	9									

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

12	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	1407	3	84	9	N	76					135
01	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1501	3	58	9	N	53	1	8			187
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1423	3	59	9	N	54	164	1			77
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1484	3	65	9	N	59	1	8			135
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	66					201
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	119					320

IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

12	4929	X	4590	-0-	-339	-0-	4577	3	13	9	N	12					69
01	4929	X	4626	-0-	-303	-0-	4553	3	73	9	N	66					135
02	4466	X	4392	-0-	-74	-0-	4346	3	46	9	N	42	158	1			19
03	4712	X	4609	-0-	-103	-0-	4585	3	24	9	N	22					41
04	4560	X	4356	-0-	-204	-0-	4334	3	22	9	N	20					61
*05	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5236	3	24	9	N	22					83

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1139	3	52	9	N	47	154	1			10
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1205	3	61	9	N	55	2	8			63
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1034	3	63	9	N	57	1	8			119
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1170	3	67	9	N	61	1	8			179
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					179
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	2					181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1736	-0-	-341	-0-	555	1	1163	3	N	16	171	1			23
							18	9									
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	556	1	2763	3	N	30					53
							33	9									
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	520	1	2255	3	N	31					84
							34	9									
03	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	570	1	1786	3	N	29					113
							32	9									
04	3240	X	2473	-0-	-767	-0-	549	1	1878	3	N	42					155
							46	9									
05	3348	X	3195	-0-	-153	-0-	532	1	2619	3	N	40					195
							44	9									

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

12	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9121	3	76	9	N	69	161	1			48
01	8928	X	7621	-0-	-1307	-0-	7540	3	81	9	N	74					122
02	8352	X	6991	-0-	-1361	-0-	6924	3	67	9	N	61	146	1			37
03	8928	X	7707	-0-	-1221	-0-	7606	3	101	9	N	92					129
04	8640	X	7353	-0-	-1287	-0-	7314	3	39	9	N	35					164
05	8928	X	7548	-0-	-1380	-0-	7523	3	25	9	N	23					187

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

12	2449	N	1646	-0-	-803	-0-	523	1	946	3	N	161	160	1	6	8	112
							177	9									
01	2108	N	1732	-0-	-376	-0-	529	1	1030	3	N	157	178	1	8	8	83
							173	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	492	1	908	3	N	142	165	1	5	8	55
							156	9									
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	530	1	1438	3	N	164	8	8			211
							180	9									
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	755	1	922	3	N	123	166	1	2	8	166
							135	9									
05	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	671	1	831	3	N	116					282
							128	9									

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 8255

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	6548	-0-	-24	-0-	145	1	6335	3	N	62					85
							68	9									
01	6882	X	6184	-0-	-698	-0-	140	1	5963	3	N	74					159
							81	9									
02	6641	X	2882	-0-	-3759	-0-	179	1	2675	3	N	25	158	1			26
							28	9									
03	7099	X	4508	-0-	-2591	-0-	229	1	4231	3	N	44					70
							48	9									
04	6870	X	5347	-0-	-1523	-0-	181	1	5108	3	N	53					123
							58	9									
05	6541	X	5498	-0-	-1043	-0-	178	1	5258	3	N	56					179
							62	9									

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

12	527	N	478	-0-	-49	-0-	421	1	57	9	N	52					66
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	468	1	52	9	N	47					113
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	430	1	41	9	N	37	115	1			35
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	448	1	56	9	N	51					86
04	510	N	428	-0-	-82	-0-	384	1	44	9	N	40					126
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	458	1	4	3	N	51					177
							56	9									

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

12	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	420	1	6922	3	N	241	331	1			39
							265	9									
01	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	403	1	5874	3	N	156	170	1			25
							172	9									
02	5220	X	5122	-0-	-98	-0-	378	1	4595	3	N	135					160
							149	9									
03	5580	X	5355	-0-	-225	-0-	411	1	4784	3	N	145	172	1			133
							160	9									
04	5400	X	5109	-0-	-291	-0-	409	1	4547	3	N	139					272
							153	9									
05	5580	X	5355	-0-	-225	-0-	406	1	4795	3	N	140					412
							154	9									

A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

12	5363	X	5075	-0-	-288	-0-	5016	3	59	9	N	54	1	8			160
01	5394	X	4997	-0-	-397	-0-	4951	3	46	9	N	42	177	1			25
02	5046	X	4614	-0-	-432	-0-	4567	3	47	9	N	43	1	8			67
03	5394	X	4974	-0-	-420	-0-	4931	3	43	9	N	39	1	8			105
04	5010	X	4805	-0-	-205	-0-	4759	3	46	9	N	42					147
05	5084	X	4916	-0-	-168	-0-	4877	3	39	9	N	35					182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4645	3	54	9	N	49					123
01	4588	X	3125	-0-	-1463	-0-	3110	3	15	9	N	14					137
02	4292	X	3372	-0-	-920	-0-	3348	3	24	9	N	22					159
03	4712	X	3773	-0-	-939	-0-	3738	3	35	9	N	32					191
04	4560	X	4047	-0-	-513	-0-	3985	3	62	9	N	56					247
05	4712	X	4194	-0-	-518	-0-	4122	3	72	9	N	65					312

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	1191	-0-	-3490	-0-	413	1	708	3	N	64	154	1			14
							70	9									
01	4681	X	2764	-0-	-1917	-0-	402	1	2277	3	N	77					91
							85	9									
02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	378	1	4114	3	N	145	168	1			68
							160	9									
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	406	1	4773	3	N	129					197
							142	9									
04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	401	1	5006	3	N	126					323
							139	9									
*05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	405	1	5858	3	N	131					454
							144	9									

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	351	1	1836	3	N	86					161
							95	9									
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	359	1	1853	3	N	82	173	1			70
							90	9									
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	337	1	1662	3	N	67					137
							74	9									
03	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	372	1	1718	3	N	65					202
							72	9									
04	2220	N	2047	-0-	-173	-0-	364	1	1616	3	N	61	181	1			82
							67	9									
05	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	425	1	1632	3	N	62					144
							68	9									

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3167	-0-	67	400	563	1	2320	3	N	258	164	1			159
							284	9									
01	3100	N	2902	-0-	-198	202	546	1	2122	3	N	213	175	1			197
							234	9									
02	2966	X	2764	-0-	-202	-0-	549	1	2022	3	N	175	168	1			204
							193	9									
03	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	595	1	2054	3	N	191	171	1			224
							210	9									
04	2520	X	2374	-0-	-146	-0-	555	1	1650	3	N	154	174	1			204
							169	9									
05	2604	X	1021	-0-	-1583	-0-	383	1	570	3	N	62					266
							68	9									

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4111	-0-	-508	-0-	4098	3	13	9	N	12	127	1	2	8	32
01	4402	X	4112	-0-	-290	-0-	4100	3	12	9	N	11	3	8			40
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3814	3	14	9	N	13	2	8			51
03	4123	X	4009	-0-	-114	-0-	4000	3	9	9	N	8	2	8			57
04	3990	X	3811	-0-	-179	-0-	3802	3	9	9	N	8	1	8			64
05	4123	X	2679	-0-	-1444	-0-	2676	3	3	9	N	3					67

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6490	3	10	9	N	9	19	1			13
01	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6392	3	7	9	N	6					19
02	6351	X	5615	-0-	-736	-0-	5611	3	4	9	N	4	19	1			4
03	6789	X	5940	-0-	-849	-0-	5938	3	2	9	N	2					6
04	6570	X	5777	-0-	-793	-0-	5774	3	3	9	N	3					9
05	6510	X	5397	-0-	-1113	-0-	5389	3	8	9	N	7					16

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	7992	3	76	9	N	69	149	1			103
01	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7726	3	50	9	N	45					148
02	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7596	3	39	9	N	35	152	1			31
03	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7871	3	14	9	N	13					44
04	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7393	3	28	9	N	25					69
*05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7591	3	59	9	N	54					123

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					31
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					31
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					31
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					31
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	7125	-0-	-191	-0-	7020	3	105	9	N	95	174	1			72
01	7192	X	7054	-0-	-138	-0-	6993	3	61	9	N	55	1	8			126
02	6583	X	6523	-0-	-60	-0-	6470	3	53	9	N	48	119	1			55
03	7130	X	6892	-0-	-238	-0-	6838	3	54	9	N	49	1	8			103
04	6900	X	6781	-0-	-119	-0-	6728	3	53	9	N	48					151
05	7130	X	7053	-0-	-77	-0-	7003	3	50	9	N	45					196

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	59	1	9507	3	N	35					165
							39	9									
01	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	70	1	9184	3	N	38	179	1			24
							42	9									
02	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	103	1	8217	3	N	23					47
							25	9									
03	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	126	1	8807	3	N	21					68
							23	9									
04	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	130	1	8469	3	N	14					82
							15	9									
*05	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	87	1	9074	3	N	9					91
							10	9									

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	490	3	22	9	N	20					87
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	553	3	25	9	N	23					110
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	425	3	28	9	N	25	128	1			7
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	3	6	9	N	5					12
04	480	N	5	-0-	-475	-0-	5	3			N	-0-					12
05	496	N	10	-0-	-486	-0-	10	3			N	-0-					12

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

12	6665	X	4508	-0-	-2157	-0-	441	1	4011	3	N	51					112
							56	9									
01	6665	X	2708	-0-	-3957	-0-	398	1	2246	3	N	58					170
							64	9									
02	6235	X	4498	-0-	-1737	-0-	404	1	4022	3	N	65	175	1			60
							72	9									
03	5332	X	4118	-0-	-1214	-0-	413	1	3655	3	N	45					105
							50	9									
04	5160	X	60	-0-	-5100	-0-	6	1	54	9	N	49					154
05	4805	X	376	-0-	-4429	-0-	337	1	39	9	N	35					189

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

12	11253	X	10339	-0-	-914	-0-	10258	3	81	9	N	74					161
01	9982	X	9854	-0-	-128	-0-	9771	3	83	9	N	75	179	1			57
02	9367	X	8720	-0-	-647	-0-	8646	3	74	9	N	67					124
03	10354	X	9527	-0-	-827	-0-	9451	3	76	9	N	69	181	1			12
04	10020	X	9325	-0-	-695	-0-	9264	3	61	9	N	55					67
05	10354	X	9270	-0-	-1084	-0-	9212	3	58	9	N	53					120

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

12	11842	X	8943	-0-	-2899	-0-	36	1	8867	3	N	36					49
							40	9									
01	11842	X	10668	-0-	-1174	-0-	10634	3	34	9	N	31					80
02	10411	X	9912	-0-	-499	-0-	9877	3	35	9	N	32	40	1			72
03	11036	X	10536	-0-	-500	-0-	10506	3	30	9	N	27					99
04	10680	X	10238	-0-	-442	-0-	10210	3	28	9	N	25					124
05	10664	X	10500	-0-	-164	-0-	10477	3	23	9	N	21					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	209	169	1	1	8	185
01	279	N	142	-0-	-137	-0-	29	3	113	9	N	103	171	1			117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	169	1			79
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	69	3	117	9	N	106					185
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	132	3	89	9	N	81	171	1			95
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	192	3	122	9	N	111					206

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	3	1	9	N	1					5
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					5
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					5
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					5
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					5
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5

SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4966	3	8	9	N	7	1	8			186
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4925	3	3	9	N	3	174	1			15
02	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4469	3	10	9	N	9					24
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4641	3	29	9	N	26					50
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4476	3	1	9	N	1					51
*05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4548	3	2	9	N	2					53

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	5841	-0-	-762	-0-	493 220	1 9	5128	3	N	200	167	1			133
01	6603	X	6452	-0-	-151	-0-	615 199	1 9	5638	3	N	181					314
02	6177	X	4922	-0-	-1255	-0-	604 139	1 9	4179	3	N	126	173	1			267
03	6386	X	4664	-0-	-1722	-0-	853 145	1 9	3666	3	N	132	169	1			230
04	6240	X	4793	-0-	-1447	-0-	452 165	1 9	4176	3	N	150	170	1			210
05	6448	X	4506	-0-	-1942	-0-	466 140	1 9	3900	3	N	127					337

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	6095	-0-	-43	-0-	184 188	1 9	5723	3	N	171	166	1			69
01	6417	X	5939	-0-	-478	-0-	168 167	1 9	5604	3	N	152	172	1			49
02	6003	X	5945	-0-	-58	-0-	94 175	1 9	5676	3	N	159	181	1			27
03	6417	X	6223	-0-	-194	-0-	76 161	1 9	5986	3	N	146					173
04	5910	X	5327	-0-	-583	-0-	104 106	1 9	5117	3	N	96	173	1			96
05	6355	X	6265	-0-	-90	-0-	86 154	1 9	6025	3	N	140					236

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					8
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					8
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					8
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					8
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3135	-0-	-120	-0-	3071	3	64	9	N	58	92	1			53
01	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	3036	3	70	9	N	64					117
02	3016	X	2868	-0-	-148	-0-	2801	3	67	9	N	61	141	1			37
03	3224	X	3037	-0-	-187	-0-	2971	3	66	9	N	60					97
04	3060	X	2912	-0-	-148	-0-	2877	3	35	9	N	32					129
05	3131	X	2880	-0-	-251	-0-	2877	3	3	9	N	3					132

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	570	3	19	9	N	17					49
01	372	N	104	-0-	-268	-0-	104	3			N	-0-					49
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					49
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					49
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					7
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					7
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					7
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					7
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					7
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					7

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	135	3	19	9	N	17					23
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	251	3	7	9	N	6					29
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	N	1					30
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	104	3	8	9	N	7					37
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					37
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					37

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-

SICKING WELL #: 1 RRCID -> 274374 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7908 - 8552

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3998	3	3	9	N	3					40
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3889	3	10	9	N	9					49
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4001	3	11	9	N	10					59
03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4649	3	17	9	N	15					74
04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4440	3	8	9	N	7					81
*05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4578	3	3	9	N	3					84

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

12	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5107	3	103	9	N	94	178	1	1	8	30
01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4861	3	72	9	N	65					95
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4350	3	4	9	N	4					99
03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4518	3	3	9	N	3					102
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4189	3	76	9	N	69	1	8			170
*05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4311	3	19	9	N	17					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

12	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7875	3	18	9	N	16					26
01	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7951	3	15	9	N	14					40
02	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7161	3	13	9	N	12					52
03	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7312	3	15	9	N	14					66
04	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7195	3	7	9	N	6					72
05	7223	X	7120	-0-	-103	-0-	7116	3	4	9	N	4					76

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2689	3	102	9	N	93	85	1	4	8	25
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1875	3	66	9	N	60	3	8			82
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2145	3	90	9	N	82	4	8			160
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1847	3	100	9	N	91	172	1	5	8	74
04	1740	N	23	-0-	-1717	-0-	22	3	1	9	N	1					75
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	24					99

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

12	5952	X	5924	-0-	-28	-0-	5896	3	28	9	N	25	125	1			7
01	6107	X	5661	-0-	-446	-0-	5642	3	19	9	N	17					24
02	5713	X	5219	-0-	-494	-0-	5202	3	17	9	N	15					39
03	6107	X	5711	-0-	-396	-0-	5699	3	12	9	N	11					50
04	5730	X	5214	-0-	-516	-0-	5204	3	10	9	N	9					59
05	5921	X	5306	-0-	-615	-0-	5299	3	7	9	N	6					65

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

12	6417	X	5995	-0-	-422	-0-	5995	3			N	-0-					26
01	6417	X	5912	-0-	-505	-0-	5910	3	2	9	N	2					28
02	6003	X	5418	-0-	-585	-0-	5418	3			N	-0-					28
03	6169	X	5416	-0-	-753	-0-	5371	3	45	9	N	41					69
04	5970	X	5267	-0-	-703	-0-	5238	3	29	9	N	26					95
05	5983	X	5495	-0-	-488	-0-	5466	3	29	9	N	26					121

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

12	5146	X	4710	-0-	-436	-0-	4692	3	18	9	N	16					47
01	5053	X	4682	-0-	-371	-0-	4669	3	13	9	N	12					59
02	4727	X	4334	-0-	-393	-0-	4320	3	14	9	N	13					72
03	4960	X	4641	-0-	-319	-0-	4632	3	9	9	N	8					80
04	4590	X	4377	-0-	-213	-0-	4369	3	8	9	N	7					87
05	4712	X	4466	-0-	-246	-0-	4462	3	4	9	N	4					91

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					127
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					127
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	332	3	7	9	N	6	127	1			6
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					6
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					6
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					6

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4798	-0-	-441	-0-	4762	3	36	9	N	33	159	1	2	8	20
01	5239	X	4019	-0-	-1220	-0-	4013	3	6	9	N	5	1	8			24
02	4901	X	4105	-0-	-796	-0-	4092	3	13	9	N	12	2	8			34
03	4805	X	3885	-0-	-920	-0-	3870	3	15	9	N	14	2	8			46
04	4650	X	4636	-0-	-14	-0-	4513	3	123	9	N	112	1	8			157
*05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	4995	3	32	9	N	29					186

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	726	-0-	-855	-0-	722	3	4	9	N	4					63
01	1581	N	1067	-0-	-514	-0-	1067	3			N	-0-					63
02	1479	N	1181	-0-	-298	-0-	1181	3			N	-0-					63
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					63
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					63
05	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	3			N	-0-					63

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3944	-0-	-210	-0-	3837	3	107	9	N	97					165
01	4247	X	3795	-0-	-452	-0-	3686	3	109	9	N	99	157	1			107
02	3973	X	3532	-0-	-441	-0-	83	1	3344	3	N	95	150	1			52
							105	9									
03	4247	X	3826	-0-	-421	-0-	3709	3	117	9	N	106					158
04	4020	X	3437	-0-	-583	-0-	3354	3	83	9	N	75					233
05	3937	X	3522	-0-	-415	-0-	3419	3	103	9	N	94					327

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4008	-0-	-766	-0-	265	1	3688	3	N	50	199	1			21
							55	9									
01	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	269	1	3451	3	N	45					66
							50	9									
02	3712	X	3549	-0-	-163	-0-	210	1	3293	3	N	42	94	1			14
							46	9									
03	3999	X	3706	-0-	-293	-0-	200	1	3459	3	N	43					57
							47	9									
04	3870	X	58	-0-	-3812	-0-	1	1	57	3	N	-0-					57
05	3999	X	191	-0-	-3808	-0-	74	1	115	3	N	2					59
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4465	3	100	9	N	91	145	1			8
01	4743	X	4273	-0-	-470	-0-	4214	3	59	9	N	54					62
02	4437	X	3852	-0-	-585	-0-	3796	3	56	9	N	51					113
03	4743	X	4322	-0-	-421	-0-	4238	3	84	9	N	76	173	1			16
04	4530	X	4269	-0-	-261	-0-	4184	3	85	9	N	77					93
05	4557	X	4126	-0-	-431	-0-	4060	3	66	9	N	60					153

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	686	1	21	9	N	19	119	1			20
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	628	1	2	9	N	2					22
02	493	N	491	-0-	-2	-0-	489	1	2	9	N	2					24
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	1			N	-0-					24
04	510	N	8	-0-	-502	-0-	2	1	6	3	N	-0-					24
05	527	N	87	-0-	-440	-0-	64	1	23	3	N	-0-					24

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					41
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					41
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					41
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					41
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					41
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					41

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					99
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					99
02	1479	N	1179	-0-	-300	-0-	1179	3			N	-0-					99
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1671	3	2	9	N	2					101
04	1650	N	35	-0-	-1615	-0-	35	3			N	-0-					101
*05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1732	3	3	9	N	3					104

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	37135					N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	34035					N	-0-					-0-
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	31135					N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	28035					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	25035					N	-0-					-0-
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	21935					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	7001	-0-	-5	-0-	6878	3	123	9	N	112	168	1			75
01	7595	X	7443	-0-	-152	-0-	7321	3	122	9	N	111					186
02	7105	X	6871	-0-	-234	-0-	6763	3	108	9	N	98	170	1			114
03	7595	X	7119	-0-	-476	-0-	7018	3	101	9	N	92	164	1			42
04	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7082	3	140	9	N	127					169
05	7440	X	4595	-0-	-2845	-0-	4564	3	31	9	N	28					197

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	3	3	9	N	3					16
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	576	3	11	9	N	10					26
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	506	3	10	9	N	9					35
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	509	3	12	9	N	11					46
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					46
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					46

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	403	1	951	3	N	18	89	1			30
							20	9									
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	399	1	857	3	N	28					58
							31	9									
02	1247	N	1156	-0-	-91	-0-	377	1	766	3	N	12	1	8			69
							13	9									
03	1364	N	1047	-0-	-317	-0-	385	1	652	3	N	9					78
							10	9									
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					78
05	1240	N	440	-0-	-800	-0-	440	3			N	-0-					78

MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2149	3	11	9	N	10					20
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2023	3	21	9	N	19	1	8			38
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2107	3	20	9	N	18					56
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2092	3	31	9	N	28	1	8			83
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	2					85
*05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1543	3	11	9	N	10					95

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	295	3	65	9	N	59	126	1			47
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	319	3	43	9	N	39					86
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	290	3	48	9	N	44					130
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	300	3	66	9	N	60					190
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	302	3	44	9	N	40					230
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	707	3	7	9	N	6					236

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	166	1	7698	3	N	136	159	1			29
							150	9									
01	8060	X	7399	-0-	-661	-0-	216	1	7083	3	N	91					120
							100	9									
02	7540	X	6993	-0-	-547	-0-	209	1	6661	3	N	112	171	1			61
							123	9									
03	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	149	1	7753	3	N	203	177	1			87
							223	9									
04	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	135	1	7612	3	N	100	174	1			13
							110	9									
05	8029	X	6310	-0-	-1719	-0-	267	1	5926	3	N	106					119
							117	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	9507	-0-	-413	-0-	70	1	9336	3	N	92	165	1			43
							101	9									
01	9858	X	7322	-0-	-2536	-0-	121	1	7162	3	N	35					78
							39	9									
02	9425	X	7563	-0-	-1862	-0-	144	1	7360	3	N	54					132
							59	9									
03	10075	X	7504	-0-	-2571	-0-	151	1	7264	3	N	81	176	1			37
							89	9									
04	9750	X	7156	-0-	-2594	-0-	129	1	6974	3	N	48					85
							53	9									
05	9517	X	7812	-0-	-1705	-0-	173	1	7578	3	N	55					140
							61	9									

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	384	1	2681	3	N	114	122	1			129
							125	9									
01	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	314	1	4059	3	N	130	166	1			93
							143	9									
02	3973	X	3526	-0-	-447	-0-	273	1	3141	3	N	102					195
							112	9									
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	286	1	3920	3	N	122	176	1			141
							134	9									
04	4380	X	3560	-0-	-820	-0-	276	1	3198	3	N	78					219
							86	9									
05	4526	X	3127	-0-	-1399	-0-	268	1	2750	3	N	99					318
							109	9									

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	1395	-0-	-2542	-0-	327	1	978	3	N	82	162	1			102
							90	9									
01	3937	X	2251	-0-	-1686	-0-	343	1	1768	3	N	127					229
							140	9									
02	3683	X	2188	-0-	-1495	-0-	362	1	1684	3	N	129	173	1			185
							142	9									
03	3937	X	2332	-0-	-1605	-0-	355	1	1802	3	N	159	171	1			173
							175	9									
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	358	1	1912	3	N	168					341
							185	9									
05	2325	X	1171	-0-	-1154	-0-	233	1	853	3	N	77					418
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	801	-0-	-1431	-0-	307	1	400	3	N	85	163	1			156
							94	9									
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	486	1	1388	3	N	174	172	1			158
							191	9									
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	417	1	1184	3	N	103	174	1			87
							113	9									
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	463	1	1677	3	N	136					223
							150	9									
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	452	1	1472	3	N	112	177	1			158
							123	9									
*05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	604	1	1305	3	N	111					269
							122	9									

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	4705	-0-	-1588	-0-	186	1	4491	3	N	25					134
							28	9									
01	5952	X	5319	-0-	-633	-0-	172	1	5096	3	N	46					180
							51	9									
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	148	1	4937	3	N	48	172	1			56
							53	9									
03	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	141	1	4797	3	N	27					83
							30	9									
04	5160	X	4781	-0-	-379	-0-	117	1	4636	3	N	25					108
							28	9									
05	5487	X	3888	-0-	-1599	-0-	136	1	3723	3	N	26					134
							29	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	470	1	9468	3	N	59					139
							65	9									
01	9207	X	9073	-0-	-134	-0-	473	1	8531	3	N	63	165	1			37
							69	9									
02	8613	X	8298	-0-	-315	-0-	440	1	7796	3	N	56	48	1			45
							62	9									
03	9207	X	2519	-0-	-6688	-0-	303	1	2212	3	N	4					49
							4	9									
04	8910	X	7540	-0-	-1370	-0-	492	1	7045	3	N	3					52
							3	9									
*05	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	483	1	8758	3	N	59					111
							65	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	9262	-0-		-1092	-0-	260	1	8982	3	N	18					65
								20	9									
01	10354	X	10246	-0-		-108	-0-	129	1	10095	3	N	20	1	8			84
								22	9									
02	9794	X	9794	-0-		-0-	-0-	46	1	9718	3	N	27	67	1			44
								30	9									
03	10760	X	10760	-0-		-0-	-0-	21	1	10718	3	N	19	1	8			62
								21	9									
04	10808	X	10808	-0-		-0-	-0-	10787	3	21	9	N	19					81
*05	11210	X	11210	-0-		-0-	-0-	11184	3	26	9	N	24					105

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5119	-0-		-461	-0-	248	1	4803	3	N	62	1	8			84
								68	9									
01	5580	X	5158	-0-		-422	-0-	273	1	4800	3	N	77	158	1	1	8	2
								85	9									
02	5075	X	4857	-0-		-218	-0-	296	1	4485	3	N	69	1	8			70
								76	9									
03	5159	X	5159	-0-		-0-	-0-	325	1	4760	3	N	67	1	8			136
								74	9									
04	4980	X	4752	-0-		-228	-0-	810	1	3895	3	N	43					179
								47	9									
*05	5231	X	5231	-0-		-0-	-0-	584	1	4585	3	N	56					235
								62	9									

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	5024	-0-		-1548	-0-	5011	3	13	9	N	12					101
01	6572	X	4253	-0-		-2319	-0-	4245	3	8	9	N	7	70	1			38
02	5278	X	3747	-0-		-1531	-0-	3743	3	4	9	N	4					42
03	5642	X	4832	-0-		-810	-0-	4821	3	11	9	N	10					52
04	5462	X	5462	-0-		-0-	-0-	5460	3	2	9	N	2					54
*05	5913	X	5913	-0-		-0-	-0-	5905	3	8	9	N	7					61

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	8111	-0-		-817	-0-	319	1	7755	3	N	34	149	1			32
								37	9									
01	8649	X	8534	-0-		-115	-0-	306	1	8178	3	N	45	1	8			76
								50	9									
02	8595	X	8595	-0-		-0-	-0-	215	1	8274	3	N	96	171	1	1	8	-0-
								106	9									
03	8463	X	8392	-0-		-71	-0-	293	1	8053	3	N	42					42
								46	9									
04	8250	X	7744	-0-		-506	-0-	203	1	7516	3	N	23					65
								25	9									
05	9176	X	7810	-0-		-1366	-0-	261	1	7519	3	N	27					92
								30	9									

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	7890	3	144	9	N	131	177	1			120
01	8091	X	7940	-0-	-151	-0-	7787	3	153	9	N	139	167	1			92
02	7569	X	7440	-0-	-129	-0-	7297	3	143	9	N	130	211	1			11
03	8091	X	7961	-0-	-130	-0-	7811	3	150	9	N	136					147
04	7830	X	7587	-0-	-243	-0-	7456	3	131	9	N	119					266
05	8029	X	7796	-0-	-233	-0-	7654	3	142	9	N	129					395

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	9673	-0-	-557	-0-	9647	3	26	9	N	24					118
01	9858	X	9533	-0-	-325	-0-	9504	3	29	9	N	26	1	8			143
02	9106	X	8871	-0-	-235	-0-	8841	3	30	9	N	27	167	1	1	8	2
03	9734	X	9402	-0-	-332	-0-	9380	3	22	9	N	20	1	8			21
04	9420	X	9058	-0-	-362	-0-	9034	3	24	9	N	22					43
05	9672	X	9037	-0-	-635	-0-	9015	3	22	9	N	20					63

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	6090	-0-	-296	-0-	142	1	5903	3	N	41	171	1	2	8	10
							45	9									
01	6386	X	6027	-0-	-359	-0-	148	1	5846	3	N	30	3	8			37
							33	9									
02	5974	X	5507	-0-	-467	-0-	145	1	5333	3	N	26	2	8			61
							29	9									
03	6293	X	6176	-0-	-117	-0-	96	1	6054	3	N	24	2	8			83
							26	9									
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	63	1	6020	3	N	26	1	8			108
							29	9									
05	6076	X	5549	-0-	-527	-0-	66	1	5464	3	N	17					125
							19	9									

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	6912	3	116	9	N	105	163	1			49
01	6944	X	6858	-0-	-86	-0-	6768	3	90	9	N	82	125	1	1	8	5
02	6612	X	6411	-0-	-201	-0-	6355	3	56	9	N	51	1	8			55
03	7068	X	6720	-0-	-348	-0-	6657	3	63	9	N	57					112
04	6840	X	6521	-0-	-319	-0-	6456	3	65	9	N	59					171
05	7037	X	4648	-0-	-2389	-0-	4617	3	31	9	N	28					199

LAND & CATTLE WELL #: 3 RRCID -> 274800 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4765	-0-	-257	-0-	4671	3	94	9	N	85	159	1			102
01	5022	X	4977	-0-	-45	-0-	4877	3	100	9	N	91	176	1			17
02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4620	3	86	9	N	78					95
03	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4753	3	89	9	N	81	156	1			20
04	4830	X	4411	-0-	-419	-0-	4352	3	59	9	N	54					74
05	5022	X	4539	-0-	-483	-0-	4473	3	66	9	N	60					134

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12431	X	9433	-0-	-2998	-0-	9418	3	15	9	N	14					55
01	12059	X	9815	-0-	-2244	-0-	9794	3	21	9	N	19					74
02	10237	X	9483	-0-	-754	-0-	9458	3	25	9	N	23	72	1			25
03	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10313	3	24	9	N	22					47
04	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10324	3	12	9	N	11					58
*05	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10724	3	14	9	N	13					71

MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5534	3	9	9	N	8	3	8			42
01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5459	3	2	9	N	2	2	8			42
02	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	4936	3	74	9	N	67	3	8			106
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5258	3	20	9	N	18	3	8			121
04	1050	X	67	-0-	-983	-0-	67	3			N	-0-					121
*05	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	28	1	2005	3	N	5					126
							6	9									

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	6825	-0-	-553	-0-	6768	3	57	9	N	52					59
01	7130	X	6565	-0-	-565	-0-	6464	3	101	9	N	92					151
02	6409	X	6164	-0-	-245	-0-	6141	3	23	9	N	21					172
03	6820	X	6550	-0-	-270	-0-	6495	3	55	9	N	50					222
04	6600	X	6374	-0-	-226	-0-	6293	3	81	9	N	74	174	1			122
05	6820	X	3474	-0-	-3346	-0-	94	1	3374	3	N	5					127
							6	9									

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	540	1	612	3	N	107	3	8			166
							118	9									
01	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	496	1	490	3	N	64	160	1	4	8	66
							70	9									
02	1102	N	915	-0-	-187	-0-	476	1	385	3	N	49	3	8			112
							54	9									
03	1271	N	533	-0-	-738	-0-	502	1	12	3	N	17	1	8			128
							19	9									
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					128
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	29					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	985	-0-	-69	-0-	345	1	610	3	N	27	1	8			47
							30	9									
01	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	403	1	624	3	N	26					73
							29	9									
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	365	1	666	3	N	25	1	8			97
							28	9									
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	397	1	673	3	N	22	1	8			118
							24	9									
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					118
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					118

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5715	-0-	-516	-0-	5671	3	44	9	N	40					117
01	5921	X	5485	-0-	-436	-0-	5430	3	55	9	N	50					167
02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6056	3	55	9	N	50	160	1			57
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6049	3	57	9	N	52					109
04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5875	3	55	9	N	50					159
05	6541	X	6062	-0-	-479	-0-	6004	3	58	9	N	53					212

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	5567	-0-	-1098	-0-	5555	3	12	9	N	11					143
01	6665	X	4815	-0-	-1850	-0-	4803	3	12	9	N	11	114	1			40
02	6032	X	4878	-0-	-1154	-0-	4865	3	13	9	N	12					52
03	6448	X	5600	-0-	-848	-0-	5588	3	12	9	N	11					63
04	5400	X	5348	-0-	-52	-0-	5346	3	2	9	N	2					65
05	5580	X	5400	-0-	-180	-0-	5400	3			N	-0-					65

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	6965	-0-	-1002	-0-	6926	3	39	9	N	35					50
01	7502	X	6833	-0-	-669	-0-	6811	3	22	9	N	20					70
02	6931	X	6311	-0-	-620	-0-	6289	3	22	9	N	20					90
03	7161	X	6631	-0-	-530	-0-	6612	3	19	9	N	17					107
04	6870	X	6365	-0-	-505	-0-	6348	3	17	9	N	15					122
05	6975	X	6429	-0-	-546	-0-	6420	3	9	9	N	8					130

DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	5382	-0-	-1190	-0-	65	1	5308	3	N	8					87
							9	9									
01	5797	X	4880	-0-	-917	-0-	64	1	4808	3	N	7					94
							8	9									
02	5423	X	5140	-0-	-283	-0-	60	1	5076	3	N	4					98
							4	9									
03	5797	X	5369	-0-	-428	-0-	50	1	5312	3	N	6					104
							7	9									
04	5220	X	4894	-0-	-326	-0-	51	1	4837	3	N	5					109
							6	9									
05	5487	X	4987	-0-	-500	-0-	82	1	4901	3	N	4					113
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	9626	-0-	-418	-0-	9590	3	36	9	N	33					54
01	10044	X	9730	-0-	-314	-0-	9710	3	20	9	N	18					72
02	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9601	3	19	9	N	17					89
03	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10416	3	11	9	N	10					99
04	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9722	3	11	9	N	10					109
05	10292	X	9896	-0-	-396	-0-	9889	3	7	9	N	6					115

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

12	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	1584	3			N	-0-					51
01	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1611	3			N	-0-					51
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1520	3	1	9	N	1					52
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					52
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	3	2	9	N	2					54
*05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					54

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	209	1	5043	3	N	101	221	1			17
							111	9									
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	180	1	4691	3	N	59					76
							65	9									
02	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	161	1	4186	3	N	91	149	1			18
							100	9									
03	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	184	1	4352	3	N	66					84
							73	9									
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	176	1	4064	3	N	90					174
							99	9									
*05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	196	1	3982	3	N	87					261
							96	9									

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

12	620	N	581	-0-	-39	-0-	580	3	1	9	N	1					2
01	651	N	567	-0-	-84	-0-	564	3	3	9	N	3					5
02	580	N	533	-0-	-47	-0-	531	3	2	9	N	2					7
03	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					7
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					7
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					7

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

12	7967	X	7618	-0-	-349	-0-	308	1	7255	3	N	50					65
							55	9									
01	8215	X	7304	-0-	-911	-0-	332	1	6927	3	N	41					106
							45	9									
02	7685	X	6034	-0-	-1651	-0-	388	1	5603	3	N	39	113	1			32
							43	9									
03	8215	X	5355	-0-	-2860	-0-	442	1	4860	3	N	48					80
							53	9									
04	7800	X	5377	-0-	-2423	-0-	489	1	4844	3	N	40					120
							44	9									
05	7626	X	6070	-0-	-1556	-0-	493	1	5526	3	N	46					166
							51	9									

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

12	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	600	1	3470	3	N	30	105	1			29
							33	9									
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	669	1	3012	3	N	24					53
							26	9									
02	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	524	1	3395	3	N	22					75
							24	9									
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	377	1	4984	3	N	24					99
							26	9									
04	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	391	1	4850	3	N	21					120
							23	9									
*05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	394	1	4995	3	N	21					141
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8618	X	7279	-0-		-1339	-0-	345	1	6898	3	N	33	55	1			12
								36	9									
01	8618	X	8302	-0-		-316	-0-	337	1	7941	3	N	22					34
								24	9									
02	7656	X	7072	-0-		-584	-0-	358	1	6691	3	N	21					55
								23	9									
03	8184	X	6199	-0-		-1985	-0-	437	1	5740	3	N	20					75
								22	9									
04	8040	X	6121	-0-		-1919	-0-	310	1	5794	3	N	15					90
								17	9									
05	8308	X	6289	-0-		-2019	-0-	317	1	5926	3	N	42					132
								46	9									

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	2917	-0-		-2260	-0-	358	1	2514	3	N	41	106	1			36
								45	9									
01	5177	X	1143	-0-		-4034	-0-	398	1	713	3	N	29					65
								32	9									
02	4843	X	2296	-0-		-2547	-0-	342	1	1899	3	N	50	59	1			56
								55	9									
03	5177	X	2992	-0-		-2185	-0-	463	1	2482	3	N	43					99
								47	9									
04	5010	X	4122	-0-		-888	-0-	490	1	3581	3	N	46					145
								51	9									
*05	3610	X	3610	-0-		-0-	-0-	532	1	3032	3	N	42					187
								46	9									

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3445	X	3445	-0-		-0-	-0-	557	1	2812	3	N	69	160	1			63
								76	9									
01	3154	X	3154	-0-		-0-	-0-	532	1	2537	3	N	77					140
								85	9									
02	2929	X	2646	-0-		-283	-0-	493	1	2086	3	N	61	168	1			33
								67	9									
03	3389	X	3389	-0-		-0-	-0-	557	1	2747	3	N	77					110
								85	9									
04	3030	X	2961	-0-		-69	-0-	541	1	2355	3	N	59					169
								65	9									
05	3131	X	2948	-0-		-183	-0-	592	1	2284	3	N	65					234
								72	9									

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2261	-0-		-808	-0-	557	1	1637	3	N	61					163
								67	9									
01	2790	X	2126	-0-		-664	-0-	530	1	1538	3	N	53	165	1			51
								58	9									
02	2610	X	1976	-0-		-634	-0-	494	1	1438	3	N	40					91
								44	9									
03	2263	X	2130	-0-		-133	-0-	555	1	1521	3	N	49					140
								54	9									
04	2249	X	2249	-0-		-0-	-0-	539	1	1649	3	N	55					195
								61	9									
*05	2331	X	2331	-0-		-0-	-0-	590	1	1676	3	N	59					254
								65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	788	-0-	-824	-0-	620	1	88	3	N	73					124
							80	9									
01	1426	N	762	-0-	-664	-0-	674	1	88	9	N	80	165	1			39
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	635	1	74	9	N	67					106
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	624	1	79	9	N	72					178
04	750	N	669	-0-	-81	-0-	596	1	73	9	N	66					244
05	744	N	615	-0-	-129	-0-	554	1	61	9	N	55					299

BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	6575	-0-	-183	-0-	403	1	5819	3	N	321	489	1			29
							353	9									
01	6758	X	6391	-0-	-367	-0-	403	1	5645	3	N	312	174	1	1	8	166
							343	9									
02	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	377	1	5351	3	N	295	341	1	1	8	119
							325	9									
03	6572	X	6432	-0-	-140	-0-	403	1	5707	3	N	293	169	1			243
							322	9									
04	6360	X	5957	-0-	-403	-0-	390	1	5239	3	N	298	336	1			205
							328	9									
05	6572	X	5974	-0-	-598	-0-	403	1	5287	3	N	258					463
							284	9									

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9585	3	65	9	N	59	118	1			68
01	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	9954	3	72	9	N	65	1	8			132
02	9135	X	9005	-0-	-130	-0-	8941	3	64	9	N	58	162	1	1	8	27
03	9765	X	9338	-0-	-427	-0-	9275	3	63	9	N	57	2	8			82
04	9690	X	9212	-0-	-478	-0-	9125	3	87	9	N	79					161
05	10013	X	9475	-0-	-538	-0-	9399	3	76	9	N	69					230

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	9010	-0-	-631	-0-	8932	3	78	9	N	71	127	1			71
01	9641	X	8577	-0-	-1064	-0-	8474	3	103	9	N	94	1	8			164
02	9019	X	7875	-0-	-1144	-0-	7796	3	79	9	N	72	154	1	1	8	81
03	9393	X	8421	-0-	-972	-0-	8341	3	80	9	N	73	1	8			153
04	8910	X	7708	-0-	-1202	-0-	7617	3	91	9	N	83	1	8			235
05	9021	X	8239	-0-	-782	-0-	8161	3	78	9	N	71					306

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	1187	-0-	-3742	-0-	383	1	743	3	N	55	17	1			87
							61	9									
01	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	403	1	3010	3	N	50					137
							55	9									
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	377	1	3595	3	N	44	156	1			25
							48	9									
03	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	390	1	4250	3	N	54					79
							59	9									
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	336	1	3365	3	N	55					134
							61	9									
05	4309	X	2213	-0-	-2096	-0-	403	1	1776	3	N	31					165
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6335	3	11	9	N	10					25
01	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6297	3	32	9	N	29					54
02	5771	X	5145	-0-	-626	-0-	5115	3	30	9	N	27					81
03	6169	X	4754	-0-	-1415	-0-	4742	3	12	9	N	11					92
04	5970	X	5060	-0-	-910	-0-	5058	3	2	9	N	2					94
05	6169	X	5232	-0-	-937	-0-	5220	3	12	9	N	11					105

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	7405	-0-	-283	-0-	7371	3	34	9	N	31					109
01	7688	X	7372	-0-	-316	-0-	7338	3	34	9	N	31					140
02	6960	X	6621	-0-	-339	-0-	6595	3	26	9	N	24	139	1			25
03	7440	X	6950	-0-	-490	-0-	6916	3	34	9	N	31					56
04	7200	X	6606	-0-	-594	-0-	6577	3	29	9	N	26					82
05	7409	X	6580	-0-	-829	-0-	6550	3	30	9	N	27					109

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	5230	-0-	-1280	-0-	165	1	5065	3	N	-0-					22
01	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	35	1	6588	3	N	-0-					22
02	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6244	3	1	9	N	1					23
03	6262	X	5097	-0-	-1165	-0-	5095	3	2	9	N	2					25
04	6420	X	4442	-0-	-1978	-0-	4440	3	2	9	N	2					27
05	6665	X	4835	-0-	-1830	-0-	4835	3			N	-0-					27

GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	8510	-0-	-697	-0-	300	1	8157	3	N	48	172	1	1	8	94
							53	9									
01	9765	X	364	-0-	-9401	-0-	321	1	43	9	N	39	2	8			131
02	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	113	1	9993	3	N	22					153
							24	9									
03	9765	X	9284	-0-	-481	-0-	157	1	9070	3	N	52	1	8			204
							57	9									
04	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	153	1	9130	3	N	63	171	1	1	8	95
							69	9									
05	10106	X	9346	-0-	-760	-0-	168	1	9097	3	N	74					169
							81	9									

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	7970	-0-	-1113	-0-	7891	3	79	9	N	72					89
01	9083	X	3950	-0-	-5133	-0-	305	1	3642	3	N	3					92
							3	9									
02	8497	X	4633	-0-	-3864	-0-	841	1	3789	3	N	3					95
							3	9									
03	8432	X	7814	-0-	-618	-0-	135	1	7675	3	N	4					99
							4	9									
04	8160	X	7266	-0-	-894	-0-	7254	3	12	9	N	11					110
05	7967	X	7074	-0-	-893	-0-	7055	3	19	9	N	17					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3681	-0-	-101	-0-	124	1	3514	3	N	39	97	1			21
							43	9									
01	3782	X	3496	-0-	-286	-0-	124	1	3321	3	N	46					67
							51	9									
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	108	1	3681	3	N	52					119
							57	9									
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	186	1	4040	3	N	49					168
							54	9									
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	179	1	3996	3	N	35					203
							39	9									
*05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	122	1	4105	3	N	45					248
							50	9									

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

12	3627	X	3291	-0-	-336	-0-	3246	3	45	9	N	41					157
01	3503	X	3214	-0-	-289	-0-	3189	3	25	9	N	23	171	1			9
02	3219	X	2964	-0-	-255	-0-	2951	3	13	9	N	12					21
03	3441	X	3186	-0-	-255	-0-	3162	3	24	9	N	22					43
04	3330	X	3143	-0-	-187	-0-	3137	3	6	9	N	5					48
05	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	3208	3	29	9	N	26					74

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

12	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	821	1	3575	3	N	79					179
							87	9									
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	836	1	3732	3	N	63	152	1			90
							69	9									
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	783	1	3228	3	N	51					141
							56	9									
03	3875	X	3153	-0-	-722	-0-	784	1	2329	3	N	36					177
							40	9									
04	3750	X	3077	-0-	-673	-0-	810	1	2217	3	N	45	173	1			49
							50	9									
05	3875	X	3029	-0-	-846	-0-	837	1	2142	3	N	45					94
							50	9									

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

12	5704	X	4204	-0-	-1500	-0-	367	1	3732	3	N	95	96	1	1	8	59
							105	9											
01	5704	X	4318	-0-	-1386	-0-	436	1	3768	3	N	104	2	8			161
							114	9											
02	5336	X	4139	-0-	-1197	-0-	370	1	3653	3	N	105	166	1	1	8	99
							116	9											
03	5704	X	4184	-0-	-1520	-0-	377	1	3695	3	N	102	2	8			199
							112	9											
04	5520	X	5126	-0-	-394	-0-	854	1	4133	3	N	126	165	1			160
							139	9											
*05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	636	1	4711	3	N	104					264
							114	9											

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	2135	3	28	9	N	25					57
01	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2063	3	24	9	N	22					79
02	2088	N	1848	-0-	-240	-0-	1828	3	20	9	N	18					97
03	2170	N	1921	-0-	-249	-0-	1904	3	17	9	N	15					112
04	2010	N	1745	-0-	-265	-0-	1731	3	14	9	N	13					125
05	1984	N	915	-0-	-1069	-0-	907	3	8	9	N	7					132

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	667	N	599	-0-	-68	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	690	N	586	-0-	-104	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	440	1	1259	3	N	137	161	1	1	8	89
							151	9									
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	394	1	1186	3	N	173	154	1	3	8	105
							190	9									
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	359	1	993	3	N	145	163	1	1	8	86
							160	9									
03	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	392	1	1247	3	N	154	2	8			238
							169	9									
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	390	1	1197	3	N	160	1	8			397
							176	9									
*05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	265	1	1622	3	N	144					541
							158	9									

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	6890	-0-	3790	11134	607	1	6239	3	N	40					111
							44	9									
01	18421	X	7287	-0-	-11134	-0-	171	1	7031	3	N	77	173	1			15
							85	9									
02	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	139	1	6803	3	N	52					67
							57	9									
03	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	174	1	7056	3	N	57					124
							63	9									
04	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	3	1	7108	3	N	38					162
							42	9									
*05	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	4	1	7568	3	N	54					216
							59	9									

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3754	-0-	654	887	747	1	2966	3	N	37	171	1			35
							41	9									
01	3100	N	4593	-0-	1493	2380	545	1	3978	3	N	64					99
							70	9									
02	5823	X	3443	-0-	-2380	-0-	507	1	2872	3	N	58	128	1			29
							64	9									
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	523	1	3611	3	N	13					42
							14	9									
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	12	1	2844	3	N	25					67
							28	9									
*05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	481	1	2908	3	N	29					96
							32	9									

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

12	6727	X	6189	-0-	-538	-0-	6167	3	22	9	N	20					42
01	6727	X	6254	-0-	-473	-0-	6240	3	14	9	N	13					55
02	6293	X	5512	-0-	-781	-0-	5493	3	19	9	N	17	1	8			71
03	6448	X	5194	-0-	-1254	-0-	5173	3	21	9	N	19	1	8			89
04	6240	X	3735	-0-	-2505	-0-	3733	3	2	9	N	2					91
05	6262	X	1684	-0-	-4578	-0-	1684	3			N	-0-					91

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

12	2325	N	1473	-0-	-852	-0-	240	1	1193	3	N	36					86
							40	9									
01	2418	N	1195	-0-	-1223	-0-	271	1	882	3	N	38					124
							42	9									
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	310	1	2126	3	N	62					186
							68	9									
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	280	1	1673	3	N	45	171	1			60
							50	9									
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					60
05	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					60

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

12	2976	X	1593	-0-	-1383	-0-	261	1	1269	3	N	57	101	1			4
							63	9									
01	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	253	1	2384	3	N	61					65
							67	9									
02	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	229	1	1885	3	N	37	82	1			20
							41	9									
03	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	268	1	2346	3	N	42					62
							46	9									
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					62
05	2697	X	18	-0-	-2679	-0-	18	3			N	-0-					62

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	190	1	3341	3	N	15	1	8			105
							17	9									
01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	198	1	3882	3	N	16	2	8			119
							18	9									
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	221	1	3243	3	N	43	159	1	2	8	1
							47	9									
03	3720	X	3255	-0-	-465	-0-	169	1	3082	3	N	4	1	8			4
							4	9									
04	3600	X	52	-0-	-3548	-0-	51	3	1	9	N	1	1	8			4
05	3720	X	2206	-0-	-1514	-0-	104	1	2102	3	N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					1
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					1
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					1
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

12	6665	X	5735	-0-	-930	-0-	5724	3	11	9	N	10					56
01	6417	X	5756	-0-	-661	-0-	5744	3	12	9	N	11	1	8			66
02	6003	X	5254	-0-	-749	-0-	5248	3	6	9	N	5					71
03	6231	X	5426	-0-	-805	-0-	5416	3	10	9	N	9					80
04	5580	X	5199	-0-	-381	-0-	5191	3	8	9	N	7					87
05	5766	X	5616	-0-	-150	-0-	5608	3	8	9	N	7					94

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

12	7750	X	7359	-0-	-391	-0-	7346	3	13	9	N	12					36
01	7750	X	7268	-0-	-482	-0-	7258	3	10	9	N	9					45
02	7250	X	7012	-0-	-238	-0-	6994	3	18	9	N	16					61
03	7440	X	7366	-0-	-74	-0-	7359	3	7	9	N	6					67
04	7110	X	7037	-0-	-73	-0-	7023	3	14	9	N	13					80
*05	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7595	3	18	9	N	16					96

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

12	6727	X	5990	-0-	-737	-0-	5920	3	70	9	N	64	152	1			58
01	6727	X	5839	-0-	-888	-0-	5751	3	88	9	N	80					138
02	5800	X	5367	-0-	-433	-0-	5295	3	72	9	N	65					203
03	6200	X	5822	-0-	-378	-0-	5737	3	85	9	N	77	174	1			106
04	5880	X	5617	-0-	-263	-0-	5537	3	80	9	N	73					179
05	5983	X	5437	-0-	-546	-0-	5369	3	68	9	N	62					241

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

12	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	314	1	1130	3	N	46	2	8			138
							51	9									
01	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	308	1	1117	3	N	61	2	8			197
							67	9									
02	1334	N	1333	-0-	-1	-0-	290	1	1003	3	N	36	175	1	1	8	57
							40	9									
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	307	1	1183	3	N	41	2	8			96
							45	9									
04	1440	N	74	-0-	-1366	-0-	19	1	54	3	N	1					97
							1	9									
05	1426	N	794	-0-	-632	-0-	166	1	607	3	N	19					116
							21	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	480	1	1635	3	N	58	163	1	4	8	35
							64	9									
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	477	1	1829	3	N	57	5	8			87
							63	9									
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	396	1	1785	3	N	53	4	8			136
							58	9									
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	398	1	1973	3	N	54	170	1	5	8	15
							59	9									
04	660	N	33	-0-	-627	-0-	1	1	32	3	N	-0-					15
05	682	N	117	-0-	-565	-0-	110	1	7	9	N	6					21

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3549	3	83	9	N	75	121	1	1	8	22
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3630	3	124	9	N	113	1	8			134
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3211	3	106	9	N	96	155	1	1	8	74
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3495	3	103	9	N	94	1	8			167
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3480	3	90	9	N	82	1	8			248
*05	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4840	3	108	9	N	98					346

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

12	8215	X	7812	-0-	-403	-0-	7573	3	239	9	N	217	163	1			98
01	8215	X	7773	-0-	-442	-0-	7540	3	233	9	N	212	170	1			140
02	7569	X	4412	-0-	-3157	-0-	4272	3	140	9	N	127	172	1			95
03	7967	X	6898	-0-	-1069	-0-	6749	3	149	9	N	135	166	1			64
04	7620	X	7476	-0-	-144	-0-	7366	3	110	9	N	100					164
05	7812	X	7789	-0-	-23	-0-	7605	3	184	9	N	167					331

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

12	2480	X	1715	-0-	-765	-0-	329	1	1362	3	N	22	2	8			63
							24	9									
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	400	1	2117	3	N	24	2	8			85
							26	9									
02	2320	X	2306	-0-	-14	-0-	441	1	1823	3	N	38	108	1	2	8	13
							42	9									
03	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	491	1	1772	3	N	12	2	8			23
							13	9									
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	1	1	8			23
05	2542	X	1192	-0-	-1350	-0-	253	1	916	3	N	21					44
							23	9									

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

12	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	373	1	6943	3	N	49	174	1	4	8	33
							54	9									
01	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	360	1	7355	3	N	53	6	8			80
							58	9									
02	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	313	1	6874	3	N	55	114	1	4	8	17
							61	9									
03	6572	X	6402	-0-	-170	-0-	316	1	6039	3	N	43	5	8			55
							47	9									
04	6360	X	4446	-0-	-1914	-0-	376	1	4040	3	N	27	2	8			80
							30	9									
05	6572	X	6204	-0-	-368	-0-	387	1	5789	3	N	25					105
							28	9									

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

12	5518	X	4340	-0-	-1178	-0-	95	1	4159	3	N	78	166	1			96
							86	9									
01	5518	X	4654	-0-	-864	-0-	118	1	4413	3	N	112	164	1			44
							123	9									
02	5162	X	4229	-0-	-933	-0-	114	1	4009	3	N	96					140
							106	9									
03	5146	X	4268	-0-	-878	-0-	98	1	4076	3	N	85	170	1			55
							94	9									
04	4980	X	4157	-0-	-823	-0-	116	1	3940	3	N	92					147
							101	9									
05	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	115	1	4122	3	N	95					242
							105	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8531	3	254	9	N	231	171	1			161
01	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8125	3	253	9	N	230	330	1			61
02	7685	X	7466	-0-	-219	-0-	7292	3	174	9	N	158	173	1			46
03	8773	X	7983	-0-	-790	-0-	7	1	7705	3	N	246	171	1			121
							271	9									
04	8490	X	7536	-0-	-954	-0-	7315	3	221	9	N	201	170	1			152
05	8773	X	7204	-0-	-1569	-0-	2	1	6996	3	N	187					339
							206	9									

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	5243	-0-	-2073	-0-	100	1	5014	3	N	117	319	1			46
							129	9									
01	6355	X	5711	-0-	-644	-0-	91	1	5470	3	N	136	165	1			17
							150	9									
02	5945	X	4977	-0-	-968	-0-	84	1	4766	3	N	115					132
							127	9									
03	5673	X	5097	-0-	-576	-0-	94	1	4863	3	N	127	169	1			90
							140	9									
04	5520	X	5284	-0-	-236	-0-	94	1	5044	3	N	133					223
							146	9									
05	5704	X	3967	-0-	-1737	-0-	100	1	3747	3	N	109					332
							120	9									

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	3668	-0-	-4733	-0-	96	1	3486	3	N	78	169	1			98
							86	9									
01	8060	X	2757	-0-	-5303	-0-	173	1	2525	3	N	54					152
							59	9									
02	7511	X	7300	-0-	-211	-0-	78	1	7102	3	N	109	171	1			90
							120	9									
03	7099	X	5538	-0-	-1561	-0-	131	1	5324	3	N	75					165
							83	9									
04	6390	X	5450	-0-	-940	-0-	111	1	5271	3	N	62					227
							68	9									
05	7812	X	5310	-0-	-2502	-0-	209	1	5022	3	N	72					299
							79	9									

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	591	-0-	-60	-0-	590	1	1	9	N	1	126	1			6
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	588	1	18	9	N	16					22
02	551	N	549	-0-	-2	-0-	546	1	3	9	N	3					25
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	589	1	4	9	N	4					29
04	600	N	6	-0-	-594	-0-	6	1			N	-0-					29
05	589	N	236	-0-	-353	-0-	236	1			N	-0-					29

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	247	1	8463	3	N	112	159	1			37
							123	9									
01	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	249	1	8869	3	N	142	172	1			7
							156	9									
02	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	235	1	7907	3	N	103					110
							113	9									
03	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	248	1	7860	3	N	127	168	1			69
							140	9									
04	4320	X	77	-0-	-4243	-0-	4	1	73	3	N	-0-					69
05	4464	X	160	-0-	-4304	-0-	160	1			N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	3324	-0-	-3248	-0-	328	1	2982	3	N	13	162	1			13
							14	9									
01	6107	X	4068	-0-	-2039	-0-	344	1	3700	3	N	22					35
							24	9									
02	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	23	1	6355	3	N	30	34	1			31
							33	9									
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6616	3	21	9	N	19					50
04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7089	3	30	9	N	27					77
05	6851	X	6329	-0-	-522	-0-	111	1	6199	3	N	17					94
							19	9									

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	620	3	74	9	N	67	176	1			49
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	594	3	94	9	N	85					134
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	544	3	69	9	N	63	159	1			38
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	562	3	57	9	N	52					90
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	573	3	51	9	N	46					136
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	594	3	45	9	N	41					177

SANDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276372 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7840 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	1777	-0-	-765	-0-	420	1	1272	3	N	77					124
							85	9									
01	2604	X	1503	-0-	-1101	-0-	401	1	1005	3	N	88	168	1			44
							97	9									
02	2436	X	1674	-0-	-762	-0-	377	1	1195	3	N	93	56	1			81
							102	9									
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	410	1	3284	3	N	97					178
							107	9									
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	407	1	2851	3	N	74					252
							81	9									
*05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	406	1	2610	3	N	93					345
							102	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	183	-0-	-2359	-0-	183	1			N	-0-					151
01	2170	X	1237	-0-	-933	-0-	227	1	877	3	N	121	172	1			100
							133	9									
02	1740	X	1029	-0-	-711	-0-	207	1	738	3	N	76					176
							84	9									
03	1302	X	1084	-0-	-218	-0-	222	1	786	3	N	69	171	1			74
							76	9									
04	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	194	1	1237	3	N	50					124
							55	9									
*05	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	191	1	1138	3	N	59					183
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	8954	-0-	-532	-0-	8911	3	43	9	N	39	55	1			23
01	9331	X	8892	-0-	-439	-0-	8857	3	35	9	N	32					55
02	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8668	3	32	9	N	29	1	8			83
03	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9281	3	37	9	N	34					117
04	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	8989	3	44	9	N	40	1	8			156
05	9300	X	9103	-0-	-197	-0-	9060	3	43	9	N	39					195

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	8574	-0-	-13	-0-	8555	3	19	9	N	17	111	1			35
01	8587	X	8545	-0-	-42	-0-	8528	3	17	9	N	15					50
02	8033	X	8008	-0-	-25	-0-	7983	3	25	9	N	23	1	8			72
03	8587	X	8167	-0-	-420	-0-	8134	3	33	9	N	30					102
04	8310	X	7885	-0-	-425	-0-	7848	3	37	9	N	34					136
05	8587	X	8090	-0-	-497	-0-	8087	3	3	9	N	3					139

EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 276616 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 8160

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019 - P/A 12/13/2019

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	3198	-0-	-1793	-0-	198	1	2796	3	N	185	175	1			212
							204	9									
01	3348	X	3094	-0-	-254	-0-	203	1	2682	3	N	190	173	1			229
							209	9									
02	2755	X	2310	-0-	-445	-0-	195	1	1970	3	N	132	170	1			191
							145	9									
03	3193	X	3003	-0-	-190	-0-	191	1	2622	3	N	173	171	1			193
							190	9									
04	3090	X	3057	-0-	-33	-0-	184	1	2715	3	N	144					337
							158	9									
05	3193	X	2862	-0-	-331	-0-	194	1	2469	3	N	181					518
							199	9									

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	3917	-0-	-826	-0-	164	1	3703	3	N	45					95
							50	9									
01	5053	X	3178	-0-	-1875	-0-	154	1	2981	3	N	39					134
							43	9									
02	4727	X	1611	-0-	-3116	-0-	155	1	1381	3	N	68	163	1			39
							75	9									
03	5053	X	2812	-0-	-2241	-0-	177	1	2592	3	N	39					78
							43	9									
04	4590	X	2899	-0-	-1691	-0-	159	1	2704	3	N	33					111
							36	9									
05	3906	X	3163	-0-	-743	-0-	162	1	2967	3	N	31					142
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3464	-0-	-411	-0-	106	1	3294	3	N	58					130
							64	9									
01	3875	X	3555	-0-	-320	-0-	81	1	3391	3	N	75	171	1			34
							83	9									
02	3625	X	3121	-0-	-504	-0-	79	1	2980	3	N	56					90
							62	9									
03	3534	X	3079	-0-	-455	-0-	106	1	2911	3	N	56					146
							62	9									
04	3450	X	2551	-0-	-899	-0-	141	1	2360	3	N	45					191
							50	9									
05	3565	X	2487	-0-	-1078	-0-	153	1	2280	3	N	49					240
							54	9									

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1505	3	83	9	N	75					165
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1428	3	90	9	N	82	170	1	1	8	76
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1416	3	55	9	N	50	114	1			12
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1641	3	114	9	N	104	1	8			115
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1470	3	36	9	N	33					148
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1293	3	41	9	N	37					185

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	75	-0-	-297	-0-	75	3			N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4481	-0-	-572	-0-	4462	3	19	9	N	17	172	1			18
01	4681	X	4368	-0-	-313	-0-	4358	3	10	9	N	9	1	8			26
02	4321	X	4076	-0-	-245	-0-	4069	3	7	9	N	6					32
03	4619	X	4416	-0-	-203	-0-	4407	3	9	9	N	8					40
04	4470	X	4298	-0-	-172	-0-	4285	3	13	9	N	12					52
05	4495	X	4362	-0-	-133	-0-	4353	3	9	9	N	8					60

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7399	3	13	9	N	12					48
01	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7420	3	26	9	N	24					72
02	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7067	3	22	9	N	20					92
03	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7496	3	20	9	N	18	1	8			109
04	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7308	3	10	9	N	9					118
*05	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7336	3	18	9	N	16					134

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					14
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2584	3	6	9	N	5					19
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2363	3	4	9	N	4					23
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					23
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2496	3	26	9	N	24					47
*05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2609	3	11	9	N	10					57

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

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

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4113	-0-	-940	-0-	427	1	3643	3	N	39					64
							43	9									
01	4991	X	4131	-0-	-860	-0-	395	1	3597	3	N	126	178	1			12
							139	9									
02	4669	X	3966	-0-	-703	-0-	477	1	3461	3	N	25					37
							28	9									
03	4123	X	4111	-0-	-12	-0-	395	1	3686	3	N	27					64
							30	9									
04	3990	X	3776	-0-	-214	-0-	302	1	3449	3	N	23					87
							25	9									
05	4247	X	3844	-0-	-403	-0-	350	1	3466	3	N	25					112
							28	9									

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	555	1	2736	3	N	32					82
							35	9									
01	3286	X	3261	-0-	-25	-0-	506	1	2720	3	N	32					114
							35	9									
02	3074	X	2874	-0-	-200	-0-	446	1	2395	3	N	30					144
							33	9									
03	3286	X	2145	-0-	-1141	-0-	401	1	1720	3	N	22					166
							24	9									
04	3180	X	8	-0-	-3172	-0-	4	1	4	9	N	4	168	1			2
05	3286	X	439	-0-	-2847	-0-	276	1	163	3	N	-0-					2

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	9	-0-	-3091	56222	9	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	25	-0-	-3075	53147	25	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	13	-0-	-2887	50260	13	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	20	-0-	-3080	47180	20	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	18	-0-	-2982	44198	18	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	41098					N	-0-					-0-

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	394 64	1 9	3583	3	N	58	124	1			29
01	3348	X	367	-0-	-2981	-0-	344	1	23	9	N	21					50
02	3132	X	1552	-0-	-1580	-0-	360 39	1 9	1153	3	N	35					85
03	3348	X	2245	-0-	-1103	-0-	405 47	1 9	1793	3	N	43					128
04	3240	X	2308	-0-	-932	-0-	371 48	1 9	1889	3	N	44					172
*05	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	379 55	1 9	3915	3	N	50					222

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	6106	-0-	-590	-0-	118 37	1 9	5951	3	N	34	49	1			60
01	6293	X	6024	-0-	-269	-0-	126 47	1 9	5851	3	N	43					103
02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	115 36	1 9	6360	3	N	33					136
03	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	113 44	1 9	6640	3	N	40					176
04	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	118 44	1 9	6272	3	N	40					216
05	6975	X	6393	-0-	-582	-0-	116 36	1 9	6241	3	N	33					249

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5020	-0-	-870	-0-	108	1	4912	3	N	-0-					29
01	5890	X	5440	-0-	-450	-0-	101 26	1 9	5313	3	N	24					53
02	5133	X	4734	-0-	-399	-0-	101 6	1 9	4627	3	N	5					58
03	5177	X	4641	-0-	-536	-0-	102 20	1 9	4519	3	N	18					76
04	5250	X	4482	-0-	-768	-0-	92 1	1 9	4389	3	N	1					77
05	5425	X	4536	-0-	-889	-0-	117 3	1 9	4416	3	N	3					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	4	1	8950	3	N	74					113
							81	9									
01	9238	X	9111	-0-	-127	-0-	9001	3	110	9	N	100	175	1			38
02	8642	X	8124	-0-	-518	-0-	8041	3	83	9	N	75	23	1			90
03	9238	X	8720	-0-	-518	-0-	8639	3	81	9	N	74					164
04	8820	X	8514	-0-	-306	-0-	8445	3	69	9	N	63					227
05	9114	X	8798	-0-	-316	-0-	8721	3	77	9	N	70					297

DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	153	1	5070	3	N	74	210	1			19
							81	9									
01	5301	X	4950	-0-	-351	-0-	148	1	4734	3	N	62					81
							68	9									
02	5075	X	4377	-0-	-698	-0-	140	1	4161	3	N	69	116	1			34
							76	9									
03	5425	X	4415	-0-	-1010	-0-	149	1	4200	3	N	60					94
							66	9									
04	5250	X	4110	-0-	-1140	-0-	152	1	3891	3	N	61					155
							67	9									
05	5301	X	4003	-0-	-1298	-0-	147	1	3795	3	N	55					210
							61	9									

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	2434	-0-	-1844	-0-	392	1	1957	3	N	77					142
							85	9									
01	4278	X	4091	-0-	-187	-0-	445	1	3550	3	N	87	168	1			61
							96	9									
02	4002	X	3378	-0-	-624	-0-	454	1	2832	3	N	84					145
							92	9									
03	4154	X	3602	-0-	-552	-0-	468	1	3049	3	N	77					222
							85	9									
04	3960	X	3312	-0-	-648	-0-	493	1	2623	3	N	178	166	1			234
							196	9									
05	4092	X	3292	-0-	-800	-0-	537	1	2611	3	N	131					365
							144	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5006	-0-	-946	-0-	4915	3	91	9	N	83					189
01	5611	X	4724	-0-	-887	-0-	4694	3	30	9	N	27					216
02	5046	X	2673	-0-	-2373	-0-	2653	3	20	9	N	18					234
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	43	172	1			105
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	36					141
05	4991	X	1359	-0-	-3632	-0-	1359	3			N	-0-					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5253	-0-	-978	-0-	5217	3	36	9	N	33	120	1	1	8	11
01	5921	X	4317	-0-	-1604	-0-	4299	3	18	9	N	16	1	8			26
02	5423	X	4138	-0-	-1285	-0-	4123	3	15	9	N	14					40
03	5518	X	5065	-0-	-453	-0-	5028	3	37	9	N	34					74
04	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9460	3	42	9	N	38	1	8			111
*05	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5612	3	31	9	N	28					139

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	8901	-0-	-802	-0-	8870	3	31	9	N	28	42	1	1	8	2
01	9424	X	8895	-0-	-529	-0-	8847	3	48	9	N	44	1	8			45
02	8700	X	8174	-0-	-526	-0-	8108	3	66	9	N	60					105
03	9145	X	8797	-0-	-348	-0-	8733	3	64	9	N	58	1	8			162
04	8610	X	8395	-0-	-215	-0-	8332	3	63	9	N	57					219
05	8897	X	8566	-0-	-331	-0-	8511	3	55	9	N	50					269

CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	391	1	3640	3	N	74					187
							81	9									
01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	392	1	4063	3	N	73	175	1			85
							80	9									
02	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	329	1	4066	3	N	72					157
							79	9									
03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	369	1	4351	3	N	79					236
							87	9									
04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	303	1	4372	3	N	81	173	1			144
							89	9									
*05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	299	1	4479	3	N	83					227
							91	9									

BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	4324	-0-	-1380	-0-	31	1	4279	3	N	13	1	8			64
							14	9									
01	5704	X	3572	-0-	-2132	-0-	37	1	3527	3	N	7					71
							8	9									
02	5423	X	4653	-0-	-770	-0-	28	1	4614	3	N	10					81
							11	9									
03	5797	X	4929	-0-	-868	-0-	36	1	4864	3	N	26					107
							29	9									
04	5610	X	4559	-0-	-1051	-0-	45	1	4489	3	N	23					130
							25	9									
05	4960	X	4190	-0-	-770	-0-	58	1	4128	3	N	4					134
							4	9									

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	5056	-0-	-152	-0-	5006	3	50	9	N	45	48	1			69
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5079	3	45	9	N	41					110
02	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5513	3	70	9	N	64					174
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5666	3	40	9	N	36					210
04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5619	3	42	9	N	38					248
05	5983	X	4059	-0-	-1924	-0-	4027	3	32	9	N	29					277

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	305	1	4523	3	N	17	1	8			50
							19	9									
01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	347	1	4148	3	N	18					68
							20	9									
02	4379	X	4031	-0-	-348	-0-	461	1	3545	3	N	23					91
							25	9									
03	4836	X	4195	-0-	-641	-0-	437	1	3744	3	N	13					104
							14	9									
04	4680	X	3940	-0-	-740	-0-	402	1	3523	3	N	14	1	8			117
							15	9									
05	4836	X	4091	-0-	-745	-0-	297	1	3782	3	N	11					128
							12	9									

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	5203	-0-	-842	-0-	366	1	4809	3	N	25	122	1	1	8	16
							28	9									
01	5859	X	5045	-0-	-814	-0-	261	1	4773	3	N	10	1	8			25
							11	9									
02	5481	X	5088	-0-	-393	-0-	322	1	4720	3	N	42	1	8			66
							46	9									
03	5859	X	5142	-0-	-717	-0-	400	1	4721	3	N	19	2	8			83
							21	9									
04	5220	X	4951	-0-	-269	-0-	406	1	4522	3	N	21	1	8			103
							23	9									
05	5425	X	4743	-0-	-682	-0-	295	1	4431	3	N	15					118
							17	9									

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	616	1	46	9	N	42					80
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	620	1	522	3	N	51					131
							56	9									
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	561	1	1180	3	N	56	155	1			32
							62	9									
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	550	1	1639	3	N	60					92
							66	9									
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					92
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					92

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 277490 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					59
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					59
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					59
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					59
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					59
05	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			N	-0-					59

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-

KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

12	6138	X	5027	-0-	-1111	-0-	275	1	4711	3	N	37	161	1	1	8	18
							41	9									
01	5859	X	4529	-0-	-1330	-0-	260	1	4217	3	N	47	1	8			64
							52	9									
02	5394	X	3953	-0-	-1441	-0-	223	1	3682	3	N	44	1	8			107
							48	9									
03	5766	X	4496	-0-	-1270	-0-	268	1	4175	3	N	48	1	8			154
							53	9									
04	5580	X	4467	-0-	-1113	-0-	267	1	4072	3	N	116	1	8			269
							128	9									
05	5022	X	4187	-0-	-835	-0-	293	1	3770	3	N	113					382
							124	9									

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

12	11160	X	10786	-0-	-374	-0-	10540	3	246	9	N	224	179	1			202
01	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10424	3	219	9	N	199	352	1			49
02	9802	X	8527	-0-	-1275	-0-	8305	3	222	9	N	202	173	1			78
03	10788	X	8116	-0-	-2672	-0-	35	1	7859	3	N	202	173	1			107
							222	9									
04	10440	X	9025	-0-	-1415	-0-	8839	3	186	9	N	169	172	1			104
05	10788	X	9536	-0-	-1252	-0-	9308	3	228	9	N	207					311

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	368	1	2395	3	N	87	175	1			61
							96	9									
01	2697	X	561	-0-	-2136	-0-	386	1	67	3	N	98					159
							108	9									
02	1972	X	489	-0-	-1483	-0-	430	1	59	9	N	54	169	1	1	8	43
03	2697	X	1529	-0-	-1168	-0-	365	1	1072	3	N	84					127
							92	9									
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	342	1	2538	3	N	89	1	8			215
							98	9									
*05	3100	N	3135	-0-	35	35	355	1	2677	3	N	94					309
							103	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	431	3	22	9	N	20					85
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	404	3	57	9	N	52	1	8			136
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	411	3	40	9	N	36	1	8			171
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	434	3	15	9	N	14	169	1	1	8	15
04	450	N	80	-0-	-370	-0-	80	3			N	-0-					15
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					15

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

12	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	611	1	5306	3	N	13					88
							14	9									
01	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	557	1	4242	3	N	24					112
							26	9									
02	4611	X	4471	-0-	-140	-0-	555	1	3903	3	N	12	96	1			28
							13	9									
03	4929	X	4825	-0-	-104	-0-	564	1	4228	3	N	30					58
							33	9									
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	581	1	4247	3	N	5					63
							6	9									
*05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	620	1	4527	3	N	10					73
							11	9									

KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

12	3317	X	1766	-0-	-1551	-0-	424	1	1309	3	N	30					67
							33	9									
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	432	1	3005	3	N	34					101
							37	9									
02	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	410	1	4037	3	N	29					130
							32	9									
03	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	403	1	5286	3	N	65	162	1			33
							72	9									
04	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	386	1	5286	3	N	20					53
							22	9									
*05	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	407	1	5707	3	N	19					72
							21	9									

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	2863	-0-	-2283	-0-	202	1	2624	3	N	34					64
							37	9									
01	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	43	1	5942	3	N	41					105
							45	9									
02	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6179	3	48	9	N	44	142	1			7
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6062	3	39	9	N	35					42
04	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5720	3	33	9	N	30					72
*05	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5722	3	28	9	N	25					97

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2998	3	31	9	N	28	96	1	2	8	19
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2999	3	31	9	N	28	2	8			45
02	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2695	3	23	9	N	21	1	8			65
03	2821	N	2699	-0-	-122	-0-	2679	3	20	9	N	18	1	8			82
04	2730	N	2455	-0-	-275	-0-	2442	3	13	9	N	12	1	8			93
05	2821	N	2718	-0-	-103	-0-	2693	3	25	9	N	23					116

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1033	3	29	9	N	26					61
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1351	3	29	9	N	26					87
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1214	3	25	9	N	23					110
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1158	3	34	9	N	31	1	8			140
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1071	3	35	9	N	32					172
*05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1223	3	30	9	N	27					199

MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	626	-0-	-87	-0-	615	3	11	9	N	10					88
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	849	3	9	9	N	8	1	8			95
02	667	N	636	-0-	-31	-0-	627	3	9	9	N	8	1	8			102
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	601	3	3	9	N	3					105
04	690	N	290	-0-	-400	-0-	288	3	2	9	N	2					107
*05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	3	1	9	N	1					108

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515	N	-0-	-0-

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

12	11997	X	10390	-0-	-1607	-0-	10252	3	138	9	N	125	95	1			91
01	11997	X	10676	-0-	-1321	-0-	10519	3	157	9	N	143	158	1	1	8	75
02	10759	X	9219	-0-	-1540	-0-	9092	3	127	9	N	115	156	1			34
03	10974	X	10120	-0-	-854	-0-	9992	3	128	9	N	116	1	8			149
04	10320	X	10309	-0-	-11	-0-	10141	3	168	9	N	153	161	1	1	8	140
05	10664	X	9374	-0-	-1290	-0-	9249	3	125	9	N	114					254

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

12	10695	X	10093	-0-	-602	-0-	9994	3	99	9	N	90					110
01	10571	X	9968	-0-	-603	-0-	9928	3	40	9	N	36					146
02	9686	X	9172	-0-	-514	-0-	9147	3	25	9	N	23					169
03	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10343	3	21	9	N	19					188
04	9900	X	9770	-0-	-130	-0-	9755	3	15	9	N	14	172	1			30
05	10106	X	9929	-0-	-177	-0-	9917	3	12	9	N	11					41

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	341	1	2858	3	N	75	97	1			94
							83	9									
01	3038	X	1724	-0-	-1314	-0-	347	1	1371	3	N	5					99
							6	9									
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	435	1	2726	3	N	32					131
							35	9									
03	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4027	3	31	9	N	28					159
04	2940	X	2868	-0-	-72	-0-	2701	3	167	9	N	152					311
*05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4085	3	107	9	N	97					408

CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	511	-0-	-2062	-0-	413	1	98	9	N	89	240	1			40
01	2294	N	1239	-0-	-1055	-0-	293	1	861	3	N	77					117
							85	9									
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	322	1	1687	3	N	12					129
							13	9									
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2314	3	150	9	N	136	166	1			99
04	3000	N	3224	-0-	224	224	3020	3	204	9	N	185					284
*05	3100	N	3111	-0-	11	235	2986	3	125	9	N	114					398

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278502 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7660 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	837	1	1748	3	N	4	1	8			187
							4	9									
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	709	1	2025	3	N	10	172	1			25
							11	9									
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	777	1	2022	3	N	5					30
							6	9									
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	816	1	1811	3	N	11	1	8			40
							12	9									
04	1230	N	751	-0-	-479	-0-	750	1	1	9	N	1					41
05	1271	N	655	-0-	-616	-0-	294	1	353	3	N	7					48
							8	9									

RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	4729	-0-	-2680	-0-	146	1	4367	3	N	196	161	1			153
							216	9									
01	6758	X	2509	-0-	-4249	-0-	178	1	2199	3	N	120	169	1			104
							132	9									
02	6322	X	2341	-0-	-3981	-0-	188	1	2022	3	N	119	170	1			53
							131	9									
03	6758	X	3330	-0-	-3428	-0-	211	1	2932	3	N	170	172	1			51
							187	9									
04	5700	X	933	-0-	-4767	-0-	286	1	482	3	N	150	172	1			29
							165	9									
*05	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	308	1	4589	3	N	220					249
							242	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	119	1	4339	3	N	31	77	1			1
							34	9									
01	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	107	1	4824	3	N	32					33
							35	9									
02	4292	X	4067	-0-	-225	-0-	129	1	3916	3	N	20					53
							22	9									
03	4588	X	4384	-0-	-204	-0-	126	1	4229	3	N	26					79
							29	9									
04	4800	X	4080	-0-	-720	-0-	131	1	3926	3	N	21					100
							23	9									
05	4960	X	4134	-0-	-826	-0-	130	1	3986	3	N	16					116
							18	9									

CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4455	-0-	-71	-0-	205	1	4205	3	N	41	154	1			15
							45	9									
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	199	1	4017	3	N	31					46
							34	9									
02	4002	X	3542	-0-	-460	-0-	235	1	3273	3	N	31					77
							34	9									
03	4464	X	4301	-0-	-163	-0-	195	1	4075	3	N	28					105
							31	9									
04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	209	1	4146	3	N	33					138
							36	9									
*05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	214	1	4226	3	N	29					167
							32	9									

RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7340 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	249	1	2738	3	N	28					101
							31	9									
01	2542	X	1442	-0-	-1100	-0-	246	1	1176	3	N	18					119
							20	9									
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	171	1	2500	3	N	31	109	1			41
							34	9									
03	2542	X	2466	-0-	-76	-0-	245	1	2169	3	N	47					88
							52	9									
04	2460	X	2326	-0-	-134	-0-	240	1	2063	3	N	21					109
							23	9									
*05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	216	1	3392	3	N	27					136
							30	9									

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	819	3	51	9	N	46	156	1	2	8	66
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	765	3	50	9	N	45	1	8			110
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	750	3	88	9	N	80	169	1	2	8	19
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	804	3	63	9	N	57	2	8			74
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					74
05	496	N	52	-0-	-444	-0-	52	3			N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278756 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7574 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

12	3906	X	2325	-0-	-1581	-0-	296	1	1997	3	N	29	159	1			40
							32	9									
01	3813	X	2082	-0-	-1731	-0-	314	1	1734	3	N	31					71
							34	9									
02	3712	X	2802	-0-	-910	-0-	216	1	2549	3	N	34					105
							37	9									
03	3968	X	2676	-0-	-1292	-0-	288	1	2358	3	N	27					132
							30	9									
04	3840	X	3355	-0-	-485	-0-	261	1	3059	3	N	32					164
							35	9									
*05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	276	1	2793	3	N	25					189
							28	9									

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	75	1	3797	3	N	45	163	1			26
							50	9									
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	73	1	3956	3	N	48					74
							53	9									
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	68	1	3499	3	N	41					115
							45	9									
03	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	76	1	3657	3	N	39					154
							43	9									
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	75	1	3616	3	N	33					187
							36	9									
05	3720	X	3255	-0-	-465	-0-	108	1	3129	3	N	16					203
							18	9									

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

12	5053	X	3566	-0-	-1487	-0-	186	1	3350	3	N	27	119	1			8
							30	9									
01	5053	X	3340	-0-	-1713	-0-	188	1	3120	3	N	29					37
							32	9									
02	4466	X	3002	-0-	-1464	-0-	177	1	2778	3	N	43					80
							47	9									
03	4774	X	3336	-0-	-1438	-0-	177	1	3127	3	N	29					109
							32	9									
04	4620	X	3412	-0-	-1208	-0-	169	1	3225	3	N	16					125
							18	9									
05	3565	X	3352	-0-	-213	-0-	156	1	3178	3	N	16					141
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4318	X	4318	-0-		-0-	-0-	142	1	4156	3	N	18					50
								20	9									
01	4346	X	4346	-0-		-0-	-0-	142	1	4178	3	N	24					74
								26	9									
02	3756	X	3756	-0-		-0-	-0-	132	1	3599	3	N	23					97
								25	9									
03	3837	X	3837	-0-		-0-	-0-	150	1	3662	3	N	23					120
								25	9									
04	3700	X	3700	-0-		-0-	-0-	146	1	3539	3	N	14					134
								15	9									
*05	3642	X	3642	-0-		-0-	-0-	139	1	3488	3	N	14					148
								15	9									

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13683	X	13683	-0-		-0-	-0-	13661	3	22	9	N	20	1	8			20
01	13513	X	13513	-0-		-0-	-0-	13484	3	29	9	N	26	1	8			45
02	12469	X	12469	-0-		-0-	-0-	12451	3	18	9	N	16	1	8			60
03	12648	X	12372	-0-		-276	-0-	12352	3	20	9	N	18	1	8			77
04	12240	X	10730	-0-		-1510	-0-	10719	3	11	9	N	10					87
05	12648	X	10863	-0-		-1785	-0-	10850	3	13	9	N	12					99

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5468	X	5468	-0-		-0-	-0-	258	1	5177	3	N	30					70
								33	9									
01	5270	X	4805	-0-		-465	-0-	294	1	4490	3	N	19					89
								21	9									
02	4930	X	2129	-0-		-2801	-0-	313	1	1810	3	N	5					94
								6	9									
03	5456	X	3637	-0-		-1819	-0-	394	1	3228	3	N	14					108
								15	9									
04	5280	X	3729	-0-		-1551	-0-	398	1	3303	3	N	25					133
								28	9									
05	5456	X	1250	-0-		-4206	-0-	384	1	852	3	N	13					146
								14	9									

COOPER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278790 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7630	X	7630	-0-		-0-	-0-	640	1	6958	3	N	29	68	1			83
								32	9									
01	6258	X	6258	-0-		-0-	-0-	711	1	5533	3	N	13					96
								14	9									
02	9643	X	9643	-0-		-0-	-0-	204	1	9418	3	N	19					115
								21	9									
03	11024	X	11024	-0-		-0-	-0-	53	1	10962	3	N	8					123
								9	9									
04	8732	X	8732	-0-		-0-	-0-	8713	3	19	9	N	17					140
05	10199	X	3119	-0-		-7080	-0-	528	1	2570	3	N	19					159
								21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3921	-0-		-171	-0-		614	1	3293	3	N	13					110
									14	9									
01	3968	X	3512	-0-		-456	-0-		620	1	2875	3	N	15					125
									17	9									
02	3335	X	3250	-0-		-85	-0-		577	1	2650	3	N	21					146
									23	9									
03	3906	X	3831	-0-		-75	-0-		620	1	3186	3	N	23					169
									25	9									
04	3780	X	3572	-0-		-208	-0-		600	1	2947	3	N	23					192
									25	9									
05	3906	X	3469	-0-		-437	-0-		615	1	2835	3	N	17					209
									19	9									

ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5354	X	5354	-0-		-0-	-0-		375	1	4860	3	N	108	133	1			34
									119	9									
01	4991	X	3989	-0-		-1002	-0-		539	1	3391	3	N	54					88
									59	9									
02	4669	X	969	-0-		-3700	-0-		246	1	705	3	N	16					104
									18	9									
03	6346	X	6346	-0-		-0-	-0-		180	1	6063	3	N	94	165	1			33
									103	9									
04	6910	X	6910	-0-		-0-	-0-		90	1	6736	3	N	76					109
									84	9									
*05	6926	X	6926	-0-		-0-	-0-		88	1	6763	3	N	68					177
									75	9									

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	1805	-0-		-4178	-0-		452	1	1228	3	N	114					169
									125	9									
01	5642	X	2023	-0-		-3619	-0-		424	1	1480	3	N	108	152	1			125
									119	9									
02	3335	X	480	-0-		-2855	-0-		400	1	17	3	N	57	133	1			49
									63	9									
03	3565	X	2336	-0-		-1229	-0-		416	1	1776	3	N	131					180
									144	9									
04	3450	X	50	-0-		-3400	-0-		6	1	43	3	N	1	165	1			16
									1	9									
05	2015	X	71	-0-		-1944	-0-		71	1			N	-0-					16

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	8322	-0-		-172	-0-		8268	3	54	9	N	49					54
01	8494	X	7675	-0-		-819	-0-		7632	3	43	9	N	39	61	1			32
02	7946	X	5472	-0-		-2474	-0-		91	1	5364	3	N	15					47
									17	9									
03	8494	X	4697	-0-		-3797	-0-		163	1	4514	3	N	18					65
									20	9									
04	8040	X	2852	-0-		-5188	-0-		461	1	2372	3	N	17					82
									19	9									
05	8308	X	4022	-0-		-4286	-0-		620	1	3377	3	N	23					105
									25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278930 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8763 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	9507	-0-	-537	-0-	9408	3	99	9	N	90	82	1	1	8	99
01	9982	X	9616	-0-	-366	-0-	9505	3	111	9	N	101	3	8			197
02	9135	X	8775	-0-	-360	-0-	8692	3	83	9	N	75	158	1	1	8	113
03	9703	X	9557	-0-	-146	-0-	9487	3	70	9	N	64	1	8			176
04	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9245	3	85	9	N	77	164	1			89
*05	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9500	3	122	9	N	111					200

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 279008 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7857 - 8622

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

12	10230	X	9312	-0-	-918	-0-	9260	3	52	9	N	47					77
01	10044	X	9547	-0-	-497	-0-	9493	3	54	9	N	49	121	1			5
02	9309	X	8883	-0-	-426	-0-	8842	3	41	9	N	37					42
03	9951	X	9279	-0-	-672	-0-	9238	3	41	9	N	37					79
04	9240	X	7876	-0-	-1364	-0-	7842	3	34	9	N	31					110
05	9548	X	9025	-0-	-523	-0-	8982	3	43	9	N	39					149

CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

12	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	9975	3	201	9	N	183	203	1			56
01	9982	X	9519	-0-	-463	-0-	9377	3	142	9	N	129					185
02	9483	X	8753	-0-	-730	-0-	8637	3	116	9	N	105	168	1	2	8	120
03	10168	X	9422	-0-	-746	-0-	9278	3	144	9	N	131	163	1	1	8	87
04	9840	X	8940	-0-	-900	-0-	8806	3	134	9	N	122					209
05	10168	X	9160	-0-	-1008	-0-	9046	3	114	9	N	104					313

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

12	7874	X	5254	-0-	-2620	-0-	182	1	4879	3	N	175	175	1			199
							193	9									
01	7006	X	4964	-0-	-2042	-0-	164	1	4593	3	N	188	178	1			209
							207	9									
02	6554	X	5261	-0-	-1293	-0-	140	1	4825	3	N	269	338	1			140
							296	9									
03	7006	X	5593	-0-	-1413	-0-	150	1	5278	3	N	150					290
							165	9									
04	5700	X	5403	-0-	-297	-0-	148	1	5099	3	N	142	171	1			261
							156	9									
05	5611	X	5481	-0-	-130	-0-	150	1	5173	3	N	144					405
							158	9									

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	659	1	9	9	N	8					16
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	753	1	3	9	N	3					19
02	580	N	494	-0-	-86	-0-	398	1	96	9	N	87					106
03	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	1			N	-0-					106
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					106
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	222	1	4019	3	N	357	165	1			267
							393	9									
01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	230	1	3775	3	N	193	178	1			282
							212	9									
02	4147	X	3924	-0-	-223	-0-	210	1	3404	3	N	282	343	1			221
							310	9									
03	4619	X	3916	-0-	-703	-0-	222	1	3419	3	N	250	335	1			136
							275	9									
04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	220	1	4049	3	N	227	173	1			190
							250	9									
*05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	219	1	4241	3	N	272					462
							299	9									

SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3193	-0-	-1240	-0-	409	1	2584	3	N	182	327	1			39
							200	9									
01	4433	X	1464	-0-	-2969	-0-	365	1	1020	3	N	72					111
							79	9									
02	4147	X	3244	-0-	-903	-0-	404	1	2671	3	N	154	159	1			106
							169	9									
03	4371	X	3950	-0-	-421	-0-	423	1	3348	3	N	163					269
							179	9									
04	4200	X	3314	-0-	-886	-0-	406	1	2762	3	N	133	336	1			66
							146	9									
05	3472	X	2642	-0-	-830	-0-	439	1	2072	3	N	119					185
							131	9									

CANNAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279139 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8837 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	396	1	8	9	N	7					12
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	432	1	7	9	N	6					18
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-					18
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	427	1	8	9	N	7					25
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					25
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					25

THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2863	-0-	-733	-0-	362	1	2014	3	N	443	508	1			136
							487	9									
01	3596	X	2941	-0-	-655	-0-	351	1	2136	3	N	413	345	1			204
							454	9									
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	325	1	2947	3	N	414	509	1			109
							455	9									
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	345	1	2914	3	N	428	340	1			197
							471	9									
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	250	1	4122	3	N	430	354	1			273
							473	9									
*05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	235	1	4014	3	N	395					668
							435	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	301	1	2804	3	N	83					115
							91	9									
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	296	1	2803	3	N	64					179
							70	9									
02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	220	1	3940	3	N	69	178	1			70
							76	9									
03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	325	1	3687	3	N	69					139
							76	9									
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	340	1	2923	3	N	58					197
							64	9									
*05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	284	1	4089	3	N	70					267
							77	9									

MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7084	3	40	9	N	36	101	1			4
01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	51	1	6186	3	N	26					30
							29	9									
02	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	153	1	5497	3	N	20					50
							22	9									
03	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	103	1	5892	3	N	22					72
							24	9									
04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	59	1	6127	3	N	27					99
							30	9									
*05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	64	1	6649	3	N	19					118
							21	9									

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10132	3	40	9	N	36					131
01	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9172	3	25	9	N	23	124	1			30
02	7685	X	7587	-0-	-98	-0-	7567	3	20	9	N	18					48
03	9610	X	9047	-0-	-563	-0-	9007	3	40	9	N	36					84
04	9300	X	8146	-0-	-1154	-0-	8105	3	41	9	N	37					121
05	9610	X	8160	-0-	-1450	-0-	8140	3	20	9	N	18					139

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	2953	-0-	-2689	-0-	319	1	2565	3	N	63	164	1			27
							69	9									
01	5642	X	3801	-0-	-1841	-0-	273	1	3460	3	N	62					89
							68	9									
02	5278	X	4516	-0-	-762	-0-	206	1	4237	3	N	66					155
							73	9									
03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	191	1	4919	3	N	45	176	1			24
							50	9									
04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	193	1	4559	3	N	60					84
							66	9									
05	4836	X	3837	-0-	-999	-0-	272	1	3508	3	N	52					136
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3002	-0-		-315	-0-	329 425	1 9	2248	3	N	386	342	1			180
01	3317	X	1884	-0-		-1433	-0-	290 300	1 9	1294	3	N	273	340	1			113
02	3523	X	3523	-0-		-0-	-0-	270 407	1 9	2846	3	N	370	355	1			128
03	3862	X	3862	-0-		-0-	-0-	281 432	1 9	3149	3	N	393	341	1			180
04	4116	X	4116	-0-		-0-	-0-	274 381	1 9	3461	3	N	346	336	1			190
*05	4593	X	4593	-0-		-0-	-0-	293 380	1 9	3920	3	N	345					535

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4840	X	4840	-0-		-0-	-0-	216 366	1 9	4258	3	N	333	334	1			199
01	3844	X	3328	-0-		-516	-0-	223 283	1 9	2822	3	N	257	176	1			280
02	3654	X	2248	-0-		-1406	-0-	230 438	1 9	1580	3	N	398	510	1			168
03	4836	X	3918	-0-		-918	-0-	248 440	1 9	3230	3	N	400	171	1			397
04	4680	X	4004	-0-		-676	-0-	232 334	1 9	3438	3	N	304	511	1			190
05	4836	X	4129	-0-		-707	-0-	251 385	1 9	3493	3	N	350					540

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4559	-0-		-339	-0-	211 121	1 9	4227	3	N	110	165	1			175
01	5115	X	4553	-0-		-562	-0-	215 140	1 9	4198	3	N	127	169	1			133
02	4785	X	3537	-0-		-1248	-0-	210 113	1 9	3214	3	N	103	168	1			68
03	5115	X	3530	-0-		-1585	-0-	234 121	1 9	3175	3	N	110					178
04	4410	X	3661	-0-		-749	-0-	238 86	1 9	3337	3	N	78					256
05	4557	X	4113	-0-		-444	-0-	258 131	1 9	3724	3	N	119					375

CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	3836	-0-		-1620	-0-	203 114	1 9	3519	3	N	104	239	1			7
01	5456	X	4101	-0-		-1355	-0-	184 45	1 9	3872	3	N	41					48
02	5104	X	3896	-0-		-1208	-0-	164 42	1 9	3690	3	N	38					86
03	4061	X	3700	-0-		-361	-0-	195 35	1 9	3470	3	N	32					118
04	3960	X	1942	-0-		-2018	-0-	298 32	1 9	1612	3	N	29					147
05	4154	X	2088	-0-		-2066	-0-	261 28	1 9	1799	3	N	25					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4475	-0-		-485	-0-		702	1	3764	3	N	8					71
									9	9									
01	4836	X	4452	-0-		-384	-0-		254	1	4191	3	N	6					77
									7	9									
02	4321	X	3566	-0-		-755	-0-		740	1	2818	3	N	7					84
									8	9									
03	4464	X	4141	-0-		-323	-0-		398	1	3737	3	N	5					89
									6	9									
04	4320	X	4027	-0-		-293	-0-		383	1	3638	3	N	5					94
									6	9									
05	4464	X	4182	-0-		-282	-0-		367	1	3809	3	N	5					99
									6	9									

COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	1204	-0-		-253	-0-		497	1	707	3	N	-0-					-0-
01	2883	X	654	-0-		-2229	-0-		651	1	3	9	N	3					3
02	2697	X	271	-0-		-2426	-0-		267	1	4	9	N	4					7
03	2883	X	320	-0-		-2563	-0-		314	1	6	9	N	5					12
04	2160	X	-0-	-0-		-2160	-0-						N	-0-					12
05	1209	X	172	-0-		-1037	-0-		172	1			N	-0-					12

POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	3865	-0-		-1405	-0-		590	1	3247	3	N	25					125
									28	9									
01	5397	X	5397	-0-		-0-	-0-		605	1	4759	3	N	30					155
									33	9									
02	4901	X	2355	-0-		-2546	-0-		496	1	1850	3	N	8					163
									9	9									
03	5022	X	4592	-0-		-430	-0-		423	1	4151	3	N	16					179
									18	9									
04	5220	X	3822	-0-		-1398	-0-		437	1	3364	3	N	19					198
									21	9									
05	5394	X	480	-0-		-4914	-0-		472	1	8	9	N	7					205

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5668	X	5668	-0-		-0-	-0-		250	1	5387	3	N	28	166	1	5	8	27
									31	9									
01	5970	X	5970	-0-		-0-	-0-		248	1	5683	3	N	35	9	8			53
									39	9									
02	5390	X	5390	-0-		-0-	-0-		319	1	5038	3	N	30	5	8			78
									33	9									
03	5576	X	5576	-0-		-0-	-0-		320	1	5223	3	N	30	7	8			101
									33	9									
04	5280	X	88	-0-		-5192	-0-		3	1	67	3	N	16	1	8			116
									18	9									
05	5456	X	36	-0-		-5420	-0-		36	1			N	-0-					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	6565	-0-	-1247	-0-	153	1	6391	3	N	19	158	1	2	8	15
							21	9									
01	7440	X	6250	-0-	-1190	-0-	155	1	6070	3	N	23	4	8			34
							25	9									
02	6641	X	6162	-0-	-479	-0-	58	1	6093	3	N	10	2	8			42
							11	9									
03	6665	X	6315	-0-	-350	-0-	83	1	6225	3	N	6	3	8			45
							7	9									
04	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	2	1	8144	3	N	5	1	8			49
							6	9									
*05	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8721	3	3	9	N	3					52

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11050	3	7	9	N	6	1	8			151
01	10416	X	10083	-0-	-333	-0-	10077	3	6	9	N	5	143	1	1	8	12
02	9744	X	8627	-0-	-1117	-0-	8619	3	8	9	N	7					19
03	10416	X	9020	-0-	-1396	-0-	9008	3	12	9	N	11					30
04	10080	X	8672	-0-	-1408	-0-	8658	3	14	9	N	13					43
05	10416	X	9511	-0-	-905	-0-	9503	3	8	9	N	7					50

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3141	-0-	-1292	-0-	275	1	2853	3	N	12					143
							13	9									
01	3565	X	2863	-0-	-702	-0-	243	1	2590	3	N	27					170
							30	9									
02	2639	X	697	-0-	-1942	-0-	253	1	426	3	N	16	150	1			36
							18	9									
03	3131	X	1430	-0-	-1701	-0-	447	1	983	3	N	-0-					36
04	3030	X	21	-0-	-3009	-0-	5	1	16	3	N	-0-					36
05	3131	X	2063	-0-	-1068	-0-	184	1	1879	3	N	-0-					36

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	3040	-0-	-5919	-0-	620	1	2245	3	N	159	1	8			240
							175	9									
01	8959	X	4575	-0-	-4384	-0-	620	1	3849	3	N	96	171	1			165
							106	9									
02	8381	X	4201	-0-	-4180	-0-	580	1	3512	3	N	99					264
							109	9									
03	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	620	1	4183	3	N	139	183	1	1	8	219
							153	9									
04	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	600	1	4391	3	N	84	171	1			132
							92	9									
05	4588	X	4150	-0-	-438	-0-	620	1	3449	3	N	74					206
							81	9									

BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	249	1	5486	3	N	65	166	1			64
							72	9									
01	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	291	1	4800	3	N	66					130
							73	9									
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	262	1	4431	3	N	48	158	1			20
							53	9									
03	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	237	1	3378	3	N	56					76
							62	9									
04	1770	X	62	-0-	-1708	-0-	3	1	59	3	N	-0-					76
05	1829	X	971	-0-	-858	-0-	223	1	740	3	N	7					83
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7510 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4374	3	37	9	N	34					53
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4636	3	40	9	N	36					89
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3531	3	30	9	N	27	65	1			51
03	4402	X	2932	-0-	-1470	-0-	2903	3	29	9	N	26					77
04	4530	X	2908	-0-	-1622	-0-	2886	3	22	9	N	20					97
05	4681	X	3257	-0-	-1424	-0-	3232	3	25	9	N	23					120

GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3500	-0-	-933	-0-	435	1	3011	3	N	49	157	1			41
							54	9									
01	4433	X	3482	-0-	-951	-0-	418	1	3000	3	N	58					99
							64	9									
02	3944	X	2688	-0-	-1256	-0-	556	1	2079	3	N	48					147
							53	9									
03	3844	X	3420	-0-	-424	-0-	837	1	2522	3	N	55	165	1			37
							61	9									
04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	801	1	3823	3	N	66					103
							73	9									
*05	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	836	1	3930	3	N	55					158
							61	9									

KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	3962	-0-	-2765	-0-	344	1	3456	3	N	147	168	1			119
							162	9									
01	4526	X	3503	-0-	-1023	-0-	359	1	2989	3	N	141					260
							155	9									
02	4234	X	3884	-0-	-350	-0-	357	1	3377	3	N	136	166	1			230
							150	9									
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	352	1	4224	3	N	151	338	1			43
							166	9									
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	333	1	4049	3	N	164					207
							180	9									
*05	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	308	1	3812	3	N	85	167	1			125
							94	9									

SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	5402	-0-	-1697	-0-	324	1	5028	3	N	45					64
							50	9									
01	4402	X	3428	-0-	-974	-0-	260	1	3136	3	N	29					93
							32	9									
02	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	226	1	5796	3	N	45					138
							50	9									
03	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	214	1	6828	3	N	38					176
							42	9									
04	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	211	1	6675	3	N	40					216
							44	9									
*05	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	196	1	6280	3	N	23					239
							25	9									

SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9545	3	17	9	N	15					153
01	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9574	3	15	9	N	14	151	1			16
02	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8692	3	15	9	N	14					30
03	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9135	3	11	9	N	10					40
04	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8760	3	9	9	N	8					48
*05	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9141	3	2	9	N	2					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	5470	-0-		-1412	-0-		94	1	5309	3	N	61					133
									67	9									
01	6758	X	5772	-0-		-986	-0-		62	1	5623	3	N	79					212
									87	9									
02	6322	X	5380	-0-		-942	-0-		53	1	5255	3	N	65	173	1			104
									72	9									
03	6727	X	5749	-0-		-978	-0-		66	1	5591	3	N	84					188
									92	9									
04	6270	X	5125	-0-		-1145	-0-		6	1	5042	3	N	70	171	1			87
									77	9									
05	5766	X	5334	-0-		-432	-0-		428	1	4827	3	N	72					159
									79	9									

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5122	-0-		-644	-0-		5096	3	26	9	N	24					93
01	5611	X	4048	-0-		-1563	-0-		24	1	3995	3	N	26					119
									29	9									
02	5162	X	4837	-0-		-325	-0-		17	1	4788	3	N	29					148
									32	9									
03	5544	X	5544	-0-		-0-	-0-		5512	3	32	9	N	29					177
04	5287	X	5287	-0-		-0-	-0-		5263	3	24	9	N	22					199
05	5177	X	4601	-0-		-576	-0-		114	1	4469	3	N	16					215
									18	9									

KUNKEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280091 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7069 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	2234	-0-		-153	-0-		353	1	1762	3	N	108	54	1			155
									119	9									
01	2107	X	2107	-0-		-0-	-0-		358	1	1630	3	N	108	175	1			88
									119	9									
02	1819	X	1819	-0-		-0-	-0-		336	1	1365	3	N	107	170	1			25
									118	9									
03	2277	X	2277	-0-		-0-	-0-		360	1	1810	3	N	97					122
									107	9									
04	2229	X	2229	-0-		-0-	-0-		339	1	1792	3	N	89					211
									98	9									
*05	3488	X	3488	-0-		-0-	-0-		326	1	3045	3	N	106					317
									117	9									

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280244 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8554 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	4778	-0-		-1794	-0-		608	1	4112	3	N	53	177	1	3	8	39
									58	9									
01	6572	X	5584	-0-		-988	-0-		611	1	4900	3	N	66	2	8			103
									73	9									
02	6148	X	4619	-0-		-1529	-0-		557	1	4010	3	N	47	4	8			146
									52	9									
03	6262	X	4977	-0-		-1285	-0-		605	1	4313	3	N	54	166	1	4	8	30
									59	9									
04	5940	X	4584	-0-		-1356	-0-		801	1	3747	3	N	33	1	8			62
									36	9									
05	5580	X	4845	-0-		-735	-0-		620	1	4190	3	N	32					94
									35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280245 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8297 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	7040	-0-	-400	-0-	6942	3	98	9	N	89	169	1	1	8	59
01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7142	3	116	9	N	105	1	8			163
02	6583	X	6526	-0-	-57	-0-	6421	3	105	9	N	95	163	1	1	8	94
03	7037	X	7001	-0-	-36	-0-	6900	3	101	9	N	92	1	8			185
04	7020	X	6798	-0-	-222	-0-	6690	3	108	9	N	98	170	1			113
05	7254	X	6915	-0-	-339	-0-	6816	3	99	9	N	90					203

CARNEGIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280269 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8657 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	224	1	6856	3	N	77					87
							85	9									
01	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	188	1	7223	3	N	78	160	1			5
							86	9									
02	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	75	1	7581	3	N	49					54
							54	9									
03	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	29	1	8353	3	N	75					129
							83	9									
04	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	139	1	8600	3	N	58					187
							64	9									
*05	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9405	3	72	9	N	65					252

KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	3444	-0-	-2787	-0-	339	1	3031	3	N	67					157
							74	9									
01	6231	X	3087	-0-	-3144	-0-	339	1	2684	3	N	58					215
							64	9									
02	5829	X	2215	-0-	-3614	-0-	311	1	1835	3	N	63	179	1			99
							69	9									
03	5487	X	2220	-0-	-3267	-0-	326	1	1817	3	N	70					169
							77	9									
04	4080	X	2809	-0-	-1271	-0-	329	1	2413	3	N	61					230
							67	9									
*05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	345	1	3043	3	N	70					300
							77	9									

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	4974	3	97	9	N	88	169	1			96
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4895	3	96	9	N	87					183
02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4455	3	75	9	N	68	172	1			79
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	418	1	3328	3	N	54					133
							59	9									
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	427	1	3764	3	N	54					187
							59	9									
*05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	470	1	3659	3	N	58					245
							64	9									

RICHEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280560 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7458 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	106	1	6718	3	N	38	68	1			35
							42	9									
01	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	152	1	5956	3	N	23					58
							25	9									
02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	173	1	5010	3	N	24					82
							26	9									
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	171	1	5309	3	N	19					101
							21	9									
04	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	164	1	4929	3	N	28					129
							31	9									
*05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	228	1	3794	3	N	11					140
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PUTNAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280959 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6968 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 11328

12	4619	X	1909	-0-	-2710	-0-	639 166	1 9	1104	3	N	151	265	1			27
01	3906	X	1046	-0-	-2860	-0-	638 97	1 9	311	3	N	88					115
02	3190	X	2049	-0-	-1141	-0-	598 97	1 9	1354	3	N	88	151	1			52
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	625 106	1 9	2255	3	N	96					148
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	524 101	1 9	2600	3	N	92					240
*05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	464 105	1 9	3328	3	N	95					335

HOGG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282687 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6977 - 11045

12	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	196 87	1 9	4971	3	N	79	175	1			102
01	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	188 68	1 9	5102	3	N	62					164
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	159 28	1 9	5357	3	N	25					189
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	149 85	1 9	6386	3	N	77					266
04	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	130 20	1 9	6374	3	N	18					284
*05	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	134 66	1 9	6537	3	N	60					344

MARSHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283610 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6615 PERF.11211 - 11278

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283705 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7095 PERF.11345 - 11411

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GOLIGHTLY WELL #: 1 RRCID -> 283797 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7038 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-			-0-
04	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3		N	-0-			-0-

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283845 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF.11311 - 11378

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVERETT UNIT WELL #: 2FM RRCID -> 283865 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 6960 - 6974

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BECK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283941 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF.11469 - 11536

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAUGHAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 283985 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7935 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

BIFFLE E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284073 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BECK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284205 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6898 PERF.11577 - 11643

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KECK WELL #: 1 RRCID -> 286079 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8174 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	625	-0-	-367	-0-	625	2			N	-0-					-0-
01	775	N	426	-0-	-349	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	696	N	235	-0-	-461	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	620	N	185	-0-	-435	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	420	N	4	-0-	-416	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

KUNKEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286573 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 11081

12	6789	X	6521	-0-	-268	-0-	144	1	6259	3	N	107	170	1			102
							118	9									
01	6789	X	6448	-0-	-341	-0-	140	1	6183	3	N	114	166	1			50
							125	9									
02	6351	X	5878	-0-	-473	-0-	135	1	5631	3	N	102					152
							112	9									
03	6510	X	6343	-0-	-167	-0-	149	1	6089	3	N	95	171	1			76
							105	9									
04	6300	X	6045	-0-	-255	-0-	142	1	5813	3	N	82					158
							90	9									
05	6510	X	5918	-0-	-592	-0-	165	1	5658	3	N	86					244
							95	9									

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	159	2	61	9	N	55					175
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	159	2	58	9	N	53					228
02	203	N	176	-0-	-27	-0-	161	2	15	9	N	14	170	1			72
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	137	2	33	9	N	30					102
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	132	2	39	9	N	35					137
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
*05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

12	5704	X	5690	-0-	-14	-0-	221	1	5469	2	N	-0-					-0-
01	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	285	1	6211	2	N	-0-					-0-
02	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	290	1	5793	2	N	-0-					-0-
03	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	310	1	6372	2	N	-0-					-0-
04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	300	1	6305	2	N	-0-					-0-
*05	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	310	1	6384	2	N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

12	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1654	-0-	-423	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1280	-0-	-460	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1493	-0-	-398	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
*05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

12	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1435	-0-	-73	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-		9046	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8463	-0-	-310	-0-		8463	2			N	-0-					-0-
02	8207	X	7247	-0-	-960	-0-		7247	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7303	-0-	-1470	-0-		7301	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	8490	X	5615	-0-	-2875	-0-		5615	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7107	-0-	-1666	-0-		7107	2			N	-0-					-0-

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	5234	-0-	-1121	-0-		5234	2			N	-0-					151
01	6386	X	3970	-0-	-2416	-0-		3968	2	2	9	N	2					153
02	5974	X	4171	-0-	-1803	-0-		4171	2			N	-0-					153
03	6386	X	4530	-0-	-1856	-0-		4530	2			N	-0-					153
04	6060	X	3538	-0-	-2522	-0-		3538	2			N	-0-					153
*05	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-		5453	2	15	9	N	14					167

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	2285	-0-	-1745	-0-		89	1	2196	2	N	-0-					-0-
01	1674	X	581	-0-	-1093	-0-		25	1	556	2	N	-0-					-0-
02	1566	X	-0-	-0-	-1566	-0-						N	-0-					-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-						N	-0-					-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-						N	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-						N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-		6658	2			N	-0-					-0-
01	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-		6394	2			N	-0-					-0-
02	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-		6190	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-		6601	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-		6048	2			N	-0-					-0-
*05	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-		6224	2			N	-0-					-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	5192	-0-	-1070	-0-		5192	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6127	-0-	-135	-0-		6127	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4692	-0-	-93	-0-		4692	2			N	-0-					-0-
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-		5512	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5940	X	5222	-0-	-718	-0-		5222	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5773	-0-	-365	-0-		5773	2			N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11594	X	11556	-0-	-38	-0-		11556	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	11212	-0-	-413	-0-		11212	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	10505	-0-	-631	-0-		10505	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11220	-0-	-684	-0-		11220	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10877	-0-	-643	-0-		10877	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10960	-0-	-603	-0-		10960	2			N	-0-					-0-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	7488	-0-	-76	-0-		7488	2			N	-0-					-0-
01	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-		7734	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	6975	-0-	-101	-0-		6975	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7357	-0-	-207	-0-		7357	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7038	-0-	-282	-0-		7038	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7255	-0-	-309	-0-		7255	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC 263924
HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8135 - 9792

12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	4007	-0-	1107	1107	4007	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2548	-0-	-552	555	2548	2			N	-0-					-0-
*04	2726	N	2171	-0-	-555	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2153	-0-	-761	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

12	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
*05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

12	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
*04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4641	-0-	-226	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4607	-0-	-229	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4277	-0-	-160	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4418	-0-	-294	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4448	-0-	-52	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4397	-0-	-253	-0-	4397	2			N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	9708	-0-	-491	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9463	-0-	-426	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	8823	-0-	-370	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9173	-0-	-592	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8952	-0-	-498	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8985	-0-	-718	-0-	8985	2			N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2963	-0-	-13	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2712	-0-	-72	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2392	-0-	-584	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2139	-0-	-741	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1527	-0-	-1449	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	1588	-0-	-1109	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	1320	-0-	-1098	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13020	X	12590	-0-	-430	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	12336	-0-	-436	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
02	11948	X	11097	-0-	-851	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11669	-0-	-1041	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11373	-0-	-927	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11448	-0-	-1138	-0-	11448	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4309	3	8	9	Y	7					20
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			Y	-0-					20
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			Y	-0-					20
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3878	3	47	9	Y	43					63
04	3780	X	3704	-0-	-76	-0-	3704	3			Y	-0-					63
05	3906	X	3841	-0-	-65	-0-	3793	3	48	9	Y	44					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3943	-0-	-25	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3869	-0-	-99	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3572	-0-	-140	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3625	-0-	-343	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3677	-0-	-163	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3555	-0-	-382	-0-	3555	2			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	2273	3			N	-0-					37
01	2418	N	2050	-0-	-368	-0-	2050	3			N	-0-					37
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					37
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1826	3	63	9	N	57					94
04	1980	N	1627	-0-	-353	-0-	1627	3			N	-0-					94
*05	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	94					94

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
*04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	992	N	857	-0-	-135	-0-	857	2			N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3477	-0-	-150	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3450	-0-	-146	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	3071	-0-	-264	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
*04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3466	-0-	-6	-0-	3466	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3521	-0-	-416	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3606	-0-	-331	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3490	-0-	-447	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3081	-0-	-399	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3532	-0-	-653	-0-	3532	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4374	-0-	-307	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4935	-0-	-149	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
*04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4696	-0-	-388	-0-	4696	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					61
*07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					61
*08	2542	X	240	-0-	-2302	-0-	240	3			N	-0-					61
*09	2460	X	655	-0-	-1805	-0-	655	3			N	-0-					61
*10	3596	X	968	-0-	-2628	-0-	968	3			N	-0-					61
*11	3480	X	932	-0-	-2548	-0-	932	3			N	-0-					61
*12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	26	3	1	9	N	1					62
*01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					62
*02	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					62
*03	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1090	3	121	9	N	110					172
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					172
*05	3100	N	6386	-0-	3286	3286	6197	3	189	9	Y	172					172

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
*04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
*05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			Y	-0-					20
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			Y	-0-					20
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			Y	-0-					20
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3107	3	143	9	Y	130					150
*04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			Y	-0-					150
*05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			Y	-0-					150

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
*04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
*05	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4317	-0-	-23	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4046	-0-	-294	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3454	-0-	-606	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4256	-0-	-22	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4131	-0-	-39	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4063	-0-	-246	-0-	4063	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
*04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
*05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422																	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765																	
12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4627	-0-	-116	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4546	-0-	-44	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4511	-0-	-232	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385																	
*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					193
*07	1767	N	1396	-0-	-371	-0-	1396	3			N	-0-	159	1			34
*08	1581	N	248	-0-	-1333	-0-	248	3			N	-0-					34
*09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					34
*10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					34
*11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					34
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170																	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900																	
12	2263	N	2089	-0-	-174	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
*04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2067	-0-	-196	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	925	-0-	-98	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
01	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
02	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
03	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
*04	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
*05	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3625	-0-	-126	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	3379	-0-	-130	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3461	-0-	-290	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3277	-0-	-353	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3419	-0-	-332	-0-	3419	2			N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3154	-0-	-473	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3135	-0-	-492	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	2910	-0-	-164	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3056	-0-	-199	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3037	-0-	-23	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3041	-0-	-121	-0-	3041	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
*05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
01	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
02	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	8074	-0-	-48	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
*04	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
*05	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	2			N	-0-					-0-

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
*04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
*05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

12	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2			N	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

*06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2691	3	7	9	N	6					119
*07	3503	X	3020	-0-	-483	-0-	3010	3	10	9	N	9					128
*08	3472	X	3057	-0-	-415	-0-	3051	3	6	9	N	5					133
*09	3360	X	2798	-0-	-562	-0-	2789	3	9	9	N	8					141
*10	3162	X	2546	-0-	-616	-0-	2543	3	3	9	N	3					144
*11	2970	X	2801	-0-	-169	-0-	2787	3	14	9	N	13					157
*12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3419	3	18	9	N	16					173
*01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3998	3	21	9	N	19					192
*02	2900	N	2987	-0-	87	87	2780	3	207	9	N	188	180	1			200
*03	3100	N	3137	-0-	37	124	2964	3	173	9	N	157					357
*04	2967	X	2843	-0-	-124	-0-	2843	3			N	-0-					357
*05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					357

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	825	-0-	-585	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	848	-0-	-237	-0-	848	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

12	3999	X	3694	-0-	-305	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3679	-0-	-258	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	3207	-0-	-476	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3694	-0-	-181	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3623	-0-	-67	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
*05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

12	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
01	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
02	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
03	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
*04	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
*05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
02	2581	X	2561	-0-	-20	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2728	-0-	-182	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2616	-0-	-391	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

12	527	X	404	-0-	-123	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	434	X	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	406	X	317	-0-	-89	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	403	X	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	390	X	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	403	X	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

12	4867	X	3512	-0-	-1355	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	3127	-0-	-1461	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	2868	-0-	-1279	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3292	-0-	-1048	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3172	-0-	-338	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2943	-0-	-560	-0-	2943	3			N	-0-					-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

12	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
*04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
*05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

12	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
01	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
02	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
03	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
*04	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
*05	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
*04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
*05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
*04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	558	N	328	-0-	-230	-0-	328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8090 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	5600	-0-	-2646	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	5329	-0-	-1491	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	5495	-0-	-885	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	5314	-0-	-1971	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	4735	-0-	-2315	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4040	-0-	-1819	-0-	4040	2			N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3019	-0-	-329	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3008	-0-	-433	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
02	3219	X	3066	-0-	-153	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3057	-0-	-384	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3015	-0-	-45	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3003	-0-	-283	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
01	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
02	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4998	-0-	-396	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
*04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5322	-0-	-72	-0-	5322	2			N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2081	-0-	-337	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
*04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
*05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
01	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
*04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
*05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1919	-0-	-31	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1776	-0-	-239	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4542	-0-	-139	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4636	-0-	-45	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4271	-0-	-108	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4396	-0-	-285	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
*04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
*05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1575	-0-	-255	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1243	-0-	-648	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3564	3	14	9	Y	13					31
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3367	3	14	9	Y	13					44
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3165	3	18	9	Y	16					60
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3077	3	109	9	Y	99					159
*04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3350	3	7	9	Y	6					165
*05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3734	3	35	9	Y	32					197

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	3			Y	-0-					28
*07	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6225	3	64	9	Y	58					86
*08	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	3			Y	-0-					86
*09	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	3			Y	-0-					86
*10	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	3			Y	-0-					86
*11	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	3			Y	-0-					86
*12	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			Y	-0-					86
*01	6758	X	6162	-0-	-596	-0-	6162	3			Y	-0-					86
*02	6322	X	5411	-0-	-911	-0-	5411	3			Y	-0-					86
*03	6758	X	5997	-0-	-761	-0-	5881	3	116	9	Y	105					191
*04	6240	X	5623	-0-	-617	-0-	5527	3	96	9	Y	87					278
*05	6169	X	5797	-0-	-372	-0-	5797	3			Y	-0-					278

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
*04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4602	-0-	-79	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4569	-0-	-50	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	4203	-0-	-118	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4564	-0-	-24	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4409	-0-	-31	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4509	-0-	-79	-0-	4509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
*04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
*05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

12	3131	X	3015	-0-	-116	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3067	-0-	-188	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2576	-0-	-469	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3044	-0-	-211	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2718	-0-	-312	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3030	-0-	-39	-0-	3030	2			N	-0-					-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

12	4867	X	4657	-0-	-210	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4597	-0-	-239	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4536	-0-	-145	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4388	-0-	-142	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4583	-0-	-253	-0-	4583	2			N	-0-					-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

12	2232	N	2124	-0-	-108	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1943	-0-	-258	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
*04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
*05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

12	11749	X	11121	-0-	-628	-0-	11121	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	10754	-0-	-933	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
02	10846	X	10247	-0-	-599	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10475	-0-	-871	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10513	-0-	-287	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	10293	-0-	-836	-0-	10293	2			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2788	-0-	-250	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2970	-0-	-68	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2530	-0-	-508	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2745	-0-	-76	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2743	-0-	-78	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2459	-0-	-181	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2421	-0-	-245	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3722	-0-	-29	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
03	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
*04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3132	-0-	-681	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2433	-0-	-698	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2231	-0-	-900	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2802	-0-	-40	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
*04	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2786	-0-	-221	-0-	2786	2			N	-0-					-0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4210	-0-	-254	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4167	-0-	-204	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3886	-0-	-116	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4006	-0-	-272	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3918	-0-	-162	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3856	-0-	-360	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

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

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	5623	-0-	-3	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5619	-0-	-441	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5658	-0-	-604	-0-	5658	2			N	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6444	-0-	-469	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6119	-0-	-348	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6042	-0-	-871	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5867	-0-	-493	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6437	-0-	-104	-0-	6437	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2899	-0-	-146	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2895	-0-	-484	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2666	-0-	-604	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2248	-0-	-1100	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4288	-0-	-269	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4377	-0-	-56	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	4075	-0-	-72	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4294	-0-	-139	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
*04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
*05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2747	-0-	-260	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
*04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2947	-0-	-60	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
*04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2160	-0-	-134	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1920	-0-	-180	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
*05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2608	-0-	-306	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2145	-0-	-769	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2510	-0-	-216	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2345	-0-	-538	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2467	-0-	-230	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3363	-0-	-171	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3329	-0-	-205	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2951	-0-	-355	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2985	-0-	-549	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2926	-0-	-494	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2985	-0-	-363	-0-	2985	3			N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	3766	-0-	-2093	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	3598	-0-	-2261	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
02	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
*04	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
*05	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
*04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
*05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	3438	-0-	-1615	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3199	-0-	-1854	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	2989	-0-	-1738	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	2886	-0-	-2105	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3015	-0-	-1575	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3243	-0-	-198	-0-	3243	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3340	3	18	9	N	16					96
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3371	3	20	9	N	18					114
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3150	3	17	9	N	15					129
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3239	3	284	9	N	258	131	1			256
*04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					256
*05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					256

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

12	4588	X	4555	-0-	-33	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4185	-0-	-403	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	4163	-0-	-129	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4526	-0-	-62	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4163	-0-	-277	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4294	-0-	-263	-0-	4294	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
*04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
*05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

12	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3040	-0-	-835	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
02	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
*04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3531	-0-	-344	-0-	3531	2			N	-0-					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

12	3906	X	2982	-0-	-924	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3459	-0-	-447	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2082	-0-	-934	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1615	-0-	-1609	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	1227	-0-	-2133	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2618	-0-	-854	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

12	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
*04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
*05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
*04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
*05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

12	2759	X	2552	-0-	-207	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	1884	-0-	-875	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
02	2523	X	1539	-0-	-984	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2487	-0-	-86	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1829	-0-	-661	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	1715	-0-	-827	-0-	1715	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
*04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
*05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2353	-0-	-47	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2079	-0-	-401	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

12	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
01	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3323	-0-	223	223	3323	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2980	-0-	-20	203	2980	2			N	-0-					-0-
*05	3683	X	3480	-0-	-203	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

12	3100	N	3846	-0-	746	1738	3846	2			N	-0-					-0-
01	5681	X	3943	-0-	-1738	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
*04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
*05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

12	11129	X	9754	-0-	-1375	-0-	9754	3			N	-0-					-0-
01	11129	X	9658	-0-	-1471	-0-	9658	3			N	-0-					-0-
02	10382	X	8489	-0-	-1893	-0-	8489	3			N	-0-					-0-
03	10788	X	9474	-0-	-1314	-0-	9474	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	8831	-0-	-619	-0-	8831	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	9048	-0-	-717	-0-	9048	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
02	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3953	-0-	-457	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3039	-0-	-1518	-0-	3039	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	3427	-0-	-1471	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
*04	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3512	-0-	-673	-0-	3512	3			N	-0-					-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2969	-0-	69	69	2969	2			N	-0-					-0-
03	2930	N	2861	-0-	-69	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2843	-0-	-67	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2713	-0-	-294	-0-	2713	2			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2568	-0-	-5	-0-	2556	3	12	9	N	11					56
01	2573	N	2526	-0-	-47	-0-	2526	3			N	-0-					56
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2391	3	2	9	N	2					58
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2539	3	50	9	N	45					103
*04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					103
*05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2513	3	89	9	N	81					184

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
*04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
*05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
*05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2181	-0-	-392	-0-	2181	3			N	-0-					55
01	2573	X	2287	-0-	-286	-0-	2287	3			N	-0-					55
02	2407	X	2111	-0-	-296	-0-	2111	3			N	-0-					55
03	2325	X	2257	-0-	-68	-0-	2257	3			N	-0-					55
*04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2935	3	52	9	N	47					102
*05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					102

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2605	3	15	9	N	14					62
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2597	3	15	9	N	14					76
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2402	3	17	9	N	15	41	1			50
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2621	3	164	9	N	149					199
*04	2520	N	2489	-0-	-31	-0-	2489	3			N	-0-					199
*05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2572	3	28	9	N	25					224

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
*04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2851	-0-	-218	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2580	-0-	-365	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1278	-0-	-1667	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	591	-0-	-2164	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1042	-0-	-1779	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1005	-0-	-1575	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	410	-0-	-2163	-0-	410	2			N	-0-					-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1473	3	57	9	N	52					75
*07	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	1763	3	3	9	N	3					78
*08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					78
*09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					78
*10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					78
*11	1920	N	1471	-0-	-449	-0-	1471	3			N	-0-					78
*12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					78
*01	1984	N	1706	-0-	-278	-0-	1706	3			N	-0-					78
*02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					78
*03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1441	3	41	9	N	37					115
*04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					115
*05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					115

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	786	-0-	-671	-0-	786	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	355	-0-	-1040	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
*05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	816	-0-	-641	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	643	-0-	-814	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	630	N	453	-0-	-177	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	6102	-0-	-98	-0-	6036	2	66	9	N	60					67
01	6200	X	6060	-0-	-140	-0-	6060	2			N	-0-					67
02	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5669	2	142	9	N	129					196
03	6076	X	5938	-0-	-138	-0-	5914	2	24	9	N	22	181	1			37
04	5910	X	5706	-0-	-204	-0-	5706	2			N	-0-					37
05	6200	X	5914	-0-	-286	-0-	5914	2			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3771	3	11	9	N	10					42
*07	4247	X	3856	-0-	-391	-0-	3848	3	8	9	N	7					49
*08	4247	X	3634	-0-	-613	-0-	3630	3	4	9	N	4					53
*09	4110	X	3521	-0-	-589	-0-	3512	3	9	9	N	8					61
*10	4123	X	3659	-0-	-464	-0-	3650	3	9	9	N	8					69
*11	3780	X	3587	-0-	-193	-0-	3572	3	15	9	N	14					83
*12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3722	3	19	9	N	17					100
*01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3740	3	19	9	N	17					117
*02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3511	3	11	9	N	10					127
*03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3673	3	94	9	N	85					212
*04	3630	X	3548	-0-	-82	-0-	3459	3	89	9	N	81	146	1			147
*05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					147

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2831	3	4	9	N	4					103
*07	6975	X	3262	-0-	-3713	-0-	3255	3	7	9	N	6	87	1			22
*08	6975	X	3045	-0-	-3930	-0-	3041	3	4	9	N	4					26
*09	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5084	3	12	9	N	11					37
*10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6092	3	22	9	N	20					57
*11	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3776	3	26	9	N	24					81
*12	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4369	3	26	9	N	24					105
*01	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5343	3	26	9	N	24					129
*02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5303	3	22	9	N	20					149
*03	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6404	3	44	9	N	40					189
*04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6047	3	85	9	N	77					266
*05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	3			N	-0-	114	1			152

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3053	-0-	-326	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3148	-0-	-417	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	2880	-0-	-455	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3068	-0-	-497	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3047	-0-	-253	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	3033	2			N	-0-					-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2798	-0-	-23	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2708	-0-	-22	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
*05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3305	-0-	-601	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3353	-0-	-553	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3142	-0-	-512	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3639	-0-	-205	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
*04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
*05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4559	-0-	-153	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4444	-0-	-268	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	4099	-0-	-309	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4096	-0-	-523	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4118	-0-	-352	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3913	-0-	-644	-0-	3913	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
02	3306	X	-0-	-0-	-3306	-0-					N	-0-					-0-
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3838	-0-	-99	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3775	-0-	-162	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	3522	-0-	-161	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3749	-0-	-95	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3768	-0-	-76	-0-	3768	2			N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
01	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	7681	-0-	-294	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7678	-0-	-847	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7237	-0-	-1013	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7393	-0-	-1132	-0-	7393	2			N	-0-					-0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1386	-0-	-691	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
*04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2314	-0-	-259	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3758	-0-	658	658	3758	2			N	-0-					-0-
*04	2938	N	2280	-0-	-658	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2031	-0-	-635	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
02	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
03	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2397	-0-	-393	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2780	-0-	-103	-0-	2780	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	690	N	545	-0-	-145	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1550	3	7	9	N	6					29
01	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	1249	3	9	9	N	8					37
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1382	3	6	9	N	5					42
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1537	3	162	9	N	147					189
*04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					189
*05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					189

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	6951	-0-	-365	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6841	-0-	-444	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	6099	-0-	-310	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6225	-0-	-595	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5974	-0-	-746	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
*05	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					-0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	6851	-0-	-341	-0-	6789	3	62	9	N	56					115
01	7192	X	6546	-0-	-646	-0-	6493	3	53	9	N	48					163
02	6728	X	6021	-0-	-707	-0-	5970	3	51	9	N	46	173	1			36
03	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	6994	3	317	9	N	288					324
04	6810	X	6658	-0-	-152	-0-	6658	3			N	-0-					324
05	6851	X	6811	-0-	-40	-0-	6811	3			N	-0-					324

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

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

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4674	-0-	-38	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3891	-0-	-821	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	3638	-0-	-741	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4060	-0-	-652	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
*04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
*05	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
01	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
02	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
03	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1488	-0-	-102	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
*05	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	3			N	-0-					-0-
01	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3			N	-0-					-0-
02	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3			N	-0-					-0-
03	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	7339	-0-	-1271	-0-	7339	3			N	-0-					-0-
05	8897	X	7559	-0-	-1338	-0-	7559	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	6274	-0-	-174	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	6214	-0-	-234	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
02	6032	X	4823	-0-	-1209	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6084	3	107	9	N	97					97
04	6060	X	5967	-0-	-93	-0-	5920	3	47	9	N	43					140
*05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	3			N	-0-					140

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
*04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
*05	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1161	3	7	9	N	6					84
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1028	3	4	9	N	4					88
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					88
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1293	3	76	9	N	69	42	1			115
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	833	3	70	9	N	64					179
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					179

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	7108	-0-	-828	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	6972	-0-	-964	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	7112	-0-	-22	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	7167	-0-	-56	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6884	-0-	-76	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6077	-0-	-1518	-0-	6077	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

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

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

12	2077	N	1219	-0-	-858	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1083	-0-	-281	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	992	-0-	-58	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	2			N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			Y	-0-					38
01	3193	X	2846	-0-	-347	-0-	2846	3			Y	-0-					38
02	2987	X	2500	-0-	-487	-0-	2500	3			Y	-0-					38
03	3162	X	2304	-0-	-858	-0-	2260	3	44	9	Y	40					78
*04	3060	X	2287	-0-	-773	-0-	2201	3	86	9	Y	78					156
05	2976	X	2734	-0-	-242	-0-	2734	3			Y	-0-					156

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

12	186	X	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	1936	-0-	-494	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
*05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
*04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
*05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

12	4464	X	4384	-0-	-80	-0-	4375	3	9	9	N	8					31
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4481	3	8	9	N	7					38
02	4176	X	4075	-0-	-101	-0-	4068	3	7	9	N	6					44
03	4340	X	4295	-0-	-45	-0-	4254	3	41	9	N	37					81
*04	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4768	3	128	9	N	116					197
05	4495	X	4194	-0-	-301	-0-	4170	3	24	9	N	22					219

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4184	3	1	9	N	1					66
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4083	3	7	9	N	6					72
02	3625	X	3528	-0-	-97	-0-	3528	3			N	-0-					72
03	3875	X	3841	-0-	-34	-0-	3784	3	57	9	N	52					124
*04	3750	X	3737	-0-	-13	-0-	3662	3	75	9	N	68					192
05	3875	X	3790	-0-	-85	-0-	3790	3			N	-0-					192

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4686	-0-	-243	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	4552	-0-	-59	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4193	-0-	-736	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
*04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3791	-0-	-1076	-0-	3791	2			N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

12	3100	N	3938	-0-	838	1637	3918	3	20	9	N	18					79
01	3100	N	2978	-0-	-122	1515	2956	3	22	9	N	20					99
02	2900	N	2313	-0-	-587	928	2295	3	18	9	N	16					115
03	2696	X	1768	-0-	-928	-0-	1667	3	101	9	N	92					207
04	1590	X	1427	-0-	-163	-0-	1214	3	213	9	N	194	137	1			264
05	1643	X	1263	-0-	-380	-0-	1263	3			N	-0-					264

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

12	7099	X	5867	-0-	-1232	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
01	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6095	-0-	-1004	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5462	-0-	-1408	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6694	-0-	-250	-0-	6694	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5663	-0-	-289	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5575	-0-	-5	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
02	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5517	-0-	-32	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5178	-0-	-312	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5248	-0-	-425	-0-	5248	2			N	-0-					-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5573	-0-	-472	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	4843	-0-	-812	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4775	-0-	-1270	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4433	-0-	-967	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4483	-0-	-1097	-0-	4483	2			N	-0-					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2495	-0-	-264	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2508	-0-	-158	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	1027	-0-	-1403	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
01	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
02	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
03	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
*04	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
*05	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5224	-0-	-449	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4860	-0-	-813	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	4406	-0-	-901	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5051	-0-	-312	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4945	-0-	-125	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4632	-0-	-607	-0-	4632	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	127	-0-	-2198	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	589	N	373	-0-	-216	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	6430	-0-	-700	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	6446	-0-	-684	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
02	6670	X	3771	-0-	-2899	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	2318	-0-	-4471	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	2998	-0-	-3542	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	1075	-0-	-5373	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3374	-0-	-5	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	3074	-0-	-87	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3295	-0-	-115	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2689	-0-	-611	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2656	-0-	-723	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
01	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
*04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
*05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	7925	-0-	-104	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7650	-0-	-379	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	6538	-0-	-973	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7000	-0-	-1029	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6823	-0-	-917	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6717	-0-	-1219	-0-	6717	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	1813	-0-	-1628	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	1710	-0-	-1509	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2262	-0-	-652	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
*04	1950	X	1683	-0-	-267	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
05	1829	X	1684	-0-	-145	-0-	1684	3			N	-0-					-0-

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
*04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
*05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
01	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
02	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
03	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
*04	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
*05	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	5390	-0-	-1337	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	3			N	-0-					-0-
03	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	3			N	-0-					-0-
*04	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	3			N	-0-					-0-
*05	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6276	-0-	-668	-0-	6276	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6550	-0-	-394	-0-	6550	3			N	-0-					-0-
02	6380	X	5870	-0-	-510	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	6171	-0-	-587	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
04	6360	X	5684	-0-	-676	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	5701	-0-	-840	-0-	5701	3			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2384	-0-	-933	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	3075	-0-	-28	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3258	-0-	-72	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3233	-0-	-208	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4065	-0-	965	965	4065	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3781	-0-	881	1846	3781	2			N	-0-					-0-
03	5627	X	3781	-0-	-1846	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
*04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
*05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3129	3	9	9	N	8					42
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3055	3	7	9	N	6					48
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2834	3	8	9	N	7					55
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	2982	3	197	9	N	179					234
*04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					234
*05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					234

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
02	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
03	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
*04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
*05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
*04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			Y	-0-					134
01	2852	X	2703	-0-	-149	-0-	2703	3			Y	-0-					134
02	2668	X	2629	-0-	-39	-0-	2629	3			Y	-0-					134
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2783	3	11	9	Y	10					144
*04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			Y	-0-					144
05	2821	N	2794	-0-	-27	-0-	2794	3			Y	-0-					144

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
03	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
*04	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
*05	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4390	-0-	-136	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
*04	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
*05	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3668	-0-	-238	-0-	3640	3	28	9	N	25					186
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3882	3	34	9	N	31	154	1			63
02	3625	X	3455	-0-	-170	-0-	3426	3	29	9	N	26					89
03	3844	X	3404	-0-	-440	-0-	3302	3	102	9	N	93					182
04	3780	X	3357	-0-	-423	-0-	3267	3	90	9	N	82	90	1			174
05	3906	X	3455	-0-	-451	-0-	3455	3			N	-0-					174

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	2098	-0-	-10	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
*04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
*05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	4053	-0-	-39	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
01	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
*04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3260	-0-	-1049	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85					85
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

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

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	3			N	-0-					-0-
01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	3			N	-0-					-0-
02	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	3			N	-0-					-0-
03	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
*04	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	3			N	-0-					-0-
*05	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	3			N	-0-					-0-

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1691	-0-	-324	-0-	1689	3	2	9	N	2					141
01	2108	N	1918	-0-	-190	-0-	1911	3	7	9	N	6					147
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	3	1	9	N	1					148
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1556	3	232	9	N	211	118	1			241
04	1860	N	1475	-0-	-385	-0-	1475	3			N	-0-					241
05	1674	N	236	-0-	-1438	-0-	236	3			N	-0-					241

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
02	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4605	-0-	1505	1505	4605	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3804	-0-	804	2309	3804	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3669	-0-	569	2878	3669	2			N	-0-					-0-

FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3478	3	15	9	N	14					129
01	3410	X	3373	-0-	-37	-0-	3363	3	10	9	N	9					138
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					138
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3415	3	90	9	N	82					220
*04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3255	3	76	9	N	69					289
*05	3410	X	1834	-0-	-1576	-0-	1834	3			N	-0-					289

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
01	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
02	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
03	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
*04	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
*05	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	6913	-0-	-279	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
02	6728	X	6255	-0-	-473	-0-	6255	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6803	-0-	-389	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	6641	-0-	-259	-0-	6641	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	6619	-0-	-356	-0-	6619	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	16819	3			N	-0-					-0-
01	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	3			N	-0-					-0-
02	9599	X	9291	-0-	-308	-0-	9291	3			N	-0-					-0-
03	11036	X	9215	-0-	-1821	-0-	9071	3	144	9	N	131					131
04	10680	X	8799	-0-	-1881	-0-	8799	3			N	-0-					131
05	11036	X	9034	-0-	-2002	-0-	9034	3			N	-0-					131

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5709	-0-	-429	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	4572	-0-	-1170	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
03	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5409	-0-	-771	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
*05	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
03	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
*04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
*05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
01	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4166	-0-	-701	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	3733	-0-	-977	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	3894	-0-	-973	-0-	3894	3			N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	6325	-0-	-1115	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6503	-0-	-937	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	6686	-0-	-274	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
03	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
*04	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6410	-0-	-751	-0-	6410	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2809	-0-	-33	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3361	-0-	-59	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2934	-0-	-600	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	95	-0-	95	95	95	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	7369	-0-	7369	7464	7369	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	10108	-0-	10108	17572	10108	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	8129	-0-	8129	25701	8129	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	7375	-0-	7375	33076	7375	2			N	-0-					-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1585	3	123	9	N	112					112
*04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					112
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					112

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

12	5425	X	4995	-0-	-430	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4710	-0-	-653	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4104	-0-	-794	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3752	-0-	-1078	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3010	-0-	-1981	-0-	3010	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

12	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2726	-0-	-157	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2901	-0-	-189	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
*05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2011	3	14	9	N	13					165
01	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	1994	3	15	9	N	14					179
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1850	3	4	9	N	4					183
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2009	3	157	9	N	143					326
*04	1950	N	1933	-0-	-17	-0-	1933	3			N	-0-					326
*05	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	1970	3			N	-0-					326

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1923	3	7	9	N	6					54
*07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					54
*08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					54
*09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2029	3	2	9	N	2					56
*10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1984	3	2	9	N	2					58
*11	1890	N	1561	-0-	-329	-0-	1557	3	4	9	N	4					62
*12	3100	N	3837	-0-	737	737	3830	3	7	9	N	6					68
*01	3100	N	3208	-0-	108	845	3202	3	6	9	N	5					73
*02	2900	N	3230	-0-	330	1175	3230	3			N	-0-					73
*03	3100	N	3099	-0-	-1	1174	2898	3	201	9	N	183					256
*04	3851	X	2677	-0-	-1174	-0-	2677	3			N	-0-					256
*05	2170	X	1947	-0-	-223	-0-	1947	3			N	-0-					256

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

12	2821	X	2738	-0-	-83	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2754	-0-	-67	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2481	-0-	-158	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2536	-0-	-285	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2518	-0-	-152	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2479	-0-	-280	-0-	2479	3			N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

12	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
01	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
02	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
03	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
*04	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
*05	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	11272	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

12	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	3			N	-0-					21
01	9021	X	8914	-0-	-107	-0-	8914	3			N	-0-					21
02	8439	X	8099	-0-	-340	-0-	8099	3			N	-0-					21
03	9021	X	8780	-0-	-241	-0-	8669	3	111	9	N	101					122
04	8790	X	8376	-0-	-414	-0-	8376	3			N	-0-					122
05	9083	X	8638	-0-	-445	-0-	8638	3			N	-0-					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2467	3	8	9	N	7					40
*07	3813	X	3778	-0-	-35	-0-	3776	3	2	9	N	2					42
*08	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4973	3	1	9	N	1					43
*09	3690	X	3521	-0-	-169	-0-	3519	3	2	9	N	2					45
*10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4246	3	4	9	N	4					49
*11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4993	3	7	9	N	6					55
*12	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5846	3	69	9	Y	63					63
*01	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6462	3	9	9	Y	8					71
*02	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	3			Y	-0-					71
*03	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	3			Y	-0-					71
*04	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8498	3	37	9	Y	34					105
05	6014	X	1713	-0-	-4301	-0-	1645	3	68	9	Y	62					167

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

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

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5087	3	10	9	Y	9					35
01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4618	3	10	9	Y	9					44
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			Y	-0-					44
03	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9207	3	106	9	Y	96					140
04	4920	X	3962	-0-	-958	-0-	3958	3	4	9	Y	4					144
*05	5084	X	1872	-0-	-3212	-0-	1872	3			Y	-0-					144

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2885	-0-	-494	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
*04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
*05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	5839	-0-	-950	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5437	-0-	-1352	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5001	-0-	-1350	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5674	-0-	-743	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5889	-0-	-321	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
*05	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3789	-0-	-24	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	3496	-0-	-13	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3375	-0-	-500	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
*04	3750	X	3467	-0-	-283	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3499	-0-	-376	-0-	3499	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

*06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2506	3	7	9	N	6					83
*07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2553	3	6	9	N	5					88
*08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2464	3	3	9	N	3					91
*09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2328	3	7	9	N	6					97
*10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					97
*11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					97
*12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2234	3	7	9	N	6					103
*01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2474	3	9	9	N	8					111
*02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2135	3	10	9	N	9					120
*03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2220	3	68	9	N	62					182
*04	2400	N	2194	-0-	-206	-0-	2194	3			N	-0-					182
*05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					182

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
*04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
*05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
01	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
02	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	1298	-0-	-2360	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2322	-0-	-1218	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3341	-0-	-317	-0-	3341	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1864	-0-	-86	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1836	-0-	-396	-0-	1836	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3724	-0-	-833	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3650	-0-	-907	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
02	4176	X	2937	-0-	-1239	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3164	-0-	-1052	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3090	-0-	-690	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3309	-0-	-411	-0-	3309	3			N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

12	8897	X	8756	-0-	-141	-0-	8756	3			N	-0-					-0-
01	9424	X	7917	-0-	-1507	-0-	7917	3			N	-0-					-0-
02	8816	X	7037	-0-	-1779	-0-	7037	3			N	-0-					-0-
03	9424	X	8019	-0-	-1405	-0-	8019	3			N	-0-					-0-
04	8940	X	7786	-0-	-1154	-0-	7786	3			N	-0-					-0-
05	8742	X	8162	-0-	-580	-0-	8162	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1704	-0-	-404	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	451	-0-	-1199	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	589	N	60	-0-	-529	-0-	60	2			N	-0-					-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

12	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
*04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
*05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

12	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	3			N	-0-					-0-
01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
02	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
*04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3988	-0-	-197	-0-	3988	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	7746	-0-	-159	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7494	-0-	-411	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	6793	-0-	-602	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6799	-0-	-920	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6676	-0-	-824	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6767	-0-	-983	-0-	6767	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

12	3038	X	2926	-0-	-112	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2912	-0-	-64	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2410	-0-	-345	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2859	-0-	-303	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
*04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2673	-0-	-241	-0-	2673	2			N	-0-					-0-

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
05	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

12	3999	X	3344	-0-	-655	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3189	-0-	-717	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	2728	-0-	-868	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2807	-0-	-758	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3086	-0-	-364	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2975	-0-	-373	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9485	-0-	-125	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
02	8990	X	8722	-0-	-268	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9038	-0-	-572	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8983	-0-	-317	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	8926	-0-	-684	-0-	8926	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

12	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
*04	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
*05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			Y	-0-					69
01	2790	N	2509	-0-	-281	-0-	2505	3	4	9	Y	4					73
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			Y	-0-					73
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2522	3	52	9	Y	47					120
*04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2633	3	28	9	Y	25					145
*05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			Y	-0-					145

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*07	2914	X	583	-0-	-2331	-0-	583	3			N	-0-					94
*08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					94
*09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					94
*10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					94
*11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	14					108
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	62	1			113
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					188
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					209

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10385	X	9388	-0-	-997	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9108	-0-	-1091	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	8756	-0-	-437	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8987	-0-	-809	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8906	-0-	-394	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8952	-0-	-441	-0-	8952	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

12	3534	X	3249	-0-	-285	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3006	-0-	-242	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3004	-0-	-468	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2974	-0-	-176	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2941	-0-	-314	-0-	2941	2			N	-0-					-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

12	1550	N	1112	-0-	-438	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	901	-0-	-494	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

12	4619	X	4441	-0-	-178	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4315	-0-	-304	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	3639	-0-	-624	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3734	-0-	-823	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3581	-0-	-739	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
*05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
03	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
*04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
*05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

12	2635	N	2383	-0-	-252	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2387	-0-	-248	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
*04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	2401	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

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

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5116	-0-	-185	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4592	-0-	-367	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	3251	-0-	-2050	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	1841	-0-	-3289	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	2384	-0-	-2824	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
*04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
*05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3306	-0-	-104	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	3055	-0-	-48	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
*04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
*05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3780	-0-	-188	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3511	-0-	-201	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3535	-0-	-371	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3142	-0-	-548	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3707	-0-	-106	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	3			N	-0-					-0-
01	8401	X	7937	-0-	-464	-0-	7937	3			N	-0-					-0-
02	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	3			N	-0-					-0-
03	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	7823	-0-	-307	-0-	7823	3			N	-0-					-0-
*05	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
01	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
03	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
*04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
*05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2858	3	19	9	N	17					126
01	2883	X	2753	-0-	-130	-0-	2733	3	20	9	N	18					144
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2741	3	18	9	N	16					160
03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2714	3	201	9	N	183	143	1			200
04	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	2579	3			N	-0-					200
05	2883	X	2689	-0-	-194	-0-	2689	3			N	-0-					200

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2844	-0-	-473	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2747	-0-	-570	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2892	-0-	-301	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2203	-0-	-887	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	859	-0-	-2644	-0-	859	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	1733	-0-	-1987	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	1859	-0-	-1334	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	1588	-0-	-1399	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	1225	-0-	-1472	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
*04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
*05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
*04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
*05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2746	-0-	-292	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2507	-0-	-531	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
02	2523	X	2468	-0-	-55	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2305	-0-	-330	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	1940	-0-	-730	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	1527	-0-	-1232	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	310	N	79	-0-	-231	-0-	79	3			N	-0-					-0-

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	5271	-0-	-1115	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	4949	-0-	-1437	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	4467	-0-	-1391	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4709	-0-	-1367	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4962	-0-	-318	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
*05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11191	X	10660	-0-	-531	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
01	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	10373	-0-	-167	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9570	-0-	-1170	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10153	-0-	-945	-0-	10153	2			N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83806	X	6497	-0-	-77309	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5601	-0-	-41	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
03	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4996	-0-	-1154	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	4562	-0-	-1793	-0-	4562	2			N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3871	-0-	771	809	3871	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3187	-0-	87	896	3187	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2838	-0-	-62	834	2838	2			N	-0-					-0-
03	3690	X	2856	-0-	-834	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2755	-0-	-5	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2671	-0-	-181	-0-	2671	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3909	-0-	-307	-0-	3909	3			N	-0-					2
01	3999	X	3742	-0-	-257	-0-	3742	3			N	-0-					2
02	3567	X	3386	-0-	-181	-0-	3386	3			N	-0-					2
03	3813	X	3680	-0-	-133	-0-	3530	3	150	9	N	136					138
04	3780	X	3403	-0-	-377	-0-	3403	3			N	-0-					138
05	3906	X	3491	-0-	-415	-0-	3491	3			N	-0-					138

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

12	3348	X	3031	-0-	-317	-0-	3031	3			N	-0-					27
01	3255	X	2712	-0-	-543	-0-	2712	3			N	-0-					27
02	2842	X	2671	-0-	-171	-0-	2671	3			N	-0-					27
03	3782	X	3044	-0-	-738	-0-	2894	3	150	9	N	136					163
04	3660	X	3410	-0-	-250	-0-	3410	3			N	-0-					163
*05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					163

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

12	3317	X	2884	-0-	-433	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2907	-0-	-255	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2656	-0-	-99	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2869	-0-	-11	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2416	-0-	-498	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

12	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
01	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
02	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
03	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
*04	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
*05	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

12	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3323	-0-	-304	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3346	-0-	-281	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
02	3161	X	2976	-0-	-185	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3003	-0-	-376	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2663	-0-	-577	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3148	-0-	-200	-0-	3148	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	3			N	-0-					-0-
01	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	3			N	-0-					-0-
02	6264	X	5052	-0-	-1212	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
03	7936	X	4985	-0-	-2951	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	5306	-0-	-2434	-0-	5306	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	6614	-0-	-1384	-0-	6614	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
01	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
*04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
*05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3024	3	36	9	N	33					198
*07	3162	X	2964	-0-	-198	-0-	2954	3	10	9	N	9	174	1			33
*08	3224	X	3003	-0-	-221	-0-	2960	3	43	9	N	39					72
*09	3120	X	2910	-0-	-210	-0-	2876	3	34	9	N	31					103
*10	3224	X	2396	-0-	-828	-0-	2368	3	28	9	N	25					128
*11	3060	X	2017	-0-	-1043	-0-	1998	3	19	9	N	17					145
*12	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2626	3	40	9	N	36	141	1			40
*01	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2610	3	35	9	N	32					72
*02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2425	3	29	9	N	26					98
*03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2766	3	95	9	N	86					184
*04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2561	3	105	9	N	95					279
*05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					279

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4301	3	14	9	N	13					72
*07	4960	X	4451	-0-	-509	-0-	4439	3	12	9	N	11					83
*08	4960	X	4412	-0-	-548	-0-	4399	3	13	9	N	12					95
*09	4800	X	4445	-0-	-355	-0-	4431	3	14	9	N	13					108
*10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4738	3	21	9	N	19					127
*11	4320	X	4297	-0-	-23	-0-	4269	3	28	9	N	25					152
*12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4635	3	31	9	N	28	155	1			25
*01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4714	3	34	9	N	31					56
*02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4464	3	36	9	N	33					89
*03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4795	3	91	9	N	83					172
*04	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			N	-0-					172
*05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4592	3	123	9	N	112					284

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4720	-0-	-457	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4563	-0-	-614	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	4456	-0-	-68	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4561	-0-	-275	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4464	-0-	-186	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4499	-0-	-275	-0-	4499	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
03	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
*04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
*05	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1889	-0-	-2	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
*04	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
*05	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	5705	-0-	-867	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
01	6572	X	5426	-0-	-1146	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
02	6148	X	5110	-0-	-1038	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5206	-0-	-715	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	4929	-0-	-591	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5344	-0-	-360	-0-	5344	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
01	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
*04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
*05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	434	N	78	-0-	-356	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5980	3	8	9	N	7					127
01	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5919	3	7	9	N	6					133
02	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5458	3	10	9	N	9					142
03	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	5991	3	292	9	N	265	107	1			300
*04	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			N	-0-					300
*05	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	3			N	-0-					300

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
02	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5353	-0-	-137	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5398	-0-	-864	-0-	5398	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	3			N	-0-					-0-
01	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	3			N	-0-					-0-
02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	3			N	-0-					-0-
03	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	3			N	-0-					-0-
*04	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	3			N	-0-					-0-
*05	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	3			N	-0-					-0-
01	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	3			N	-0-					-0-
02	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	3			N	-0-					-0-
03	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	3			N	-0-					-0-
*04	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	3			N	-0-					-0-
*05	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	3			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2176	3	123	9	N	112					112
*04	2250	N	2135	-0-	-115	-0-	2124	3	11	9	N	10					122
*05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2221	3	41	9	N	37					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6279	3	15	9	N	14					109
*07	7285	X	6441	-0-	-844	-0-	6430	3	11	9	N	10	99	1			20
*08	7285	X	6023	-0-	-1262	-0-	5988	3	35	9	N	32					52
*09	6300	X	5348	-0-	-952	-0-	5348	3			N	-0-					52
*10	6510	X	5269	-0-	-1241	-0-	5259	3	10	9	N	9					61
*11	6300	X	5824	-0-	-476	-0-	5803	3	21	9	N	19					80
*12	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5597	3	24	9	N	22					102
*01	6014	X	5486	-0-	-528	-0-	5463	3	23	9	N	21					123
*02	5162	X	5023	-0-	-139	-0-	4999	3	24	9	N	22	115	1			30
*03	6014	X	5802	-0-	-212	-0-	5667	3	135	9	N	123					153
*04	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			N	-0-					153
*05	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	3			N	-0-					153

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

12	4092	X	3050	-0-	-1042	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	2854	-0-	-1238	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	3572	-0-	-256	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3707	-0-	-385	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3104	-0-	-166	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3341	-0-	-472	-0-	3341	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

12	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
01	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
02	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	6684	-0-	-2585	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
*04	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	9021	-0-	-248	-0-	9021	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

12	8990	X	6721	-0-	-2269	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	6845	-0-	-2145	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	6368	-0-	-1520	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6154	-0-	-1658	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6435	-0-	-1125	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6570	-0-	-281	-0-	6570	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

12	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	4689	-0-	-1372	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6371	-0-	-108	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5858	-0-	-412	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5856	-0-	-623	-0-	5856	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	3261	-0-	-1420	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3605	-0-	-952	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
03	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
*04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4395	-0-	-379	-0-	4395	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

12	13113	X	12082	-0-	-1031	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12169	-0-	-820	-0-	12169	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	10894	-0-	-677	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11819	-0-	-457	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11547	-0-	-243	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10142	-0-	-2041	-0-	10142	2			N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

12	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
01	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
02	1798	X	1650	-0-	-148	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
*04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
*05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

12	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
02	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
*04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
*05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

12	7688	X	5283	-0-	-2405	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6021	-0-	-1171	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4995	-0-	-1050	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5530	-0-	-320	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5777	-0-	-237	-0-	5777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3093	-0-	-813	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
02	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2640	-0-	-660	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2505	-0-	-905	-0-	2505	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	3			N	-0-					-0-
01	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
02	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
03	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	3			N	-0-					-0-
*04	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
*05	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	3			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	3			N	-0-					-0-
01	9424	X	9022	-0-	-402	-0-	9022	3			N	-0-					-0-
02	8642	X	7960	-0-	-682	-0-	7960	3			N	-0-					-0-
03	9827	X	7004	-0-	-2823	-0-	7004	3			N	-0-					-0-
04	9780	X	6932	-0-	-2848	-0-	6932	3			N	-0-					-0-
05	10106	X	9610	-0-	-496	-0-	9610	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
03	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
*04	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

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

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	5475	-0-	-1655	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5560	-0-	-113	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	5326	-0-	-130	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5049	-0-	-321	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5678	-0-	-88	-0-	5678	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

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

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3574	-0-	474	474	3574	3			N	-0-					-0-
*04	3390	X	2916	-0-	-474	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
*05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3553	3	47	9	Y	43	61	1			69
01	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1139	3	9	9	Y	8					77
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	521	3	28	9	Y	25	58	1			44
03	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1460	3	144	9	Y	131					175
04	3480	X	804	-0-	-2676	-0-	707	3	97	9	Y	88	47	1			216
05	3596	X	1364	-0-	-2232	-0-	1364	3			Y	-0-					216

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	6566	-0-	-502	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6565	-0-	-286	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
02	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6064	-0-	-198	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6015	-0-	-345	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6125	-0-	-509	-0-	6125	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5716	-0-	-205	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	5261	-0-	-75	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5026	-0-	-678	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4849	-0-	-1091	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5117	-0-	-1021	-0-	5117	2			N	-0-					-0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3814	-0-	-154	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
*04	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
*05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1353	-0-	-1127	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
*04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2189	-0-	-291	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2326	-0-	-134	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2283	-0-	-259	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3224	-0-	-279	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2833	-0-	-67	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2813	-0-	-411	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3050	-0-	-70	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
*05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
01	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
02	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
03	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
*04	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
*05	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3923	-0-	-76	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3635	-0-	-535	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3438	-0-	-871	-0-	3438	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	3898	-0-	-690	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3977	-0-	-611	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	3791	-0-	-501	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3852	-0-	-674	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3826	-0-	-404	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3814	-0-	-247	-0-	3814	2			N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

12	3100	N	3186	-0-	86	86	3186	3			N	-0-					8
01	3100	N	3111	-0-	11	97	3111	3			N	-0-					8
02	2900	N	2962	-0-	62	159	2962	3			N	-0-					8
03	3378	X	3219	-0-	-159	-0-	3030	3	189	9	N	172					180
04	2850	X	2755	-0-	-95	-0-	2755	3			N	-0-					180
05	2945	X	2574	-0-	-371	-0-	2574	3			N	-0-					180

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

12	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
01	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
02	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7514	-0-	-298	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7323	-0-	-237	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7255	-0-	-557	-0-	7255	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3005	3	62	9	Y	56					119
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3054	3	14	9	Y	13					132
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2847	3	15	9	Y	14	101	1			45
03	2945	X	1722	-0-	-1223	-0-	1683	3	39	9	Y	35					80
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	44					124
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	101					225

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

12	7037	X	6050	-0-	-987	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6490	-0-	-547	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	5392	-0-	-1162	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6194	-0-	-812	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5136	-0-	-1584	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6039	-0-	-440	-0-	6039	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

12	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
01	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
02	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7526	-0-	-596	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6342	-0-	-1518	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	6399	-0-	-1723	-0-	6399	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
01	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3			N	-0-					-0-
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
*04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
*05	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	3			N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3164	-0-	-959	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3331	-0-	-792	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3075	-0-	-637	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3154	-0-	-628	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3159	-0-	-171	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3310	-0-	-7	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
01	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
*04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
*05	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	1450	X	779	-0-	-671	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
02	3683	X	431	-0-	-3252	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
04	2430	X	1372	-0-	-1058	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5525	-0-	-396	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	5513	-0-	-26	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5419	-0-	-502	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5060	-0-	-700	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	4899	-0-	-1053	-0-	4899	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1350	-0-	-448	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
01	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
*04	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
*05	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	2116	-0-	-3185	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	2124	-0-	-108	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
02	2088	X	1749	-0-	-339	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
03	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
*04	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
*05	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	3508	-0-	-1359	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3521	-0-	-1160	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	3544	-0-	-719	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3659	-0-	-619	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
*04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
*05	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	7774	-0-	7774	7774	7774	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7774					N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
*04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
*05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6808	-0-	-105	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	6252	-0-	-70	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6267	-0-	-863	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6503	-0-	-397	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
*05	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2547	-0-	-88	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2431	-0-	-179	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2499	-0-	-136	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2852	-0-	-403	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2811	-0-	-234	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3211	-0-	-44	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2845	-0-	-305	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	483	-0-	-2710	-0-	483	2			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	1228	-0-	-1934	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
01	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
*04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
*05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
*04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
*05	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7928	-0-	-225	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
02	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
*04	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7764	-0-	-389	-0-	7764	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

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

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			Y	-0-					83
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					83
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					83
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	3	1	9	Y	1					84
04	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	46					130
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					130

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	6527	-0-	-169	-0-	6527	3			N	-0-					2
01	6696	X	6209	-0-	-487	-0-	6209	3			N	-0-					2
02	6264	X	5881	-0-	-383	-0-	5881	3			N	-0-					2
03	6479	X	6461	-0-	-18	-0-	6305	3	156	9	N	142					144
04	6330	X	6035	-0-	-295	-0-	6014	3	21	9	N	19					163
05	6541	X	6167	-0-	-374	-0-	6167	3			N	-0-					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

12	7037	X	913	-0-	-6124	-0-	913	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6973	-0-	-64	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	5865	-0-	-428	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4838	-0-	-1703	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6099	-0-	-651	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5589	-0-	-1386	-0-	5589	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2727	3	14	9	N	13					83
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2687	3	17	9	N	15					98
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2539	3	14	9	N	13					111
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2648	3	81	9	N	74					185
*04	2580	N	2573	-0-	-7	-0-	2573	3			N	-0-					185
05	2666	N	2654	-0-	-12	-0-	2637	3	17	9	N	15					200

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

12	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
*04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
*05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

12	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
01	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
02	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	4710	-0-	-1769	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	3896	-0-	-2374	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	4183	-0-	-2296	-0-	4183	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3945	-0-	-23	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3971	-0-	-90	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4104	-0-	-186	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
*05	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	5509	-0-	-1280	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	4750	-0-	-2690	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	3553	-0-	-3407	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	3801	-0-	-3639	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	151	-0-	-6689	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*05	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	6360	-0-	-1018	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
01	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
02	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	7117	-0-	-13	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6834	-0-	-306	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7002	-0-	-438	-0-	7002	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
01	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
02	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
03	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
*04	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
*05	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	3			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	6853	-0-	-494	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6706	-0-	-641	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	6216	-0-	-657	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6118	-0-	-1136	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5665	-0-	-1025	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5756	-0-	-1095	-0-	5756	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
*04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2566	-0-	-813	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			Y	-0-					25
01	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	2674	3	97	9	Y	88					113
02	2726	X	2497	-0-	-229	-0-	2497	3			Y	-0-	83	1			30
03	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			Y	-0-					30
*04	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			Y	-0-					30
*05	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2756	3	125	9	Y	114					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
01	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
03	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
*04	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3			N	-0-					-0-
*05	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	3375	-0-	-6173	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
01	9207	X	4701	-0-	-4506	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
02	8613	X	5911	-0-	-2702	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
03	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	3			N	-0-					-0-
*04	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	3			N	-0-					-0-
*05	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
*04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
*05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3967	-0-	-63	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3635	-0-	-135	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3828	-0-	-202	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
*04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3501	-0-	-498	-0-	3501	2			N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			Y	-0-					50
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			Y	-0-					50
02	3248	X	3182	-0-	-66	-0-	3182	3			Y	-0-					50
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3475	3	124	9	Y	113					163
*04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3318	3	89	9	Y	81					244
05	3503	X	3422	-0-	-81	-0-	3422	3			Y	-0-					244

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9021	X	8405	-0-	-616	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8288	-0-	-733	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	7648	-0-	-675	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7661	-0-	-1236	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	6584	-0-	-1936	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7453	-0-	-948	-0-	7453	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5060	-0-	-272	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4109	-0-	-1321	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4540	-0-	-1071	-0-	4540	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	2332	-0-	-2132	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3112	-0-	-1197	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3622	-0-	-235	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3895	-0-	-135	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
*04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
*05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	9174	-0-	-374	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	9295	-0-	-36	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	8572	-0-	-128	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8854	-0-	-291	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8689	-0-	-311	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8669	-0-	-631	-0-	8669	2			N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	5793	-0-	-1306	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6522	-0-	-577	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6301	-0-	-340	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
03	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
*04	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
*05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			Y	-0-					134
01	3627	X	3246	-0-	-381	-0-	3246	3			Y	-0-					134
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			Y	-0-					134
03	3627	X	3302	-0-	-325	-0-	3302	3			Y	-0-					134
*04	3510	X	876	-0-	-2634	-0-	876	3			Y	-0-					134
05	3627	X	2197	-0-	-1430	-0-	2197	3			Y	-0-					134

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1325	-0-	-318	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
*04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	3321	-0-	-1546	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	2746	-0-	-2121	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
02	4176	X	3003	-0-	-1173	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	2924	-0-	-1540	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3265	-0-	-395	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
*05	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
03	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
*04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
*05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

12	8556	X	8156	-0-	-400	-0-	8156	3			N	-0-					-0-
01	8587	X	8022	-0-	-565	-0-	8022	3			N	-0-					-0-
02	8033	X	7515	-0-	-518	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	7848	-0-	-739	-0-	7848	3			N	-0-					-0-
04	8100	X	7786	-0-	-314	-0-	7786	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	7688	-0-	-465	-0-	7688	3			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

12	8742	X	8627	-0-	-115	-0-	8627	3			N	-0-					-0-
01	8711	X	7082	-0-	-1629	-0-	7082	3			N	-0-					-0-
02	7714	X	6376	-0-	-1338	-0-	6376	3			N	-0-					-0-
03	8742	X	8470	-0-	-272	-0-	8470	3			N	-0-					-0-
04	8460	X	6407	-0-	-2053	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	7540	-0-	-1078	-0-	7540	3			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

12	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			N	-0-					-0-
01	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	3			N	-0-					-0-
02	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	3			N	-0-					-0-
03	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	5806	-0-	-614	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	5061	-0-	-1573	-0-	5061	3			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
01	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
02	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
03	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
*04	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
*05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

12	4464	X	2573	-0-	-1891	-0-	2573	3			N	-0-					56
01	4464	X	2568	-0-	-1896	-0-	2568	3			N	-0-					56
02	4176	X	-0-	-0-	-4176	-0-					N	-0-					56
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	138					194
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					194
*05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3749	3	226	9	Y	205					205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	6140	-0-	-3439	-0-	6128	3	12	9	Y	11					11
01	9579	X	7025	-0-	-2554	-0-	7025	3			Y	-0-					11
02	8961	X	6628	-0-	-2333	-0-	6626	3	2	9	Y	2					13
03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8466	3	237	9	Y	215					228
*04	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	3			Y	-0-					228
*05	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	3			Y	-0-					228

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

12	11687	X	11384	-0-	-303	-0-	11384	3			N	-0-					-0-
01	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	11944	3			N	-0-					-0-
02	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	11355	3			N	-0-					-0-
03	11687	X	10926	-0-	-761	-0-	10926	3			N	-0-					-0-
04	11310	X	11087	-0-	-223	-0-	11087	3			N	-0-					-0-
05	11687	X	10648	-0-	-1039	-0-	10648	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
*04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
*05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

12	7874	X	6744	-0-	-1130	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	6250	-0-	-1531	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
02	6583	X	6192	-0-	-391	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	5320	-0-	-1717	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	4172	-0-	-2548	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	4969	-0-	-1789	-0-	4969	3			N	-0-					-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

12	2046	X	1763	-0-	-283	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1678	-0-	-306	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	1856	X	1689	-0-	-167	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
*04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
*05	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3814	-0-	-43	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4040	-0-	-83	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3723	-0-	-267	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3723	-0-	-400	-0-	3723	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	3918	-0-	-980	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3729	-0-	-1045	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
03	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
*04	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
*05	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2093	-0-	-325	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1562	-0-	-478	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1636	-0-	-503	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	8402	-0-	-30	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
01	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
02	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	8219	-0-	-58	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7128	-0-	-1002	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8145	-0-	-442	-0-	8145	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	5418	-0-	-7	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
01	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
02	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
03	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
*04	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
*05	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
01	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
02	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
03	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
*04	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
*05	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	6621	-0-	-912	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
01	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
02	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
03	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
*04	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6856	-0-	-832	-0-	6856	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

12	1302	X	12	-0-	-1290	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	620	X	42	-0-	-578	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	145	X	39	-0-	-106	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

12	7285	X	6237	-0-	-1048	-0-	6237	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	7112	-0-	-173	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
02	6815	X	6246	-0-	-569	-0-	6246	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	6008	-0-	-936	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6338	-0-	-532	-0-	6338	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	7049	-0-	-50	-0-	7049	3			N	-0-					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

12	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
01	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
02	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
03	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
*04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
*05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

12	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
01	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
02	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
03	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
*04	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
*05	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

12	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	300	N	36	-0-	-264	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	2			N	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

12	3100	N	4353	-0-	1253	2538	4325	3	28	9	Y	25					103
01	3100	N	3175	-0-	75	2613	3161	3	14	9	Y	13					116
02	2900	N	2230	-0-	-670	1943	2219	3	11	9	Y	10	98	1			28
03	3644	X	1701	-0-	-1943	-0-	1625	3	76	9	Y	69					97
*04	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1165	3	6	9	Y	5					102
*05	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1207	3	13	9	Y	12					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6289	3	46	9	Y	42	79	1			44
01	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6391	3	43	9	Y	39					83
02	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6323	3	37	9	Y	34	79	1			38
03	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6945	3	46	9	Y	42					80
*04	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7231	3	158	9	Y	144	80	1			144
*05	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	3			Y	-0-					144

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	6919	-0-	-3373	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	4726	-0-	-5566	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
02	8642	X	6113	-0-	-2529	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6305	-0-	-1321	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
*04	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
*05	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	6037	-0-	-2178	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	5698	-0-	-2517	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	4224	-0-	-3287	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5392	-0-	-1521	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
*04	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5784	-0-	-261	-0-	5784	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
01	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
02	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	4948	-0-	-1283	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5436	-0-	-1164	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5680	-0-	-1140	-0-	5680	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	249	-0-	-4711	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	121	-0-	-4684	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	4	-0-	-4462	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*04	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*05	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	9403	-0-	-1540	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	8802	-0-	-2141	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
02	10237	X	8480	-0-	-1757	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9873	-0-	-419	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
*04	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	6273	-0-	-3120	-0-	6273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
01	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
03	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
*04	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5266	-0-	-872	-0-	5266	2			N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

12	3627	X	3480	-0-	-147	-0-	3437	3	43	9	N	39					137
01	3565	X	3423	-0-	-142	-0-	3382	3	41	9	N	37					174
02	3306	X	3122	-0-	-184	-0-	3079	3	43	9	N	39					213
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3429	3	55	9	N	50	187	1			76
04	3360	X	3344	-0-	-16	-0-	3307	3	37	9	N	34					110
*05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3427	3	180	9	N	164					274

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

12	7254	X	5846	-0-	-1408	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5581	-0-	-433	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
02	5626	X	5505	-0-	-121	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	5934	-0-	-80	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
*04	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
*05	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3505	3	41	9	Y	37	52	1			86
01	3565	X	2951	-0-	-614	-0-	2910	3	41	9	Y	37	49	1			74
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3702	3	56	9	Y	51	51	1			74
03	3565	X	3477	-0-	-88	-0-	3413	3	64	9	Y	58					132
*04	3420	X	2993	-0-	-427	-0-	2970	3	23	9	Y	21	51	1			102
05	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	3378	3	58	9	Y	53					155

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

12	71855	X	5057	-0-	-66798	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5036	-0-	-854	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	4863	-0-	-647	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
03	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4032	-0-	-858	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	5013	-0-	-195	-0-	5013	2			N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

12	775	N	56	-0-	-719	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	806	N	7	-0-	-799	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
*04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
*05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
01	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
*04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
*05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

12	8928	X	8620	-0-	-308	-0-	8620	3			N	-0-					-0-
01	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	3			N	-0-					-0-
02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	3			N	-0-					-0-
03	8618	X	7371	-0-	-1247	-0-	7371	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	6294	-0-	-2046	-0-	6294	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	6381	-0-	-2237	-0-	6381	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2898	-0-	-388	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3551	-0-	-109	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3435	-0-	-347	-0-	3435	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

12	6138	X	5574	-0-	-564	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5463	-0-	-458	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	5108	-0-	-257	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5238	-0-	-312	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5445	-0-	-135	-0-	5445	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2145	-0-	-893	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	1787	-0-	-1153	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2272	-0-	-766	-0-	2272	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
02	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
03	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
*04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
*05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	4776	-0-	-4927	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8949	-0-	-506	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	8243	-0-	-602	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
03	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8232	-0-	-438	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8481	-0-	-478	-0-	8481	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1630	-0-	-230	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1490	-0-	-370	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
02	1740	X	1094	-0-	-646	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1478	-0-	-382	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	915	-0-	-885	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	1450	-0-	-193	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3458	-0-	-510	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3049	-0-	-919	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	2513	-0-	-967	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2858	-0-	-273	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	1459	-0-	-1901	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	989	-0-	-2483	-0-	989	2			N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65439	X	7265	-0-	-58174	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	5953	-0-	-7067	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	6919	-0-	-5261	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	6752	-0-	-4718	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	6045	-0-	-3045	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	4288	-0-	-3121	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	9213	-0-	-676	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	8896	-0-	-2140	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
02	10324	X	6924	-0-	-3400	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	7750	-0-	-3286	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8804	-0-	-106	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
*05	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
01	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
02	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
03	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
*04	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
*05	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
*04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
*05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
*04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
*05	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
*04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
*05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4514	-0-	-384	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	3637	-0-	-1261	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	1985	-0-	-2510	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3041	-0-	-1857	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3722	-0-	-1018	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
*05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
*04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			Y	-0-					-0-
01	5518	X	5019	-0-	-499	-0-	5019	3			Y	-0-					-0-
02	5162	X	4206	-0-	-956	-0-	4206	3			Y	-0-					-0-
03	5518	X	5247	-0-	-271	-0-	5111	3	136	9	Y	124					124
04	5340	X	4666	-0-	-674	-0-	4624	3	42	9	Y	38					162
05	5208	X	4635	-0-	-573	-0-	4635	3			Y	-0-					162

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	5726	-0-	-2365	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	7266	-0-	-19	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	4674	-0-	-2141	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6168	-0-	-1117	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5459	-0-	-1561	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	5656	-0-	-1598	-0-	5656	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3584	-0-	-601	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3713	-0-	-472	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	3078	-0-	-837	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3622	-0-	-532	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3134	-0-	-466	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3471	-0-	-249	-0-	3471	3			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2742	-0-	-17	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2724	-0-	-396	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2740	-0-	-484	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
03	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
*04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
*05	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2263	-0-	-310	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2124	-0-	-542	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
*04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
*05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5430	-0-	-770	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5404	-0-	-827	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5500	-0-	-329	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5507	-0-	-724	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
*04	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5792	-0-	-98	-0-	5792	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9346	-0-	-1287	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
02	9947	X	9040	-0-	-907	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	8734	-0-	-1899	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	6739	-0-	-2411	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8798	-0-	-874	-0-	8798	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	7847	-0-	-802	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7720	-0-	-929	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	6447	-0-	-832	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	6571	-0-	-1210	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6891	-0-	-699	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6856	-0-	-987	-0-	6856	2			N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

12	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
03	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4360	-0-	-260	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4239	-0-	-535	-0-	4239	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2160	3	8	9	N	7					54
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2091	3	11	9	N	10					64
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1982	3	11	9	N	10					74
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2197	3	124	9	N	113					187
*04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					187
*05	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	3			N	-0-					187

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					3
01	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	3240	3			N	-0-					3
02	3045	X	2999	-0-	-46	-0-	2999	3			N	-0-					3
03	3255	X	3221	-0-	-34	-0-	3072	3	149	9	N	135					138
*04	3270	X	2857	-0-	-413	-0-	2857	3			N	-0-					138
*05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3869	3	7	9	N	6					144

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					2
01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					2
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					2
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2922	3	160	9	N	145					147
*04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					147
*05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					147

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

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

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4843	-0-	-334	-0-	4843	3			N	-0-					50
01	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			N	-0-					50
02	3944	X	3008	-0-	-936	-0-	3008	3			N	-0-					50
03	4216	X	2900	-0-	-1316	-0-	2591	3	309	9	N	281					331
04	5070	X	3537	-0-	-1533	-0-	3537	3			N	-0-					331
*05	5239	X	3427	-0-	-1812	-0-	3427	3			Y	-0-					331

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
*04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					26
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					26
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					26
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	1916	3	164	9	N	149					175
*04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					175
*05	2015	N	1274	-0-	-741	-0-	1270	3	4	9	Y	4					179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3018	-0-	-1539	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3823	-0-	-424	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2323	-0-	-1367	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	2054	-0-	-1852	-0-	2054	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	3			N	-0-					-0-
01	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	3			N	-0-					-0-
02	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	3			N	-0-					-0-
03	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	3			N	-0-					-0-
*04	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	3			N	-0-					-0-
*05	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2609	-0-	-491	3337	2609	3			N	-0-					-0-
01	5743	X	2406	-0-	-3337	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
02	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
03	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
*04	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
*05	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10726	X	2929	-0-	-7797	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
01	9641	X	2967	-0-	-6674	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
02	9019	X	2755	-0-	-6264	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	3053	-0-	-6588	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2690	-0-	-286	-0-	2690	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2339	-0-	-203	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
03	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2167	-0-	-293	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	1645	-0-	-897	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
*04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
*05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	6946	-0-	-587	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
02	7047	X	6192	-0-	-855	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	6302	-0-	-1386	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	5515	-0-	-2075	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	6641	-0-	-1202	-0-	6641	3			N	-0-					-0-

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
*04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
*05	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
01	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
02	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
03	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
*04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
*05	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	6584	-0-	-143	-0-	6584	3			N	-0-					-0-
01	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
02	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	3			N	-0-					-0-
03	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
*04	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
*05	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	496	N	254	-0-	-242	-0-	254	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	503	-0-	-3496	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	1953	X	1029	-0-	-924	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	1827	X	1820	-0-	-7	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
03	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
*04	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	363	-0-	-1590	-0-	363	3			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30758	X	9586	-0-	-21172	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
01	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
02	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
03	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
*04	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
*05	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	7749	-0-	-280	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7491	-0-	-507	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	6095	-0-	-1387	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	5919	-0-	-2141	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	5385	-0-	-2415	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	5158	-0-	-2592	-0-	5158	2			N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2859	-0-	-24	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2567	-0-	-130	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2729	-0-	-31	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2622	-0-	-137	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2509	-0-	-188	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2670	-0-	-275	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2386	-0-	-464	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2151	-0-	-670	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

12	4216	X	4158	-0-	-58	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
01	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4073	-0-	-205	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3783	-0-	-417	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3699	-0-	-672	-0-	3699	3			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

12	1271	N	599	-0-	-672	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
*04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
*04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1896	-0-	-305	-0-	1896	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	4966	-0-	-862	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	4853	-0-	-975	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
02	4756	X	4454	-0-	-302	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
*04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
*05	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
*04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
*05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1052	-0-	-932	-0-	1012	3	40	9	N	36	143	1			3
01	1984	X	1311	-0-	-673	-0-	1311	3			N	-0-					3
02	1856	X	1371	-0-	-485	-0-	1317	3	54	9	N	49					52
03	1829	X	1195	-0-	-634	-0-	1173	3	22	9	N	20	55	1			17
04	1260	X	1124	-0-	-136	-0-	1124	3			N	-0-					17
05	1457	X	1244	-0-	-213	-0-	1244	3			N	-0-					17

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	6903	3	129	9	Y	117					186
01	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7741	3	50	9	Y	45					231
02	6090	X	5713	-0-	-377	-0-	5681	3	32	9	Y	29	187	1			73
03	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	3			Y	-0-					73
*04	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7422	3	235	9	Y	214	145	1			142
*05	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	3			Y	-0-					142

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			Y	-0-					289
01	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	3330	3			Y	-0-					289
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			Y	-0-					289
03	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3			Y	-0-					289
04	3450	X	2449	-0-	-1001	-0-	2449	3			Y	-0-					289
05	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	3395	3	3	9	Y	3					292

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3803	-0-	-258	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3649	-0-	-412	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	3073	-0-	-610	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3359	-0-	-331	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3637	-0-	-176	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3272	-0-	-200	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3021	-0-	-227	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3196	-0-	-276	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3078	-0-	-192	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3057	-0-	-291	-0-	3057	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	204	-0-	-4694	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	135	-0-	-4763	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	171	-0-	-4411	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*04	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*05	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
01	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
02	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
*04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
*05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
03	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
*04	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
*05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4009	-0-	909	909	4009	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2650	-0-	-250	659	2650	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3241	-0-	141	800	3241	2			N	-0-					-0-
*04	3829	X	3029	-0-	-800	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
*05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1862	-0-	-118	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1631	-0-	-446	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
*04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
*05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4941	-0-	-19	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4467	-0-	-493	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4459	-0-	-181	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4247	-0-	-713	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4350	-0-	-420	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4249	-0-	-680	-0-	4249	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3545	-0-	-733	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	3535	-0-	-1385	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3531	-0-	-1553	-0-	3531	2			N	-0-					-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
01	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	2723	-0-	-4624	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
01	7347	X	2690	-0-	-4657	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
02	6873	X	2655	-0-	-4218	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
03	7347	X	2872	-0-	-4475	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2614	-0-	-26	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2409	-0-	-443	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
*04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
*05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	2624	-0-	-2460	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	2594	-0-	-2490	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
02	4756	X	2510	-0-	-2246	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	2730	-0-	-2354	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2528	-0-	-112	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2464	-0-	-233	-0-	2464	3			N	-0-					-0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
*04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
*05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	5177	-0-	-2294	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	5152	-0-	-2319	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
02	5974	X	4947	-0-	-1027	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
03	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	3			N	-0-					-0-
*04	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	3			N	-0-					-0-
*05	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4972	-0-	-422	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4902	-0-	-244	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	4387	-0-	-224	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4538	-0-	-391	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4224	-0-	-576	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4346	-0-	-614	-0-	4346	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

12	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
01	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
02	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
03	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
*04	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
*05	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

12	7564	X	4346	-0-	-3218	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
01	9827	X	3146	-0-	-6681	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
02	9193	X	2886	-0-	-6307	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
03	9827	X	2693	-0-	-7134	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3819	-0-	-801	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3348	-0-	-992	-0-	3348	3			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

12	3906	X	3596	-0-	-310	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3532	-0-	-33	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
*04	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3038	-0-	-744	-0-	3038	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

12	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	2589	-0-	-1782	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	1196	-0-	-1780	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	211	-0-	-2573	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	853	-0-	-666	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1208	-0-	-1312	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1200	-0-	-1404	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245

12	6045	X	5274	-0-	-771	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5148	-0-	-432	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	5077	-0-	-143	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5446	-0-	-134	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	5187	-0-	-3	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5394	-0-	-31	-0-	5394	2			N	-0-					-0-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

12	2387	N	2005	-0-	-382	-0-	2004	3	1	9	N	1					18
01	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	2047	3	6	9	N	5					23
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1905	3	7	9	N	6					29
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2127	3	144	9	N	131					160
04	1980	N	454	-0-	-1526	-0-	454	3			N	-0-					160
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					160

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

12	6758	X	6412	-0-	-346	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5839	-0-	-826	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5757	-0-	-391	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6102	-0-	-470	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5644	-0-	-686	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6259	-0-	-158	-0-	6259	2			N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					130
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					130
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					130
03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7029	3	29	9	N	26					156
*04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5827	3	11	9	N	10					166
*05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					166

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
01	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
*04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
*05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10716	-0-	-103	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
02	10121	X	9827	-0-	-294	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	9525	-0-	-1294	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9508	-0-	-962	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10017	-0-	-709	-0-	10017	2			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

12	3317	X	2343	-0-	-974	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2990	-0-	-327	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2033	-0-	-1070	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	1382	-0-	-1625	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	957	-0-	-1923	-0-	957	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	853	-0-	-2123	-0-	853	2			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
*04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
*05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

12	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8976	-0-	-882	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	8351	-0-	-871	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	5955	-0-	-3903	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8359	-0-	-1301	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8746	-0-	-1236	-0-	8746	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

12	7564	X	6559	-0-	-1005	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6891	-0-	-673	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	6026	-0-	-789	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
03	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6574	-0-	-86	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
*05	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					3
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					3
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					3
03	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					3
04	1950	X	1686	-0-	-264	-0-	1686	2			N	-0-					3
*05	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					3

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

12	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11677	2			N	-0-					3
01	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					3
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					3
03	3751	X	2962	-0-	-789	-0-	2962	2			N	-0-					3
04	3630	X	2389	-0-	-1241	-0-	2389	2			N	-0-					3
05	3751	X	2723	-0-	-1028	-0-	2723	2			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
*04	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
*05	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6386	-0-	-558	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6448	-0-	-279	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	6033	-0-	-260	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6415	-0-	-219	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
*04	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6227	-0-	-221	-0-	6227	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
*04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
*05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	3			N	-0-					-0-
01	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	3			N	-0-					-0-
02	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	3			N	-0-					-0-
03	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	3			N	-0-					-0-
*04	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	3			N	-0-					-0-
*05	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	3			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	5308	-0-	-1233	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6411	-0-	-99	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
02	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
03	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5761	-0-	-449	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6289	-0-	-531	-0-	6289	2			N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	7297	-0-	-298	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
01	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
02	7105	X	7012	-0-	-93	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
03	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7300	-0-	-50	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7140	-0-	-455	-0-	7140	2			N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2011	-0-	-283	-0-	2005	3	6	9	N	5					36
01	2294	N	2020	-0-	-274	-0-	2014	3	6	9	N	5					41
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1790	3	7	9	N	6					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106					153
04	1950	N	1031	-0-	-919	-0-	1031	3			N	-0-					153
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					153

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	4734	-0-	-691	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
*04	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4731	-0-	-477	-0-	4731	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	6504	-0-	-1618	-0-	6504	3			N	-0-					-0-
01	8339	X	7574	-0-	-765	-0-	7574	3			N	-0-					-0-
02	7801	X	7361	-0-	-440	-0-	7361	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	7750	-0-	-589	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
04	8070	X	7803	-0-	-267	-0-	7803	3			N	-0-					-0-
*05	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	3			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2201	-0-	-1364	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3068	-0-	-776	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	2330	-0-	-1266	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2486	-0-	-1358	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1956	-0-	-1014	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2009	-0-	-1060	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4350	-0-	-548	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4063	-0-	-374	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3650	-0-	-1155	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4190	-0-	-1180	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4103	-0-	-1446	-0-	4103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	3434	-0-	-1464	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4698	-0-	-200	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	4461	-0-	-121	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4579	-0-	-319	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4417	-0-	-323	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4434	-0-	-340	-0-	4434	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

12	4495	X	4356	-0-	-139	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4410	-0-	-271	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4163	-0-	-216	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4287	-0-	-394	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4024	-0-	-356	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4011	-0-	-453	-0-	4011	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	540	N	154	-0-	-386	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	558	N	234	-0-	-324	-0-	234	3			N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

12	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5919	3	41	9	Y	37	52	1			86
01	6417	X	4974	-0-	-1443	-0-	4933	3	41	9	Y	37	49	1			74
02	6003	X	4103	-0-	-1900	-0-	4047	3	56	9	Y	51	51	1			74
03	6417	X	5338	-0-	-1079	-0-	5274	3	64	9	Y	58					132
*04	5760	X	5156	-0-	-604	-0-	5133	3	23	9	Y	21	51	1			102
05	5952	X	5748	-0-	-204	-0-	5690	3	58	9	Y	53					155

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2756	3	23	9	Y	21	31	1			51
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3498	3	25	9	Y	23	29	1			45
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3566	3	33	9	Y	30	30	1			45
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3363	3	37	9	Y	34					79
*04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3185	3	13	9	Y	12	30	1			61
*05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3164	3	35	9	Y	32					93

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

12	4836	X	4404	-0-	-432	-0-	4374	3	30	9	N	27	176	1			29
01	4836	X	4397	-0-	-439	-0-	4367	3	30	9	N	27					56
02	4234	X	4073	-0-	-161	-0-	4045	3	28	9	N	25					81
03	4526	X	4416	-0-	-110	-0-	4277	3	139	9	N	126					207
04	4290	X	4156	-0-	-134	-0-	4155	3	1	9	N	1	94	1			114
05	4402	X	4282	-0-	-120	-0-	4282	3			N	-0-					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
*04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
*05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	3			Y	-0-					50
01	8463	X	7992	-0-	-471	-0-	7992	3			Y	-0-					50
02	7917	X	7175	-0-	-742	-0-	7175	3			Y	-0-					50
03	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8232	3	204	9	Y	185					235
*04	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8149	3			Y	-0-					235
*05	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	3			Y	-0-					235

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	3			Y	-0-					-0-
01	8835	X	8429	-0-	-406	-0-	8429	3			Y	-0-					-0-
02	8265	X	7841	-0-	-424	-0-	7841	3			Y	-0-					-0-
03	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	3			Y	-0-					-0-
04	8250	X	8001	-0-	-249	-0-	8001	3			Y	-0-					-0-
05	8525	X	8333	-0-	-192	-0-	8333	3			Y	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3012	-0-	-398	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2969	-0-	-441	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2874	-0-	-316	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
*04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					301
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					301
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					301
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					301
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					301
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					301

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

12	8525	X	7806	-0-	-719	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
01	7874	X	7738	-0-	-136	-0-	7738	3			N	-0-					-0-
02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	3			N	-0-					-0-
03	7874	X	7135	-0-	-739	-0-	7135	3			N	-0-					-0-
*04	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	3			N	-0-					-0-
*05	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

12	5425	X	4759	-0-	-666	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	2494	-0-	-2776	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4274	-0-	-569	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4202	-0-	-820	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4380	-0-	-240	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4146	-0-	-628	-0-	4146	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					10
01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					10
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					10
03	3193	X	2497	-0-	-696	-0-	2383	2	114	9	N	104					114
04	3090	X	2136	-0-	-954	-0-	2097	2	39	9	N	35					149
*05	3193	X	2262	-0-	-931	-0-	2262	2			N	-0-					149

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					14
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					14
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					14
03	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1081	2	32	9	N	29					43
*04	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					43
*05	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					43

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

12	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
01	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
02	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
03	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
*04	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
*05	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

12	1178	X	729	-0-	-449	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	1116	X	662	-0-	-454	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	377	X	373	-0-	-4	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	992	X	309	-0-	-683	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	960	X	78	-0-	-882	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	744	X	27	-0-	-717	-0-	27	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
02	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
*04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
*05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	3			Y	-0-					61
01	9951	X	9306	-0-	-645	-0-	9306	3			Y	-0-					61
02	9251	X	8541	-0-	-710	-0-	8541	3			Y	-0-					61
03	9610	X	9334	-0-	-276	-0-	9132	3	202	9	Y	184					245
04	9300	X	8869	-0-	-431	-0-	8869	3			Y	-0-					245
05	9393	X	9207	-0-	-186	-0-	9207	3			Y	-0-					245

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					3
01	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	2876	2			N	-0-					3
02	2900	X	2596	-0-	-304	-0-	2596	2			N	-0-					3
03	3100	X	2017	-0-	-1083	-0-	2002	2	15	9	N	14					17
04	2880	X	1728	-0-	-1152	-0-	1653	2	75	9	N	68					85
*05	2976	X	1813	-0-	-1163	-0-	1813	2			N	-0-					85

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	13324	2			N	-0-					11
01	14105	X	12788	-0-	-1317	-0-	12788	2			N	-0-					11
02	13195	X	11793	-0-	-1402	-0-	11793	2			N	-0-					11
03	14105	X	9348	-0-	-4757	-0-	9348	2			N	-0-					11
04	12900	X	7472	-0-	-5428	-0-	7472	2			N	-0-					11
*05	13330	X	7829	-0-	-5501	-0-	7829	2			N	-0-					11

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					1
01	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					1
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					1
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					1
*04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					1
*05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					1

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	15654	2			N	-0-					1
01	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	15289	2			N	-0-					1
02	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14322	2			N	-0-					1
03	13826	X	11391	-0-	-2435	-0-	11391	2			N	-0-					1
04	13380	X	8701	-0-	-4679	-0-	8701	2			N	-0-					1
05	13826	X	9704	-0-	-4122	-0-	9704	2			N	-0-					1

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	7690	-0-	-29	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7554	-0-	-165	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	6651	-0-	-570	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	5577	-0-	-2142	-0-	5497	2	80	9	N	73					73
04	7470	X	4330	-0-	-3140	-0-	4330	2			N	-0-					73
05	7688	X	4032	-0-	-3656	-0-	4032	2			N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13020	X	12183	-0-	-837	-0-	12183	2			N	-0-					7
01	14725	X	12949	-0-	-1776	-0-	12949	2			N	-0-					7
02	13775	X	13492	-0-	-283	-0-	13492	2			N	-0-					7
03	14725	X	10627	-0-	-4098	-0-	10570	2	57	9	N	52					59
04	13290	X	8509	-0-	-4781	-0-	8509	2			N	-0-					59
05	14415	X	9229	-0-	-5186	-0-	9229	2			N	-0-					59

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					1
01	9083	X	8031	-0-	-1052	-0-	8031	2			N	-0-					1
02	8497	X	7223	-0-	-1274	-0-	7223	2			N	-0-					1
03	9083	X	5601	-0-	-3482	-0-	5578	2	23	9	N	21					22
04	8790	X	4575	-0-	-4215	-0-	4575	2			N	-0-					22
05	8928	X	4952	-0-	-3976	-0-	4952	2			N	-0-					22

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5942	-0-	-351	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5849	-0-	-289	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	5570	-0-	-143	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5693	-0-	-414	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5673	-0-	-177	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5610	-0-	-342	-0-	5610	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
01	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
02	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8194	-0-	-610	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7541	-0-	-979	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
*05	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	2			N	-0-					-0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4325	-0-	-883	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4249	-0-	-835	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	3848	-0-	-908	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	3818	-0-	-1266	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3818	-0-	-382	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	983	-0-	-3357	-0-	983	2			N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5647	-0-	-88	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5616	-0-	-119	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	5347	-0-	-18	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5439	-0-	-21	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4091	-0-	-1613	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
01	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
02	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
*04	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
*05	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2217	-0-	-63	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
*05	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

12	4929	X	4792	-0-	-137	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4640	-0-	-227	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4252	-0-	-301	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
*04	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4784	-0-	-21	-0-	4784	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

12	6665	X	6360	-0-	-305	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
01	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
02	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	4424	-0-	-1900	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	2193	-0-	-4317	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	2361	-0-	-4366	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

12	6014	X	5953	-0-	-61	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4151	-0-	-1863	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
02	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5815	-0-	-13	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
*04	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
*05	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

12	5890	X	4996	-0-	-894	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4164	-0-	-1168	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	3985	-0-	-800	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4449	-0-	-635	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4473	-0-	-387	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4573	-0-	-418	-0-	4573	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

12	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
01	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
*04	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
*05	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

12	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
01	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
*04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
*05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4591	-0-	-214	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4335	-0-	-470	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	4235	-0-	-260	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
*04	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
*05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

12	4340	X	2899	-0-	-1441	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	2695	-0-	-1645	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	2428	-0-	-965	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3067	-0-	-343	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2501	-0-	-739	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2390	-0-	-524	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

12	6169	X	5740	-0-	-429	-0-	5740	3			N	-0-					3
01	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	3			N	-0-					3
02	5771	X	5152	-0-	-619	-0-	5152	3			N	-0-					3
03	5983	X	5456	-0-	-527	-0-	5393	3	63	9	N	57					60
04	6000	X	5897	-0-	-103	-0-	5818	3	79	9	N	72					132
05	6200	X	5756	-0-	-444	-0-	5756	3			N	-0-					132

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

12	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
01	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
02	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
03	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
*04	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
*05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

12	3193	X	104	-0-	-3089	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	95	-0-	-1269	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	124	X	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	120	X	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	X	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10013	X	9704	-0-	-309	-0-	9704	3			N	-0-					-0-
01	10230	X	9332	-0-	-898	-0-	9332	3			N	-0-					-0-
02	9570	X	8647	-0-	-923	-0-	8647	3			N	-0-					-0-
03	10230	X	8806	-0-	-1424	-0-	8806	3			N	-0-					-0-
04	9780	X	8710	-0-	-1070	-0-	8710	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	8711	-0-	-992	-0-	8711	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
02	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
*04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
*05	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3262	X	602	-0-	-2660	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
02	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
*04	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
*05	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	5198	-0-	-10	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5318	-0-	-355	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	5095	-0-	-212	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
03	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4898	-0-	-442	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4887	-0-	-569	-0-	4887	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4661	-0-	1561	1561	4661	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	5892	-0-	2892	4453	5892	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3867	-0-	767	5220	3867	2			N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
*04	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
*05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
01	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
02	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
03	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
*04	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
*05	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

12	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2433	-0-	-109	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1112	-0-	-1228	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

12	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
01	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
02	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
03	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
*04	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
*05	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

12	8990	X	7372	-0-	-1618	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7018	-0-	-1476	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	6722	-0-	-354	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7347	-0-	-186	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
*04	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
*05	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	8999	-0-	-177	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8880	-0-	-79	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	7795	-0-	-586	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7551	-0-	-1408	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8065	-0-	-635	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8300	-0-	-690	-0-	8300	2			N	-0-					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

12	6820	X	5876	-0-	-944	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5295	-0-	-688	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
03	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5474	-0-	-226	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5274	-0-	-1112	-0-	5274	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

12	8277	X	7994	-0-	-283	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7780	-0-	-187	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	7019	-0-	-144	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7154	-0-	-906	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7077	-0-	-723	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6934	-0-	-1064	-0-	6934	2			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

12	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
01	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
03	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
*04	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
*05	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

12	4061	X	3692	-0-	-369	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	2808	-0-	-1191	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	2337	-0-	-1375	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3380	-0-	-371	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
*04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3378	-0-	-311	-0-	3378	2			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

12	6200	X	5898	-0-	-302	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5119	-0-	-1081	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	5094	-0-	-532	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5253	-0-	-761	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5185	-0-	-635	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5073	-0-	-817	-0-	5073	2			N	-0-					-0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

12	5518	X	4879	-0-	-639	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4947	-0-	-230	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4235	-0-	-608	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4359	-0-	-818	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4418	-0-	-382	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4295	-0-	-665	-0-	4295	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	2083	-0-	-242	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
02	2175	X	923	-0-	-1252	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1841	-0-	-484	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	1705	-0-	-545	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	1602	-0-	-723	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	4664	-0-	-2063	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	4764	-0-	-1777	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	5163	-0-	-434	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5438	-0-	-49	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
*04	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4971	-0-	-547	-0-	4971	2			N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	3834	-0-	-2428	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	3218	-0-	-3044	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	3800	-0-	-2058	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3799	-0-	-944	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
*04	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
*05	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13516	X	12436	-0-	-1080	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12418	-0-	-974	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
02	12122	X	9844	-0-	-2278	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11311	-0-	-1275	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11800	-0-	-380	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11723	-0-	-708	-0-	11723	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	9762	-0-	-344	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9526	-0-	-580	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	8628	-0-	-159	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8733	-0-	-1187	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8263	-0-	-1337	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8423	-0-	-1342	-0-	8423	2			N	-0-					-0-

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4912	-0-	-327	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4778	-0-	-275	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4581	-0-	-162	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4499	-0-	-241	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4312	-0-	-586	-0-	4312	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	8240	-0-	-1215	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8208	-0-	-1247	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	7642	-0-	-1203	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8453	-0-	-1002	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
*04	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
*05	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	7003	-0-	-499	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7004	-0-	-312	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	5848	-0-	-996	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	4423	-0-	-2862	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	2279	-0-	-4621	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	4177	-0-	-2829	-0-	4177	2			N	-0-					-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	7961	-0-	-378	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7827	-0-	-512	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	6977	-0-	-708	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7301	-0-	-449	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6838	-0-	-872	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7223	-0-	-744	-0-	7223	2			N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3736	-0-	-759	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4226	-0-	-269	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3844	-0-	-245	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4116	-0-	-255	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3908	-0-	-172	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3729	-0-	-487	-0-	3729	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	8632	-0-	-823	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8468	-0-	-460	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	7734	-0-	-589	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7379	-0-	-1518	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7531	-0-	-959	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7635	-0-	-983	-0-	7635	2			N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
*04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
*05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
01	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
03	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
*04	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
*05	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
*04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
*05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	7081	-0-	-204	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	7069	-0-	-61	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6529	-0-	-141	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6745	-0-	-416	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6663	-0-	-267	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6553	-0-	-515	-0-	6553	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3709	-0-	-322	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3936	-0-	-373	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
*04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
*05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10757	X	8958	-0-	-1799	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
01	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
02	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
03	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	8542	-0-	-1868	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	8813	-0-	-1944	-0-	8813	2			N	-0-					-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	9622	-0-	-732	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9326	-0-	-532	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	8568	-0-	-480	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8401	-0-	-1271	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8341	-0-	-1019	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	8261	-0-	-1349	-0-	8261	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4841	-0-	-150	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
01	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	4012	-0-	-657	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3452	-0-	-1322	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
*04	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
*05	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
01	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
02	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
*04	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
*05	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	8068	-0-	-829	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7862	-0-	-880	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	7197	-0-	-952	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	6697	-0-	-1735	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6554	-0-	-1486	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6833	-0-	-1227	-0-	6833	2			N	-0-					-0-

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

12	2635	N	2416	-0-	-219	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2267	-0-	-103	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2096	-0-	-353	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

12	7564	X	7388	-0-	-176	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7403	-0-	-254	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	7022	-0-	-141	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7103	-0-	-554	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6835	-0-	-575	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7129	-0-	-373	-0-	7129	2			N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2496	-0-	-46	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
02	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3878	-0-	778	778	3878	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2569	-0-	-431	347	2569	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2074	-0-	-561	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

12	5146	X	4834	-0-	-312	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4791	-0-	-324	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4405	-0-	-322	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4603	-0-	-388	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4446	-0-	-384	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4160	-0-	-676	-0-	4160	2			N	-0-					-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

12	14818	X	13537	-0-	-1281	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	13217	-0-	-1322	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
02	13427	X	12634	-0-	-793	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	13059	-0-	-1046	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	12880	-0-	-590	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	12737	-0-	-810	-0-	12737	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

12	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
01	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
02	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
03	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
*04	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
*05	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
01	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
02	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	3184	-0-	-3016	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	2629	-0-	-3371	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	3871	-0-	-2329	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
01	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
02	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4098	-0-	-1575	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	3727	-0-	-1763	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4430	-0-	-1243	-0-	4430	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
01	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
02	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4415	-0-	-1475	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4186	-0-	-1514	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4623	-0-	-1267	-0-	4623	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
01	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
02	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
03	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
*04	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
*05	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	11031	2			N	-0-					-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
01	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
*04	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
*05	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2170	-0-	-310	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2027	-0-	-453	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
*04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
*05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
*04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
*05	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6655	-0-	-289	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6613	-0-	-331	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	6145	-0-	-293	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6183	-0-	-668	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6253	-0-	-197	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6456	-0-	-209	-0-	6456	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		7802	-0-	7802	29180	7802	3			N	-0-					-0-
01	34891	X	5711	-0-	-29180	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
02	5655	X	2846	-0-	-2809	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	2980	-0-	-4398	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	2222	-0-	-5338	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	792	-0-	-7020	-0-	792	3			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13423	X	12786	-0-	-637	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	13030	-0-	-238	-0-	13030	2			N	-0-					-0-
02	12383	X	11834	-0-	-549	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	12197	-0-	-1009	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12007	-0-	-713	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12055	-0-	-965	-0-	12055	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6745	3	64	9	N	58					126
01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6716	3	68	9	N	62					188
02	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6472	3	64	9	N	58	170	1			76
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	6956	3	292	9	N	265					341
*04	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6697	3	33	9	N	30					371
*05	6975	X	6772	-0-	-203	-0-	6772	3			N	-0-	174	1			197

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	6569	-0-	-2700	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	6626	-0-	-2054	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	5982	-0-	-2138	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	6356	-0-	-2324	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
*04	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
*05	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	6697	-0-	-371	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6518	-0-	-643	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	5893	-0-	-806	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6448	-0-	-713	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5666	-0-	-904	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6095	-0-	-601	-0-	6095	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	9001	-0-	-423	-0-	9001	3			N	-0-					-0-
01	9424	X	9020	-0-	-404	-0-	9020	3			N	-0-					-0-
02	8816	X	8138	-0-	-678	-0-	8138	3			N	-0-					-0-
03	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	8451	-0-	-279	-0-	8451	3			N	-0-					-0-
05	9021	X	8594	-0-	-427	-0-	8594	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
01	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
*04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
*05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

12	5208	X	3659	-0-	-1549	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4381	-0-	-827	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4234	-0-	-638	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4143	-0-	-972	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4666	-0-	-254	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4324	-0-	-202	-0-	4324	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

12	1860	N	1331	-0-	-529	-0-	1331	2			N	-0-					3
01	1860	N	1232	-0-	-628	-0-	1232	2			N	-0-					3
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					3
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					3
04	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	1037	2			N	-0-					3
05	1860	N	948	-0-	-912	-0-	948	2			N	-0-					3

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

12	7006	X	6612	-0-	-394	-0-	6612	2			N	-0-					2
01	7006	X	6126	-0-	-880	-0-	6126	2			N	-0-					2
02	6554	X	5486	-0-	-1068	-0-	5486	2			N	-0-					2
03	7006	X	4598	-0-	-2408	-0-	4598	2			N	-0-					2
04	6720	X	3395	-0-	-3325	-0-	3395	2			N	-0-					2
05	6603	X	3567	-0-	-3036	-0-	3567	2			N	-0-					2

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

12	10354	X	9573	-0-	-781	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9672	-0-	-496	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
02	9309	X	9066	-0-	-243	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9313	-0-	-390	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9199	-0-	-161	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9406	-0-	-297	-0-	9406	2			N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

12	3596	X	3258	-0-	-338	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2887	-0-	-523	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2641	-0-	-549	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2459	-0-	-951	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2637	-0-	-663	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2673	-0-	-582	-0-	2673	2			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	6977	3	51	9	Y	46					74
01	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7164	3	55	9	Y	50	71	1			53
02	5684	X	5077	-0-	-607	-0-	5025	3	52	9	Y	47	40	1			60
03	6076	X	5596	-0-	-480	-0-	5480	3	116	9	Y	105					165
04	5880	X	5501	-0-	-379	-0-	5440	3	61	9	Y	55	71	1			149
*05	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6316	3	57	9	Y	52	69	1			132

REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	11993	3	31	9	Y	28					45
01	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12785	3	33	9	Y	30	43	1			32
02	9454	X	8970	-0-	-484	-0-	8939	3	31	9	Y	28	24	1			36
03	10106	X	9336	-0-	-770	-0-	9267	3	69	9	Y	63					99
04	9780	X	9577	-0-	-203	-0-	9541	3	36	9	Y	33	43	1			89
*05	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11105	3	35	9	Y	32	42	1			79

REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7252	3	51	9	Y	46					74
01	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7072	3	55	9	Y	50	71	1			53
02	5887	X	4963	-0-	-924	-0-	4911	3	52	9	Y	47	40	1			60
03	6293	X	5161	-0-	-1132	-0-	5045	3	116	9	Y	105					165
04	6090	X	5158	-0-	-932	-0-	5097	3	61	9	Y	55	71	1			149
05	6293	X	5759	-0-	-534	-0-	5702	3	57	9	Y	52	69	1			132

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	6982	3	102	9	Y	93	93	1			146
01	12648	X	7302	-0-	-5346	-0-	7252	3	50	9	Y	45	45	1			146
02	11832	X	9103	-0-	-2729	-0-	8907	3	196	9	Y	178	178	1			146
03	12648	X	7897	-0-	-4751	-0-	7685	3	212	9	Y	193					339
*04	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8033	3	83	9	Y	75	95	1			319
05	9734	X	8228	-0-	-1506	-0-	8170	3	58	9	Y	53	92	1			280

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4306	-0-	-313	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4419	-0-	-200	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	3802	-0-	-519	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3220	-0-	-1399	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2453	-0-	-1837	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	2724	-0-	-1709	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5719	3	25	9	Y	23	23	1			105
01	6262	X	5888	-0-	-374	-0-	5809	3	79	9	Y	72	72	1			105
02	5771	X	5506	-0-	-265	-0-	5474	3	32	9	Y	29	30	1			104
03	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6036	3	75	9	Y	68	48	1			124
04	5850	X	5814	-0-	-36	-0-	5748	3	66	9	Y	60					184
05	5890	X	5887	-0-	-3	-0-	5837	3	50	9	Y	45	75	1			154

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5798	3	33	9	Y	30	30	1			47
01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6022	3	15	9	Y	14	14	1			47
02	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7397	3	63	9	Y	57	57	1			47
03	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6382	3	67	9	Y	61					108
*04	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6671	3	26	9	Y	24	30	1			102
*05	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6784	3	20	9	Y	18	30	1			90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6637	-0-	-338	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6799	-0-	-207	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6257	-0-	-297	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6172	-0-	-958	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5009	-0-	-1891	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5533	-0-	-1256	-0-	5533	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

12	9703	X	9678	-0-	-25	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
01	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
02	8758	X	8591	-0-	-167	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	9000	-0-	-362	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8940	-0-	-420	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8825	-0-	-847	-0-	8825	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

12	4588	X	4256	-0-	-332	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4572	-0-	-16	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4237	-0-	-227	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4388	-0-	-22	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4341	-0-	-247	-0-	4341	2			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

12	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	5991	3	62	9	Y	56	56	1			88
01	6913	X	6252	-0-	-661	-0-	6222	3	30	9	Y	27	27	1			88
02	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7642	3	118	9	Y	107	107	1			88
03	6913	X	6720	-0-	-193	-0-	6593	3	127	9	Y	115					203
*04	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6892	3	50	9	Y	45	57	1			191
*05	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7009	3	35	9	Y	32	55	1			168

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
01	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
02	1740	X	160	-0-	-1580	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
*04	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	3			N	-0-					-0-
*05	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

12	181266	X	7259	-0-	-174007	-0-	7259	3			N	-0-					-0-
01	12493	X	10896	-0-	-1597	-0-	10896	3			N	-0-					-0-
02	11687	X	8160	-0-	-3527	-0-	8160	3			N	-0-					-0-
03	10912	X	10581	-0-	-331	-0-	10581	3			N	-0-					-0-
*04	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	3			N	-0-					-0-
*05	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	11534	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
01	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
02	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
03	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
*04	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	2			N	-0-					-0-
*05	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3142	-0-	-578	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3392	-0-	-298	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3427	-0-	-386	-0-	3427	2			N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	6233	-0-	-1610	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6214	-0-	-1629	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	5788	-0-	-505	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5896	-0-	-428	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5747	-0-	-343	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5645	-0-	-586	-0-	5645	2			N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	6588	-0-	-914	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6214	-0-	-885	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	5900	-0-	-741	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6400	-0-	-172	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
*04	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6441	-0-	-162	-0-	6441	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
01	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
02	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
*04	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
*05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12927	X	10723	-0-	-2204	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	10626	-0-	-1619	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
02	11455	X	9566	-0-	-1889	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9937	-0-	-975	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9309	-0-	-1101	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9658	-0-	-1068	-0-	9658	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
01	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
02	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
*04	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
*05	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3000	N	4149	-0-	1149	1149	4149	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	6776	-0-	3676	4825	6776	3			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	651	N	53	-0-	-598	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3000	N	7971	-0-	4971	4971	7971	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	9860	-0-	6760	11731	9860	3			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

12	7161	X	6179	-0-	-982	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5936	-0-	-946	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	5385	-0-	-154	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5217	-0-	-580	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4780	-0-	-1190	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5086	-0-	-1083	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

12	10602	X	8418	-0-	-2184	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	8451	-0-	-1934	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
02	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9423	-0-	-962	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9689	-0-	-361	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	9267	-0-	-1180	-0-	9267	2			N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

12	5859	X	5146	-0-	-713	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5091	-0-	-768	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4865	-0-	-7	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4992	-0-	-247	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4874	-0-	-196	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4754	-0-	-454	-0-	4754	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

12	12989	X	9852	-0-	-3137	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	10653	-0-	-2150	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	11733	-0-	-244	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	12056	-0-	-375	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
*04	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	11928	-0-	-627	-0-	11928	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
01	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
02	4843	X	-0-	-0-	-4843	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2179	-0-	-456	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
02	2465	X	1799	-0-	-666	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2059	-0-	-576	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2183	-0-	-367	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
*05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13423	X	12482	-0-	-941	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	13131	-0-	-137	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
02	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12732	-0-	-381	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12648	-0-	-72	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	12871	-0-	-645	-0-	12871	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	3			Y	-0-					-0-
01	13702	X	8910	-0-	-4792	-0-	8910	3			Y	-0-					-0-
02	12818	X	7261	-0-	-5557	-0-	7261	3			Y	-0-					-0-
03	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	14342	3			Y	-0-					-0-
04	9720	X	7283	-0-	-2437	-0-	7283	3			Y	-0-					-0-
05	10044	X	7977	-0-	-2067	-0-	7977	3			Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	3			N	-0-					-0-
01	9300	X	8102	-0-	-1198	-0-	8102	3			N	-0-					-0-
02	8700	X	7813	-0-	-887	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	7211	-0-	-2089	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	7185	-0-	-1725	-0-	7185	3			N	-0-					-0-
05	9176	X	6491	-0-	-2685	-0-	6491	3			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	3			Y	-0-					-0-
01	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	3			Y	-0-					-0-
02	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	3			Y	-0-					-0-
03	9827	X	3599	-0-	-6228	-0-	3573	3	26	9	Y	24					24
04	9510	X	6738	-0-	-2772	-0-	6738	3			Y	-0-					24
05	8618	X	7710	-0-	-908	-0-	7710	3			Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
*04	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18083	X	18083	-0-	-0-	-0-	18083	3			N	-0-					-0-
01	17639	X	17174	-0-	-465	-0-	17174	3			N	-0-					-0-
02	16501	X	16174	-0-	-327	-0-	16174	3			N	-0-					-0-
03	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	18061	3			N	-0-					-0-
04	17490	X	17277	-0-	-213	-0-	17277	3			N	-0-					-0-
05	18073	X	13734	-0-	-4339	-0-	13734	3			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11966	X	10689	-0-	-1277	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10896	-0-	-388	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9919	-0-	-637	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	9997	-0-	-1008	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9872	-0-	-658	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9823	-0-	-1058	-0-	9823	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	7389	-0-	-826	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7154	-0-	-1061	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	6802	-0-	-419	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
03	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
*04	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501	X	11072	-0-	-429	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	10943	-0-	-558	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
02	10759	X	10139	-0-	-620	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10309	-0-	-1161	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10023	-0-	-957	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	9547	-0-	-1520	-0-	9547	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2742	-0-	-637	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2336	-0-	-1043	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	2620	-0-	-512	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3027	-0-	-290	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2842	-0-	-278	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

12	8959	X	8748	-0-	-211	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
01	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7986	-0-	-47	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8374	-0-	-275	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7787	-0-	-673	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7523	-0-	-1219	-0-	7523	2			N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

12	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	3279	-0-	-201	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3307	-0-	-382	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3288	-0-	-342	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2953	-0-	-798	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

12	8959	X	8535	-0-	-424	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8549	-0-	-410	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	7495	-0-	-654	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8305	-0-	-654	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8126	-0-	-544	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8545	-0-	-11	-0-	8545	2			N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

12	13795	X	13226	-0-	-569	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13037	-0-	-758	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
02	12905	X	11995	-0-	-910	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12603	-0-	-1192	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	12445	-0-	-365	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	11959	-0-	-1278	-0-	11959	2			N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

12	6789	X	6256	-0-	-533	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6271	-0-	-270	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	5822	-0-	-65	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6083	-0-	-210	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5978	-0-	-112	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5873	-0-	-389	-0-	5873	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

12	10075	X	8031	-0-	-2044	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	5963	-0-	-2748	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	6215	-0-	-1934	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7893	-0-	-818	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
*04	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7922	-0-	-107	-0-	7922	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5442	-0-	-200	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
03	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5492	-0-	-298	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5144	-0-	-839	-0-	5144	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	1958	-0-	-1173	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	2544	-0-	-66	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1431	-0-	-1359	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	12708	3			N	-0-					-0-
01	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	3			N	-0-					-0-
02	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11602	3			N	-0-					-0-
03	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	11121	3			N	-0-					-0-
*04	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10511	3			N	-0-					-0-
*05	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10319	3			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6158	-0-	-104	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
02	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
03	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
*04	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	6213	-0-	-49	-0-	6213	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
01	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
02	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
03	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
*04	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
*05	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	5615	-0-	-1174	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5638	-0-	-345	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	4756	-0-	-667	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4831	-0-	-873	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
*04	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4879	-0-	-763	-0-	4879	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11408	X	9868	-0-	-1540	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	9585	-0-	-1668	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8712	-0-	-1032	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8563	-0-	-1605	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8251	-0-	-1289	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8668	-0-	-1190	-0-	8668	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3074	-0-	-1096	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
*05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	3			N	-0-					-0-
01	7316	X	7300	-0-	-16	-0-	7300	3			N	-0-					-0-
02	6844	X	6672	-0-	-172	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	6409	-0-	-907	-0-	6409	3			N	-0-					-0-
*04	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	3			N	-0-					-0-
*05	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	3			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6241	-0-	-300	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	3796	-0-	-873	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	5539	-0-	-1746	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	5651	-0-	-1399	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5785	-0-	-1128	-0-	5785	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13454	X	12656	-0-	-798	-0-	12656	3			N	-0-					-0-
01	13392	X	12381	-0-	-1011	-0-	12381	3			N	-0-					-0-
02	12296	X	11525	-0-	-771	-0-	11525	3			N	-0-					-0-
03	13268	X	12765	-0-	-503	-0-	12598	3	167	9	N	152					152
04	12840	X	12116	-0-	-724	-0-	12116	3			N	-0-					152
05	12648	X	12417	-0-	-231	-0-	12417	3			N	-0-					152

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12834	X	11934	-0-	-900	-0-	11934	3			N	-0-					-0-
01	13454	X	11454	-0-	-2000	-0-	11454	3			N	-0-					-0-
02	12586	X	10052	-0-	-2534	-0-	10052	3			N	-0-					-0-
03	13454	X	10771	-0-	-2683	-0-	10771	3			N	-0-					-0-
04	12420	X	10412	-0-	-2008	-0-	10412	3			N	-0-					-0-
05	11935	X	11086	-0-	-849	-0-	11086	3			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	12941	2			N	-0-					-0-
01	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
02	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
03	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
*04	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	11720	-0-	-60	-0-	11720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15314	X	14224	-0-	-1090	-0-	14224	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	14591	-0-	-599	-0-	14591	2			N	-0-					-0-
02	14065	X	13587	-0-	-478	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	13939	-0-	-724	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	13708	-0-	-422	-0-	13708	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	13419	-0-	-1182	-0-	13419	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

12	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
01	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
03	713	X	555	-0-	-158	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	690	X	28	-0-	-662	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	713	X	145	-0-	-568	-0-	145	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

12	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	3			Y	-0-					-0-
01	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	3			Y	-0-					-0-
02	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	3			Y	-0-					-0-
03	15469	X	9734	-0-	-5735	-0-	9734	3			Y	-0-					-0-
04	14970	X	10895	-0-	-4075	-0-	10895	3			Y	-0-					-0-
05	12865	X	10174	-0-	-2691	-0-	10174	3			Y	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

12	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
01	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
02	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
03	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
*04	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
*05	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

12	10633	X	9561	-0-	-1072	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9185	-0-	-1479	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
02	9976	X	9265	-0-	-711	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9502	-0-	-1162	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9740	-0-	-10	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
*05	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

12	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3263	-0-	-457	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	2529	-0-	-951	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2631	-0-	-1058	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2976	-0-	-564	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2986	-0-	-579	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127

12	11377	X	5743	-0-	-5634	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11466	-0-	-438	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	10473	-0-	-663	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10542	-0-	-1362	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10254	-0-	-846	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	9428	-0-	-2042	-0-	9428	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5439	-0-	-48	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5284	-0-	-203	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	4200	-0-	-933	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4686	-0-	-615	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4320	-0-	-930	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4767	-0-	-658	-0-	4767	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

12	5580	X	4680	-0-	-900	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5387	-0-	-131	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4839	-0-	-149	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4707	-0-	-513	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4686	-0-	-708	-0-	4686	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

12	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	3			Y	-0-					-0-
01	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	3			Y	-0-					-0-
02	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	3			Y	-0-					-0-
03	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	3			Y	-0-					-0-
04	8700	X	7928	-0-	-772	-0-	7928	3			Y	-0-					-0-
05	8990	X	8022	-0-	-968	-0-	8022	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

12	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	3			Y	-0-					-0-
01	10540	X	9190	-0-	-1350	-0-	9190	3			Y	-0-					-0-
02	9454	X	8487	-0-	-967	-0-	8487	3			Y	-0-					-0-
03	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	3			Y	-0-					-0-
04	9030	X	8794	-0-	-236	-0-	8794	3			Y	-0-					-0-
*05	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

12	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	3			Y	-0-					-0-
01	11160	X	10251	-0-	-909	-0-	10251	3			Y	-0-					-0-
02	10440	X	9514	-0-	-926	-0-	9514	3			Y	-0-					-0-
03	11160	X	4527	-0-	-6633	-0-	4527	3			Y	-0-					-0-
04	10350	X	9163	-0-	-1187	-0-	9163	3			Y	-0-					-0-
05	10695	X	9816	-0-	-879	-0-	9816	3			Y	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

12	17453	X	16310	-0-	-1143	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	16186	-0-	-1236	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
02	16182	X	14434	-0-	-1748	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	15270	-0-	-1439	-0-	15270	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	15037	-0-	-1133	-0-	15037	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	14723	-0-	-1583	-0-	14723	2			N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

12	7750	X	5319	-0-	-2431	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5514	-0-	-1368	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	5605	-0-	-833	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5853	-0-	-564	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
*04	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
*05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	12656	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	10646	-0-	-2188	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
02	12006	X	10768	-0-	-1238	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	10920	-0-	-1914	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	10819	-0-	-1421	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	10608	-0-	-2040	-0-	10608	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	14304	3			Y	-0-					-0-
01	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	13913	3			Y	-0-					-0-
02	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	13512	3			Y	-0-					-0-
03	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	14310	3			Y	-0-					-0-
*04	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	12890	3			Y	-0-					-0-
05	12431	X	11363	-0-	-1068	-0-	11363	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	3			Y	-0-					-0-
01	9145	X	7918	-0-	-1227	-0-	7918	3			Y	-0-					-0-
02	8555	X	7295	-0-	-1260	-0-	7295	3			Y	-0-					-0-
03	10416	X	8573	-0-	-1843	-0-	8573	3			Y	-0-					-0-
04	10080	X	9049	-0-	-1031	-0-	9049	3			Y	-0-					-0-
05	8153	X	7627	-0-	-526	-0-	7627	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	3			Y	-0-					-0-
01	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	12094	3			Y	-0-					-0-
02	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11434	3			Y	-0-					-0-
03	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	15842	3			Y	-0-					-0-
*04	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12850	3			Y	-0-					-0-
*05	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	14617	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	3			Y	-0-					-0-
01	10881	X	8963	-0-	-1918	-0-	8963	3			Y	-0-					-0-
02	9077	X	8306	-0-	-771	-0-	8306	3			Y	-0-					-0-
03	7967	X	4168	-0-	-3799	-0-	4168	3			Y	-0-					-0-
04	9270	X	8836	-0-	-434	-0-	8836	3			Y	-0-					-0-
05	9579	X	8882	-0-	-697	-0-	8882	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	3			Y	-0-					-0-
01	10261	X	8617	-0-	-1644	-0-	8617	3			Y	-0-					-0-
02	9599	X	7516	-0-	-2083	-0-	7516	3			Y	-0-					-0-
03	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	13310	3			Y	-0-					-0-
*04	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	3			Y	-0-					-0-
*05	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	14225	3			Y	-0-					-0-
01	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	13946	3			Y	-0-					-0-
02	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	12487	3			Y	-0-					-0-
03	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	17196	3			Y	-0-					-0-
*04	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	3			Y	-0-					-0-
*05	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	12956	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11997	X	11469	-0-	-528	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
01	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
02	10759	X	10417	-0-	-342	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10232	-0-	-1300	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10192	-0-	-1238	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	10496	-0-	-1315	-0-	10496	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	9777	-0-	-391	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	8944	-0-	-1410	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	8018	-0-	-1668	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9058	-0-	-1296	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8916	-0-	-744	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9001	-0-	-764	-0-	9001	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	7883	-0-	-456	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	6912	-0-	-1210	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	2802	-0-	-4796	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
03	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
*04	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
*05	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	3			Y	-0-					-0-
01	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	3			Y	-0-					-0-
02	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	3			Y	-0-					-0-
03	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	10464	3			Y	-0-					-0-
*04	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	3			Y	-0-					-0-
*05	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	3			Y	-0-					-0-
01	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12918	3			Y	-0-					-0-
02	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	3			Y	-0-					-0-
03	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	18065	3			Y	-0-					-0-
*04	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-	15294	3			Y	-0-					-0-
05	12276	X	9974	-0-	-2302	-0-	9974	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	12018	3			Y	-0-					-0-
01	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	3			Y	-0-					-0-
02	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11054	3			Y	-0-					-0-
03	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	12138	3			Y	-0-					-0-
*04	24722	X	24722	-0-	-0-	-0-	24722	3			Y	-0-					-0-
*05	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	14694	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	15124	3			Y	-0-					-0-
01	14973	X	14954	-0-	-19	-0-	14954	3			Y	-0-					-0-
02	14007	X	12828	-0-	-1179	-0-	12828	3			Y	-0-					-0-
03	14973	X	7800	-0-	-7173	-0-	7800	3			Y	-0-					-0-
*04	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	15656	3			Y	-0-					-0-
*05	21007	X	21007	-0-	-0-	-0-	21007	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10569	3			Y	-0-					-0-
01	10850	X	10406	-0-	-444	-0-	10406	3			Y	-0-					-0-
02	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	3			Y	-0-					-0-
03	16134	X	16134	-0-	-0-	-0-	16134	3			Y	-0-					-0-
04	10500	X	9219	-0-	-1281	-0-	9219	3			Y	-0-					-0-
*05	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	16567	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			Y	-0-					-0-
01	6789	X	6105	-0-	-684	-0-	6105	3			Y	-0-					-0-
02	6351	X	5513	-0-	-838	-0-	5513	3			Y	-0-					-0-
03	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10407	3			Y	-0-					-0-
04	5910	X	5535	-0-	-375	-0-	5535	3			Y	-0-					-0-
05	6107	X	5641	-0-	-466	-0-	5641	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	11121	3			Y	-0-					-0-
01	10540	X	10312	-0-	-228	-0-	10312	3			Y	-0-					-0-
02	9860	X	9060	-0-	-800	-0-	9060	3			Y	-0-					-0-
03	10540	X	8694	-0-	-1846	-0-	8694	3			Y	-0-					-0-
*04	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	3			Y	-0-					-0-
05	10540	X	7044	-0-	-3496	-0-	7044	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	3			Y	-0-					-0-
01	10788	X	10656	-0-	-132	-0-	10656	3			Y	-0-					-0-
02	10092	X	9622	-0-	-470	-0-	9622	3			Y	-0-					-0-
03	10788	X	8698	-0-	-2090	-0-	8681	3	17	9	Y	15					15
04	10320	X	7604	-0-	-2716	-0-	7604	3			Y	-0-					15
05	10664	X	9103	-0-	-1561	-0-	9103	3			Y	-0-					15

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	3			Y	-0-					-0-
01	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	3			Y	-0-					-0-
02	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	3			Y	-0-					-0-
03	19489	X	19489	-0-	-0-	-0-	19481	3	8	9	Y	7					7
04	10590	X	6078	-0-	-4512	-0-	6078	3			Y	-0-					7
05	10943	X	6219	-0-	-4724	-0-	6219	3			Y	-0-					7

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	3			Y	-0-					-0-
01	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	3			Y	-0-					-0-
02	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	3			Y	-0-					-0-
03	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	13775	3	54	9	Y	49					49
04	8160	X	1871	-0-	-6289	-0-	1871	3			Y	-0-					49
05	8432	X	4819	-0-	-3613	-0-	4819	3			Y	-0-					49

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	3			Y	-0-					-0-
01	7719	X	7310	-0-	-409	-0-	7310	3			Y	-0-					-0-
02	7221	X	7091	-0-	-130	-0-	7091	3			Y	-0-					-0-
03	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	16463	3			Y	-0-					-0-
*04	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	3			Y	-0-					-0-
05	7595	X	5855	-0-	-1740	-0-	5855	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11873	X	9191	-0-	-2682	-0-	9191	3			N	-0-					1
01	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	12366	3			N	-0-					1
02	11107	X	10208	-0-	-899	-0-	10208	3			N	-0-					1
03	11873	X	11620	-0-	-253	-0-	11445	3	175	9	N	159					160
04	11970	X	10792	-0-	-1178	-0-	10792	3			N	-0-					160
05	12369	X	11364	-0-	-1005	-0-	11325	3	39	9	N	35					195

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15266	X	15266	-0-	-0-	-0-	15266	3			Y	-0-					-0-
01	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	3			Y	-0-					-0-
02	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	14291	3			Y	-0-					-0-
03	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	3			Y	-0-					-0-
*04	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	15006	3			Y	-0-					-0-
*05	18552	X	18552	-0-	-0-	-0-	18552	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18765	X	18765	-0-	-0-	-0-	18765	3			Y	-0-					-0-
01	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	18061	3			Y	-0-					-0-
02	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	14588	3			Y	-0-					-0-
03	18841	X	18841	-0-	-0-	-0-	18841	3			Y	-0-					-0-
*04	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	14575	3			Y	-0-					-0-
*05	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	16217	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	3			Y	-0-					-0-
01	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10380	3			Y	-0-					-0-
02	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	3			Y	-0-					-0-
03	20193	X	20193	-0-	-0-	-0-	20193	3			Y	-0-					-0-
*04	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11827	3			Y	-0-					-0-
*05	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	14669	3			Y	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			Y	-0-					80
01	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			Y	-0-					80
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4086	3	20	9	Y	18					98
03	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	3			Y	-0-					98
*04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3958	3	96	9	Y	87					185
*05	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-					185

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	3			Y	-0-					-0-
01	13175	X	9555	-0-	-3620	-0-	9555	3			Y	-0-					-0-
02	12325	X	8726	-0-	-3599	-0-	8726	3			Y	-0-					-0-
03	13175	X	10544	-0-	-2631	-0-	10544	3			Y	-0-					-0-
04	12750	X	7953	-0-	-4797	-0-	7953	3			Y	-0-					-0-
05	9920	X	8864	-0-	-1056	-0-	8864	3			Y	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	7093	-0-	-2114	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7708	-0-	-1065	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
02	7772	X	7089	-0-	-683	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7210	-0-	-1377	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7264	-0-	-1046	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7521	-0-	-198	-0-	7521	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	6761	-0-	-1485	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7558	-0-	-688	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
02	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
03	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7134	-0-	-186	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6603	-0-	-961	-0-	6603	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

12	12865	X	11916	-0-	-949	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	11649	-0-	-1216	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
02	11861	X	11260	-0-	-601	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	11235	-0-	-1537	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	10742	-0-	-1618	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	10049	-0-	-1979	-0-	10049	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

12	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	3			Y	-0-					-0-
01	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	3			Y	-0-					-0-
02	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	3			Y	-0-					-0-
03	9114	X	2746	-0-	-6368	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-
04	8820	X	7364	-0-	-1456	-0-	7364	3			Y	-0-					-0-
05	9114	X	8195	-0-	-919	-0-	8195	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

12	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	3			Y	-0-					-0-
01	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	3			Y	-0-					-0-
02	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	3			Y	-0-					-0-
03	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	15446	3			Y	-0-					-0-
*04	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	3			Y	-0-					-0-
*05	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10611	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

12	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	3			Y	-0-					-0-
01	10013	X	9986	-0-	-27	-0-	9986	3			Y	-0-					-0-
02	9367	X	9203	-0-	-164	-0-	9203	3			Y	-0-					-0-
03	10447	X	8712	-0-	-1735	-0-	8712	3			Y	-0-					-0-
*04	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10812	3			Y	-0-					-0-
*05	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	3			Y	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

12	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
01	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3333	-0-	-89	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	3665	-0-	-2515	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6042	-0-	-344	-0-	6042	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

12	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12820	3			Y	-0-					-0-
01	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	13397	3			Y	-0-					-0-
02	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	12494	3			Y	-0-					-0-
03	7533	X	2906	-0-	-4627	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-
*04	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	3			Y	-0-					-0-
*05	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12379	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	3			Y	-0-					-0-
01	7378	X	7121	-0-	-257	-0-	7121	3			Y	-0-					-0-
02	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	3			Y	-0-					-0-
03	9889	X	3331	-0-	-6558	-0-	3281	3	50	9	Y	45					45
04	9570	X	7419	-0-	-2151	-0-	7419	3			Y	-0-					45
05	7595	X	7046	-0-	-549	-0-	7046	3			Y	-0-					45

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	3			Y	-0-					-0-
01	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	3			Y	-0-					-0-
02	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	3			Y	-0-					-0-
03	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	3			Y	-0-					-0-
*04	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	3			Y	-0-					-0-
*05	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	3			Y	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	7431	-0-	-722	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7041	-0-	-1112	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	6289	-0-	-1106	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6666	-0-	-712	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	7087	-0-	-113	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6790	-0-	-650	-0-	6790	2			N	-0-					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 6900 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
02	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
03	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
*04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1621	-0-	-239	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
02	1856	X	1413	-0-	-443	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	270	-0-	-1714	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	731	-0-	-1189	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	10417	-0-	-464	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10414	-0-	-343	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	9543	-0-	-491	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9524	-0-	-1109	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9553	-0-	-617	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9474	-0-	-942	-0-	9474	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	8964	-0-	-398	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	8352	-0-	-29	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8620	-0-	-339	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8396	-0-	-664	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8089	-0-	-1273	-0-	8089	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

12	7471	X	6905	-0-	-566	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6542	-0-	-1301	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	6150	-0-	-1187	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	5858	-0-	-1985	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6200	-0-	-850	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6369	-0-	-544	-0-	6369	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

12	9548	X	9177	-0-	-371	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8955	-0-	-593	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
02	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	9227	-0-	-135	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8900	-0-	-160	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8685	-0-	-1142	-0-	8685	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

12	10540	X	10296	-0-	-244	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9999	-0-	-324	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
02	9657	X	8837	-0-	-820	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9304	-0-	-833	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9113	-0-	-847	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9498	-0-	-794	-0-	9498	2			N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

12	11191	X	10568	-0-	-623	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10368	-0-	-730	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	9611	-0-	-771	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10038	-0-	-750	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9800	-0-	-490	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9722	-0-	-849	-0-	9722	2			N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

12	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
02	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
*04	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
*05	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

12	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	3			Y	-0-					-0-
01	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	3			Y	-0-					-0-
02	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	3			Y	-0-					-0-
03	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	3			Y	-0-					-0-
*04	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	11039	3			Y	-0-					-0-
*05	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	13368	3			Y	-0-					-0-
01	13671	X	13016	-0-	-655	-0-	13016	3			Y	-0-					-0-
02	12789	X	12627	-0-	-162	-0-	12627	3			Y	-0-					-0-
03	13671	X	12204	-0-	-1467	-0-	12204	3			Y	-0-					-0-
04	12930	X	7430	-0-	-5500	-0-	7430	3			Y	-0-					-0-
05	13485	X	6887	-0-	-6598	-0-	6887	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108

12	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	12430	3			Y	-0-					-0-
01	12710	X	11939	-0-	-771	-0-	11939	3			Y	-0-					-0-
02	11890	X	11470	-0-	-420	-0-	11470	3			Y	-0-					-0-
03	12710	X	8496	-0-	-4214	-0-	8496	3			Y	-0-					-0-
04	12030	X	7135	-0-	-4895	-0-	7135	3			Y	-0-					-0-
05	12431	X	7306	-0-	-5125	-0-	7306	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

12	3100	N	3414	-0-	314	314	3414	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3230	-0-	130	444	3230	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3019	-0-	119	563	3019	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3306	-0-	206	769	3306	3			N	-0-					-0-
*04	3644	X	2875	-0-	-769	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
*05	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

12	5704	X	4093	-0-	-1611	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	3677	-0-	-2027	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
02	5336	X	3692	-0-	-1644	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3208	-0-	-1008	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	1837	-0-	-2123	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	1854	-0-	-2238	-0-	1854	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

12	2945	X	344	-0-	-2601	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	300	-0-	-2645	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	231	-0-	-2524	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	1620	-0-	-1325	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
*04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
*05	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

12	11997	X	10686	-0-	-1311	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
01	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	12142	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	11187	-0-	-36	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	11107	-0-	-673	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10330	-0-	-1430	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	11048	-0-	-1104	-0-	11048	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403

12	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	3			Y	-0-					-0-
01	14322	X	12960	-0-	-1362	-0-	12960	3			Y	-0-					-0-
02	13398	X	12334	-0-	-1064	-0-	12334	3			Y	-0-					-0-
03	14322	X	8891	-0-	-5431	-0-	8891	3			Y	-0-					-0-
04	13140	X	7812	-0-	-5328	-0-	7812	3			Y	-0-					-0-
05	13578	X	6221	-0-	-7357	-0-	6221	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12307	X	11432	-0-	-875	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11281	-0-	-1026	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
02	11513	X	10363	-0-	-1150	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11149	-0-	-569	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
*04	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	11015	-0-	-424	-0-	11015	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

12	13020	X	12410	-0-	-610	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	12326	-0-	-756	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
02	12238	X	11226	-0-	-1012	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11569	-0-	-1513	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11287	-0-	-713	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11145	-0-	-1255	-0-	11145	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

12	10819	X	10204	-0-	-615	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10816	-0-	-34	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
02	10150	X	9916	-0-	-234	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
03	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
*04	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10726	-0-	-93	-0-	10726	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

12	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9568	-0-	-197	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	8438	-0-	-697	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8584	-0-	-1305	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8474	-0-	-1096	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8197	-0-	-1661	-0-	8197	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

12	8804	X	8619	-0-	-185	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8639	-0-	-10	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	7819	-0-	-272	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7974	-0-	-675	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7813	-0-	-557	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7725	-0-	-924	-0-	7725	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

12	6138	X	4085	-0-	-2053	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4624	-0-	-1235	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
02	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5185	-0-	-674	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
*04	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5480	-0-	-937	-0-	5480	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

12	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5374	-0-	-113	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4728	-0-	-347	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4801	-0-	-965	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4343	-0-	-1537	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5003	-0-	-1073	-0-	5003	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	8744	-0-	-773	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8281	-0-	-1143	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
02	8816	X	7201	-0-	-1615	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	6979	-0-	-2197	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	6371	-0-	-2419	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	6177	-0-	-2565	-0-	6177	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13640	X	10849	-0-	-2791	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	10754	-0-	-2514	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	11254	-0-	-926	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	11632	-0-	-1295	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
*04	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	11108	-0-	-920	-0-	11108	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
01	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
03	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
*04	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
*05	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5449	-0-	-410	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5001	-0-	-480	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5310	-0-	-549	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5143	-0-	-227	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5363	-0-	-186	-0-	5363	2			N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4265	-0-	-137	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4152	-0-	-250	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3737	-0-	-665	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
*04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
*05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16864	X	15949	-0-	-915	-0-	15949	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	15949	-0-	-481	-0-	15949	2			N	-0-					-0-
02	15370	X	14708	-0-	-662	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	15160	-0-	-1208	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	15243	-0-	-297	-0-	15243	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	15066	-0-	-868	-0-	15066	2			N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11873	X	10466	-0-	-1407	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	10206	-0-	-1140	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
02	10614	X	8849	-0-	-1765	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9878	-0-	-1468	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	8559	-0-	-1911	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	7608	-0-	-2870	-0-	7608	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14229	X	13852	-0-	-377	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	13692	-0-	-258	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
02	13050	X	12521	-0-	-529	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12725	-0-	-1225	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12238	-0-	-1262	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12160	-0-	-1697	-0-	12160	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

12	14260	X	13711	-0-	-549	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	13658	-0-	-323	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
02	13079	X	12803	-0-	-276	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	12888	-0-	-1031	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	12651	-0-	-729	-0-	12651	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	12544	-0-	-1158	-0-	12544	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

12	9083	X	5165	-0-	-3918	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	5802	-0-	-3281	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	5328	-0-	-3169	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	5561	-0-	-1786	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4294	-0-	-1316	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5154	-0-	-643	-0-	5154	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

12	7998	X	6998	-0-	-1000	-0-	6998	3			N	-0-					-0-
01	7998	X	7158	-0-	-840	-0-	7158	3			N	-0-					-0-
02	7163	X	5508	-0-	-1655	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
03	7657	X	7381	-0-	-276	-0-	7381	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	5909	-0-	-1021	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	5119	-0-	-2042	-0-	5119	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

12	6851	X	4984	-0-	-1867	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	4749	-0-	-2102	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
02	6409	X	4460	-0-	-1949	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	4888	-0-	-1963	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	4712	-0-	-928	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4281	-0-	-710	-0-	4281	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

12	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	3			N	-0-					-0-
01	10509	X	10235	-0-	-274	-0-	10235	3			N	-0-					-0-
02	9831	X	9521	-0-	-310	-0-	9521	3			N	-0-					-0-
03	10509	X	9993	-0-	-516	-0-	9993	3			N	-0-					-0-
04	10170	X	9469	-0-	-701	-0-	9469	3			N	-0-					-0-
05	10323	X	9716	-0-	-607	-0-	9716	3			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

12	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
01	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
02	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8576	-0-	-228	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8277	-0-	-243	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
*05	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	9171	-0-	-160	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8977	-0-	-354	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	8232	-0-	-468	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8590	-0-	-710	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8388	-0-	-612	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8326	-0-	-850	-0-	8326	2			N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

12	15376	X	14264	-0-	-1112	-0-	14264	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	14071	-0-	-1460	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
02	14529	X	12478	-0-	-2051	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	14776	-0-	-755	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	14236	-0-	-554	-0-	14236	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	14255	-0-	-5	-0-	14255	2			N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

12	15531	X	13213	-0-	-2318	-0-	13213	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	13607	-0-	-1924	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
02	13514	X	12917	-0-	-597	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	13825	-0-	-621	-0-	13825	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	13309	-0-	-431	-0-	13309	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	13111	-0-	-684	-0-	13111	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

12	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
01	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
02	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5769	-0-	-741	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5776	-0-	-644	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5716	-0-	-918	-0-	5716	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

12	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	3			Y	-0-					-0-
01	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12458	3			Y	-0-					-0-
02	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	11532	3			Y	-0-					-0-
03	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	16268	3			Y	-0-					-0-
*04	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	3			Y	-0-					-0-
*05	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	3			Y	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

12	4681	X	4358	-0-	-323	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3612	-0-	-1069	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	3948	-0-	-402	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3804	-0-	-753	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	2379	-0-	-2031	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3041	-0-	-1330	-0-	3041	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

12	13175	X	12449	-0-	-726	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	12374	-0-	-243	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
02	11658	X	11631	-0-	-27	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11843	-0-	-247	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11505	-0-	-555	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11554	-0-	-908	-0-	11554	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	5947	-0-	-1648	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6185	-0-	-1348	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5428	-0-	-633	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5740	-0-	-491	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5939	-0-	-61	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5866	-0-	-334	-0-	5866	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
01	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
03	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22940	X	17838	-0-	-5102	-0-	17838	3			N	-0-					-0-
01	22940	X	17420	-0-	-5520	-0-	17420	3			N	-0-					-0-
02	21460	X	16711	-0-	-4749	-0-	16711	3			N	-0-					-0-
03	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	17848	3	52	9	N	47					47
*04	19810	X	19810	-0-	-0-	-0-	19810	3			N	-0-					47
*05	19388	X	19388	-0-	-0-	-0-	19388	3			N	-0-					47

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			Y	-0-					-0-
01	6417	X	6048	-0-	-369	-0-	6048	3			Y	-0-					-0-
02	6003	X	5623	-0-	-380	-0-	5623	3			Y	-0-					-0-
03	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	3			Y	-0-					-0-
*04	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	3			Y	-0-					-0-
05	6231	X	4767	-0-	-1464	-0-	4767	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			Y	-0-					-0-
01	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11870	3			Y	-0-					-0-
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			Y	-0-					-0-
03	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	3			Y	-0-					-0-
04	5400	X	3661	-0-	-1739	-0-	3661	3			Y	-0-					-0-
05	5580	X	3147	-0-	-2433	-0-	3147	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	3			Y	-0-					-0-
01	11470	X	10921	-0-	-549	-0-	10921	3			Y	-0-					-0-
02	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	3			Y	-0-					-0-
03	10850	X	7668	-0-	-3182	-0-	7668	3			Y	-0-					-0-
04	10770	X	8761	-0-	-2009	-0-	8761	3			Y	-0-					-0-
05	11284	X	7607	-0-	-3677	-0-	7607	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	3			Y	-0-					-0-
01	10819	X	9785	-0-	-1034	-0-	9785	3			Y	-0-					-0-
02	10121	X	9475	-0-	-646	-0-	9475	3			Y	-0-					-0-
03	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	18316	3			Y	-0-					-0-
04	10470	X	6553	-0-	-3917	-0-	6553	3			Y	-0-					-0-
05	10447	X	5127	-0-	-5320	-0-	5127	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9189	-0-	-886	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	9421	-0-	-4	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8978	-0-	-818	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
*04	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
*05	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

12	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
01	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
02	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
03	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
*04	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
*05	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

12	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	13171	3			Y	-0-					-0-
01	13268	X	12569	-0-	-699	-0-	12569	3			Y	-0-					-0-
02	12412	X	12215	-0-	-197	-0-	12215	3			Y	-0-					-0-
03	13268	X	7859	-0-	-5409	-0-	7859	3			Y	-0-					-0-
*04	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	15497	3			Y	-0-					-0-
*05	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	14192	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

12	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	3			Y	-0-					-0-
01	11997	X	11035	-0-	-962	-0-	11035	3			Y	-0-					-0-
02	11223	X	10716	-0-	-507	-0-	10716	3			Y	-0-					-0-
03	11997	X	7356	-0-	-4641	-0-	7356	3			Y	-0-					-0-
*04	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	15225	3			Y	-0-					-0-
*05	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	12242	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

12	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	16941	3			Y	-0-					-0-
01	17918	X	15627	-0-	-2291	-0-	15627	3			Y	-0-					-0-
02	16762	X	8690	-0-	-8072	-0-	8690	3			Y	-0-					-0-
03	17918	X	5994	-0-	-11924	-0-	5994	3			Y	-0-					-0-
04	16380	X	12106	-0-	-4274	-0-	12106	3			Y	-0-					-0-
05	16926	X	7693	-0-	-9233	-0-	7693	3			Y	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
*04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3643	-0-	-15	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

12	16988	X	14486	-0-	-2502	-0-	14486	3			N	-0-					-0-
01	14570	X	14007	-0-	-563	-0-	14007	3			N	-0-					-0-
02	13630	X	13042	-0-	-588	-0-	13042	3			N	-0-					-0-
03	14725	X	13584	-0-	-1141	-0-	13584	3			N	-0-					-0-
04	14250	X	12818	-0-	-1432	-0-	12818	3			N	-0-					-0-
05	14477	X	13588	-0-	-889	-0-	13588	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24131	X	24131	-0-	-0-	-0-	24131	2			N	-0-					-0-
01	23777	X	23620	-0-	-157	-0-	23620	2			N	-0-					-0-
02	22243	X	21712	-0-	-531	-0-	21712	2			N	-0-					-0-
03	23777	X	14667	-0-	-9110	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
04	23010	X	17973	-0-	-5037	-0-	17973	2			N	-0-					-0-
05	23777	X	17949	-0-	-5828	-0-	17949	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

12	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	4643	-0-	-5649	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
02	9628	X	8639	-0-	-989	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
03	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9917	-0-	-43	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9516	-0-	-776	-0-	9516	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

12	8680	X	8036	-0-	-644	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	6487	-0-	-1914	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
02	7859	X	5679	-0-	-2180	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6026	-0-	-1507	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6091	-0-	-1679	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6577	-0-	-1452	-0-	6577	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

12	7719	X	7302	-0-	-417	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7764	-0-	-358	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	7007	-0-	-591	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7295	-0-	-827	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6697	-0-	-803	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6564	-0-	-1186	-0-	6564	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

12	2697	X	1321	-0-	-1376	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	1653	-0-	-1912	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
02	3335	X	1163	-0-	-2172	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	1317	-0-	-2248	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	1199	-0-	-1051	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	1169	-0-	-474	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

12	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	14328	3			Y	-0-					-0-
01	14632	X	13839	-0-	-793	-0-	13839	3			Y	-0-					-0-
02	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	13009	3			Y	-0-					-0-
03	14725	X	11086	-0-	-3639	-0-	11086	3			Y	-0-					-0-
04	14250	X	12486	-0-	-1764	-0-	12486	3			Y	-0-					-0-
05	14322	X	13457	-0-	-865	-0-	13457	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			Y	-0-					-0-
01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	3			Y	-0-					-0-
02	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	13477	3			Y	-0-					-0-
03	19909	X	19909	-0-	-0-	-0-	19909	3			Y	-0-					-0-
*04	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	13240	3			Y	-0-					-0-
*05	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	6160	-0-	-2210	-0-	6160	3			N	-0-					-0-
01	9052	X	6701	-0-	-2351	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
02	8468	X	7589	-0-	-879	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	5457	-0-	-3595	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
04	8460	X	6099	-0-	-2361	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	6273	-0-	-1849	-0-	6273	3			N	-0-					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

12	2567	X	1993	-0-	-574	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	N	319	-0-	-1541	-0-	319	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

12	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	3			N	-0-					-0-
01	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	3			N	-0-					-0-
02	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	7453	-0-	-669	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
04	8070	X	7588	-0-	-482	-0-	7588	3			N	-0-					-0-
05	8339	X	6198	-0-	-2141	-0-	6198	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

12	10416	X	9997	-0-	-419	-0-	9997	3			N	-0-					-0-
01	10416	X	9947	-0-	-469	-0-	9947	3			N	-0-					-0-
02	9744	X	9111	-0-	-633	-0-	9111	3			N	-0-					-0-
03	10416	X	9491	-0-	-925	-0-	9491	3			N	-0-					-0-
04	10080	X	8789	-0-	-1291	-0-	8789	3			N	-0-					-0-
05	9982	X	9420	-0-	-562	-0-	9420	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

12	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	16468	3			Y	-0-					-0-
01	16678	X	15903	-0-	-775	-0-	15903	3			Y	-0-					-0-
02	15602	X	15491	-0-	-111	-0-	15491	3			Y	-0-					-0-
03	16678	X	10144	-0-	-6534	-0-	10144	3			Y	-0-					-0-
*04	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	18569	3			Y	-0-					-0-
*05	27789	X	27789	-0-	-0-	-0-	27789	3			Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

12	18569	X	17197	-0-	-1372	-0-	17197	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	15515	-0-	-2527	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
02	16878	X	15731	-0-	-1147	-0-	15731	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	16288	-0-	-1692	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	16088	-0-	-982	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	15732	-0-	-1473	-0-	15732	2			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

12	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
01	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
02	10440	X	9504	-0-	-936	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
03	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
*04	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10343	-0-	-817	-0-	10343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14260	X	13568	-0-	-692	-0-	13568	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	13341	-0-	-919	-0-	13341	2			N	-0-					-0-
02	13340	X	12094	-0-	-1246	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12211	-0-	-1522	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	12481	-0-	-659	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	12195	-0-	-1383	-0-	12195	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8055	3	4	9	N	4					13
01	8525	X	8060	-0-	-465	-0-	8059	3	1	9	N	1					14
02	7975	X	6405	-0-	-1570	-0-	6405	3			N	-0-					14
03	8897	X	5294	-0-	-3603	-0-	5199	3	95	9	N	86					100
*04	8610	X	4219	-0-	-4391	-0-	4140	3	79	9	N	72					172
*05	8060	X	6926	-0-	-1134	-0-	6926	3			Y	-0-					172

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	5765	-0-	-497	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5301	-0-	-372	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	4883	-0-	-424	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
*04	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
*05	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	15489	3			Y	-0-					-0-
01	15686	X	15064	-0-	-622	-0-	15064	3			Y	-0-					-0-
02	14674	X	14278	-0-	-396	-0-	14278	3			Y	-0-					-0-
03	15686	X	11749	-0-	-3937	-0-	11749	3			Y	-0-					-0-
*04	16366	X	16366	-0-	-0-	-0-	16366	3			Y	-0-					-0-
*05	26090	X	26090	-0-	-0-	-0-	26090	3			Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22072	X	20805	-0-	-1267	-0-	20805	2			N	-0-					-0-
01	21855	X	20566	-0-	-1289	-0-	20566	2			N	-0-					-0-
02	20445	X	19322	-0-	-1123	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	19889	-0-	-1966	-0-	19889	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	19542	-0-	-1458	-0-	19542	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	19132	-0-	-1669	-0-	19132	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	12295	3			N	-0-					-0-
01	14012	X	11922	-0-	-2090	-0-	11922	3			N	-0-					-0-
02	13108	X	11085	-0-	-2023	-0-	11085	3			N	-0-					-0-
03	14012	X	11508	-0-	-2504	-0-	11508	3			N	-0-					-0-
04	11910	X	11006	-0-	-904	-0-	11006	3			N	-0-					-0-
*05	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	12453	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	328	-0-	-10646	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	10974	X	1722	-0-	-9252	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	2062	-0-	-1215	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
03	744	X	541	-0-	-203	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
*05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	8302	-0-	-564	-0-	8302	3			N	-0-					-0-
01	9052	X	7569	-0-	-1483	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
02	8468	X	7119	-0-	-1349	-0-	7119	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	6371	-0-	-2681	-0-	6371	3			N	-0-					-0-
04	8400	X	6067	-0-	-2333	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	6452	-0-	-1856	-0-	6452	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	3			N	-0-					-0-
01	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	3			N	-0-					-0-
02	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	3			N	-0-					-0-
03	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	3			N	-0-					-0-
*04	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	2383	-0-	-3445	-0-	2383	3			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
01	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	16080	2			N	-0-					-0-
02	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
03	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
*04	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
*05	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	12346	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	7232	-0-	-1448	-0-	7232	3			N	-0-					-0-
01	8959	X	7497	-0-	-1462	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
02	8381	X	6648	-0-	-1733	-0-	6648	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	7356	-0-	-1603	-0-	7356	3			N	-0-					-0-
*04	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	3			N	-0-					-0-
*05	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	3			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5910	3	35	9	Y	32	32	1			82
01	6293	X	3623	-0-	-2670	-0-	3512	3	111	9	Y	101	101	1			82
02	5887	X	5543	-0-	-344	-0-	5499	3	44	9	Y	40	42	1			80
03	6293	X	5758	-0-	-535	-0-	5603	3	155	9	Y	141	68	1			153
04	6030	X	4687	-0-	-1343	-0-	4586	3	101	9	Y	92					245
05	5952	X	5873	-0-	-79	-0-	5804	3	69	9	Y	63	105	1			203

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4807	3	17	9	N	15					111
01	4557	X	3917	-0-	-640	-0-	3907	3	10	9	N	9					120
02	4263	X	3475	-0-	-788	-0-	3472	3	3	9	N	3					123
03	5084	X	3895	-0-	-1189	-0-	3727	3	168	9	N	153	79	1			197
04	4920	X	2533	-0-	-2387	-0-	2522	3	11	9	N	10					207
05	4836	X	3123	-0-	-1713	-0-	3093	3	30	9	N	27					234

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	6964	-0-	-972	-0-	6933	3	31	9	Y	28	93	1			39
01	7688	X	6904	-0-	-784	-0-	6861	3	43	9	Y	39					78
02	7192	X	6600	-0-	-592	-0-	6561	3	39	9	Y	35	79	1			34
03	7533	X	7382	-0-	-151	-0-	7378	3	4	9	Y	4					38
*04	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7457	3	99	9	Y	90	90	1			38
*05	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	3			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	7034	-0-	-1739	-0-	6999	3	35	9	N	32					136
01	7781	X	6932	-0-	-849	-0-	6897	3	35	9	N	32					168
02	6786	X	6648	-0-	-138	-0-	6648	3			N	-0-					168
03	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7325	3	135	9	N	123	102	1			189
*04	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	3			N	-0-					189
*05	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	3			N	-0-					189

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

12	13206	X	11700	-0-	-1506	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	11840	-0-	-994	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
02	11890	X	11112	-0-	-778	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10313	-0-	-1808	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10074	-0-	-1446	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	10566	-0-	-1307	-0-	10566	2			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3611	-0-	-946	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	1742	-0-	-1854	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
*04	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	2670	-0-	-2042	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

12	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
01	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
03	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
*04	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
*05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

12	806	X	240	-0-	-566	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	713	X	7	-0-	-706	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	667	X	246	-0-	-421	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
04	480	X	26	-0-	-454	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

12	3844	X	3113	-0-	-731	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3057	-0-	-787	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	2410	-0-	-983	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2686	-0-	-941	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2604	-0-	-396	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2704	-0-	-396	-0-	2704	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

12	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
01	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
02	5626	X	4774	-0-	-852	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	5613	-0-	-401	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5438	-0-	-382	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5893	-0-	-121	-0-	5893	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	6235	-0-	-2910	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
01	9145	X	6005	-0-	-3140	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
02	8555	X	5771	-0-	-2784	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
03	8928	X	5585	-0-	-3343	-0-	5585	3			N	-0-					-0-
04	8520	X	5236	-0-	-3284	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5860	-0-	-371	-0-	5860	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11811	X	11283	-0-	-528	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	11154	-0-	-471	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
02	10788	X	10422	-0-	-366	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10654	-0-	-847	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10531	-0-	-539	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	10393	-0-	-891	-0-	10393	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
*04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
*05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	3			N	-0-					-0-
01	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	3			N	-0-					-0-
02	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	3			N	-0-					-0-
03	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	3			N	-0-					-0-
*04	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	3			N	-0-					-0-
*05	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	3			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7250	3	45	9	N	41	41	1			-0-
01	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	3			N	-0-					-0-
02	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	3			N	-0-					-0-
03	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6743	3	149	9	N	135	120	1			15
*04	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3			N	-0-					15
*05	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	3			N	-0-					15

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	9193	-0-	-386	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9123	-0-	-332	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	8524	-0-	-263	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8674	-0-	-688	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8574	-0-	-456	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8470	-0-	-737	-0-	8470	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3381	-0-	-959	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3408	-0-	-932	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	2865	-0-	-1195	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	2684	-0-	-1284	-0-	2651	3	33	9	N	30					30
04	3300	X	2809	-0-	-491	-0-	2803	3	6	9	N	5					35
05	3410	X	1795	-0-	-1615	-0-	1795	3			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	2820	-0-	-1179	-0-	2820	3			N	-0-					4
01	3999	X	2545	-0-	-1454	-0-	2545	3			N	-0-					4
02	3567	X	2437	-0-	-1130	-0-	2437	3			N	-0-					4
03	3503	X	2893	-0-	-610	-0-	2784	3	109	9	N	99	78	1			25
*04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					25
*05	2821	X	2272	-0-	-549	-0-	2272	3			N	-0-					25

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

12	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6441	3	25	9	N	23	148	1			44
01	6324	X	6261	-0-	-63	-0-	6229	3	32	9	N	29					73
02	5916	X	5580	-0-	-336	-0-	5550	3	30	9	N	27					100
03	6324	X	6252	-0-	-72	-0-	6087	3	165	9	N	150					250
04	6270	X	5814	-0-	-456	-0-	5771	3	43	9	N	39	105	1			184
05	6479	X	6034	-0-	-445	-0-	6011	3	23	9	N	21					205

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

12	7068	X	6412	-0-	-656	-0-	6404	3	8	9	N	7					73
01	7068	X	5927	-0-	-1141	-0-	5916	3	11	9	N	10					83
02	6467	X	5568	-0-	-899	-0-	5562	3	6	9	N	5					88
03	6913	X	5815	-0-	-1098	-0-	5815	3			N	-0-					88
04	6210	X	5286	-0-	-924	-0-	5276	3	10	9	N	9					97
05	6417	X	6185	-0-	-232	-0-	6178	3	7	9	N	6					103

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

12	15221	X	14752	-0-	-469	-0-	14752	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	14362	-0-	-549	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
02	13775	X	13137	-0-	-638	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	14007	-0-	-718	-0-	14007	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	13289	-0-	-991	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	13154	-0-	-1602	-0-	13154	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

12	14756	X	14301	-0-	-455	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	13749	-0-	-883	-0-	13749	2			N	-0-					-0-
02	13688	X	12224	-0-	-1464	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	10430	-0-	-4264	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13169	-0-	-1051	-0-	13169	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	13100	-0-	-1191	-0-	13100	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

12	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	14773	3			Y	-0-					-0-
01	14477	X	13407	-0-	-1070	-0-	13407	3			Y	-0-					-0-
02	13543	X	13509	-0-	-34	-0-	13509	3			Y	-0-					-0-
03	17253	X	17253	-0-	-0-	-0-	17242	3	11	9	Y	10					10
04	14010	X	3799	-0-	-10211	-0-	3799	3			Y	-0-					10
05	14477	X	6982	-0-	-7495	-0-	6982	3			Y	-0-					10

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

12	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	14296	3			Y	-0-					-0-
01	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	14386	3			Y	-0-					-0-
02	13050	X	12470	-0-	-580	-0-	12470	3			Y	-0-					-0-
03	13950	X	4957	-0-	-8993	-0-	4957	3			Y	-0-					-0-
*04	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	16364	3			Y	-0-					-0-
05	13950	X	8258	-0-	-5692	-0-	8258	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	9103	-0-	-693	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9179	-0-	-617	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
02	8758	X	8543	-0-	-215	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8876	-0-	-641	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8561	-0-	-649	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8618	-0-	-558	-0-	8618	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	3			N	-0-					-0-
01	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
02	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	3			N	-0-					-0-
03	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	3			N	-0-					-0-
*04	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	6721	-0-	-161	-0-	6721	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	4425	-0-	-2085	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	4123	-0-	-2387	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
02	6090	X	3575	-0-	-2515	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5201	-0-	-348	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
*04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
*05	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	14089	3			Y	-0-					-0-
01	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	13967	3			Y	-0-					-0-
02	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	3			Y	-0-					-0-
03	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	16367	3	21	9	Y	19					19
04	12030	X	9151	-0-	-2879	-0-	9151	3			Y	-0-					19
05	12431	X	7281	-0-	-5150	-0-	7281	3			Y	-0-					19

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		17097	-0-	17097	47344	17097	3			N	-0-					-0-
01	63176	X	15832	-0-	-47344	-0-	15832	3			N	-0-					-0-
02	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	14123	3			N	-0-					-0-
03	23126	X	13986	-0-	-9140	-0-	13986	3			N	-0-					-0-
04	22380	X	11140	-0-	-11240	-0-	11140	3			N	-0-					-0-
05	17112	X	11685	-0-	-5427	-0-	11685	3			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	5371	-0-	-240	-0-	5371	3			N	-0-					82
01	5611	X	5312	-0-	-299	-0-	5312	3			N	-0-					82
02	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3			N	-0-					82
03	5518	X	4981	-0-	-537	-0-	4969	3	12	9	N	11	75	1			18
04	5340	X	5156	-0-	-184	-0-	5156	3			N	-0-					18
*05	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			N	-0-					18

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	13108	3			Y	-0-					-0-
01	12896	X	12637	-0-	-259	-0-	12637	3			Y	-0-					-0-
02	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	3			Y	-0-					-0-
03	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13277	3			Y	-0-					-0-
04	12480	X	9086	-0-	-3394	-0-	9086	3			Y	-0-					-0-
*05	23627	X	23627	-0-	-0-	-0-	23627	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	14417	3			N	-0-					-0-
01	13020	X	12121	-0-	-899	-0-	12121	3			N	-0-					-0-
02	12180	X	10337	-0-	-1843	-0-	10337	3			N	-0-					-0-
03	13020	X	10101	-0-	-2919	-0-	10101	3			N	-0-					-0-
04	12600	X	9268	-0-	-3332	-0-	9268	3			N	-0-					-0-
05	13020	X	9715	-0-	-3305	-0-	9715	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
03	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
*04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
*05	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84588	X	16841	-0-	-67747	-0-	16841	3			N	-0-					-0-
01	18197	X	14444	-0-	-3753	-0-	14444	3			N	-0-					-0-
02	17023	X	14174	-0-	-2849	-0-	14174	3			N	-0-					-0-
03	18290	X	14117	-0-	-4173	-0-	14117	3			N	-0-					-0-
04	17700	X	12971	-0-	-4729	-0-	12971	3			N	-0-					-0-
05	16833	X	13761	-0-	-3072	-0-	13761	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	6601	-0-	-1614	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6506	-0-	-1120	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	5769	-0-	-263	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6329	-0-	-646	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5930	-0-	-820	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5651	-0-	-952	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	3			Y	-0-					-0-
01	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	3			Y	-0-					-0-
02	9222	X	9207	-0-	-15	-0-	9207	3			Y	-0-					-0-
03	9858	X	8263	-0-	-1595	-0-	8185	3	78	9	Y	71					71
*04	16514	X	16514	-0-	-0-	-0-	16514	3			Y	-0-					71
*05	17959	X	17959	-0-	-0-	-0-	17959	3			Y	-0-					71

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3192	-0-	-888	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3816	-0-	-400	-0-	3816	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12214	X	10293	-0-	-1921	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	11393	-0-	-635	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	10577	-0-	-472	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	11611	-0-	-169	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
*04	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	11262	-0-	-146	-0-	11262	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	8038	-0-	-301	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	7925	-0-	-1251	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
02	8584	X	6891	-0-	-1693	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	6841	-0-	-2335	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7111	-0-	-659	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7085	-0-	-944	-0-	7085	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	7189	-0-	-933	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
01	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	7518	-0-	-80	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7517	-0-	-357	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7542	-0-	-468	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7558	-0-	-719	-0-	7558	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
03	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
*04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
*05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2894	-0-	-485	-0-	2894	3			N	-0-					55
01	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	3309	3			N	-0-					55
02	3190	X	2847	-0-	-343	-0-	2847	3			N	-0-					55
03	3410	X	3073	-0-	-337	-0-	3023	3	50	9	N	45					100
04	3300	X	2930	-0-	-370	-0-	2857	3	73	9	N	66					166
05	3317	X	2635	-0-	-682	-0-	2618	3	17	9	N	15					181

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8935	3	23	9	N	21					77
01	8401	X	7384	-0-	-1017	-0-	7366	3	18	9	N	16					93
02	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7859	3	35	9	N	32					125
03	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	9868	3	220	9	N	200	115	1			210
*04	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	3			N	-0-					210
*05	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	3			N	-0-					210

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9875	3	3	9	N	3					111
01	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	3			N	-0-					111
02	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8095	3	8	9	N	7					118
03	8556	X	7059	-0-	-1497	-0-	6906	3	153	9	N	139	67	1			190
04	8280	X	6917	-0-	-1363	-0-	6917	3			N	-0-					190
*05	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8569	3	32	9	N	29					219

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	13405	3	34	9	N	31					164
01	15418	X	15418	-0-	-0-	-0-	15385	3	33	9	N	30					194
02	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	14251	3	34	9	N	31	193	1			32
03	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	17020	3	173	9	N	157					189
*04	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	15678	3	1	9	N	1					190
*05	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	15590	3			N	-0-	65	1			125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6726	-0-	-280	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	3445	-0-	-3685	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	4284	-0-	-2386	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	4943	-0-	-2187	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	4526	-0-	-1984	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5485	-0-	-1242	-0-	5485	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
*04	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
*05	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11475	3			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	5817	-0-	-1654	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	5674	-0-	-1766	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	6108	-0-	-852	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6341	-0-	-1006	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6219	-0-	-501	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5744	-0-	-797	-0-	5744	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	13916	-0-	-1243	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
02	14181	X	11957	-0-	-2224	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	9999	-0-	-5160	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	11048	-0-	-2632	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	8129	-0-	-5883	-0-	8129	2			N	-0-					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-					28
01	6231	X	4236	-0-	-1995	-0-	4236	3			N	-0-					28
02	5829	X	4979	-0-	-850	-0-	4979	3			N	-0-					28
03	6231	X	5143	-0-	-1088	-0-	5081	3	62	9	N	56					84
04	5670	X	4633	-0-	-1037	-0-	4577	3	56	9	N	51					135
05	5332	X	4952	-0-	-380	-0-	4952	3			N	-0-					135

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8237	-0-	-350	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7286	-0-	-747	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7763	-0-	-824	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7606	-0-	-704	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7502	-0-	-1085	-0-	7502	2			N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14694	X	12649	-0-	-2045	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	12894	-0-	-1614	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
02	13398	X	11296	-0-	-2102	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	12268	-0-	-1248	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12133	-0-	-857	-0-	12133	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	11913	-0-	-983	-0-	11913	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10137	X	9814	-0-	-323	-0-	9814	3			N	-0-	69	1			101
01	10137	X	9853	-0-	-284	-0-	9830	3	23	9	N	21					122
02	9483	X	8848	-0-	-635	-0-	8790	3	58	9	N	53	70	1			105
03	10385	X	9464	-0-	-921	-0-	9277	3	187	9	N	170					275
04	10050	X	7903	-0-	-2147	-0-	7903	3			N	-0-	83	1			192
05	9858	X	9133	-0-	-725	-0-	9004	3	129	9	N	117					309

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6743	3	182	9	N	165	165	1			-0-
01	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	3			N	-0-					-0-
02	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	5866	-0-	-985	-0-	5661	3	205	9	N	186	174	1			12
04	6690	X	6087	-0-	-603	-0-	6087	3			N	-0-					12
05	6913	X	6858	-0-	-55	-0-	6858	3			N	-0-					12

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	10417	-0-	-278	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	10421	-0-	-274	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
02	9947	X	9439	-0-	-508	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9653	-0-	-1042	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9250	-0-	-1100	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9587	-0-	-829	-0-	9587	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10013	X	9917	-0-	-96	-0-	9917	3			N	-0-					-0-
01	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	3			N	-0-					-0-
02	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	3			N	-0-					-0-
03	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	3			N	-0-					-0-
04	9600	X	8853	-0-	-747	-0-	8853	3			N	-0-					-0-
05	10075	X	8739	-0-	-1336	-0-	8739	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5395	-0-	-619	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
02	5626	X	5134	-0-	-492	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	4161	-0-	-1853	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5511	-0-	-309	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
*05	14578	X	14578	-0-	-0-	-0-	14578	3			N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	10277	-0-	-418	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	10104	-0-	-591	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	8643	-0-	-1362	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9794	-0-	-777	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	10042	-0-	-188	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	10085	-0-	-207	-0-	10085	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

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

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

12	3565	X	2616	-0-	-949	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2880	-0-	-561	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1052	-0-	-1459	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

12	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
02	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1443	-0-	-1130	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

12	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	13298	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	12835	-0-	-402	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
02	12325	X	11025	-0-	-1300	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11776	-0-	-1368	-0-	11776	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	12857	-0-	-13	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	12223	-0-	-1076	-0-	12223	2			N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

12	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
01	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
02	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
03	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
*04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
*05	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

12	5766	X	3442	-0-	-2324	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3054	-0-	-852	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	2780	-0-	-874	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	1042	-0-	-2864	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

12	5456	X	2686	-0-	-2770	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2339	-0-	-1071	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	1935	-0-	-1255	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	958	-0-	-2452	-0-	958	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
01	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
02	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	15258	2			N	-0-					-0-
03	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
*04	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	14038	-0-	-687	-0-	14038	2			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

12	12369	X	12196	-0-	-173	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	12225	-0-	-144	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	11410	-0-	-161	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11589	-0-	-780	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	11242	-0-	-728	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11333	-0-	-881	-0-	11333	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

12	12493	X	12419	-0-	-74	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	12107	-0-	-634	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	10616	-0-	-1303	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10238	-0-	-2503	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	9339	-0-	-2691	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	10974	-0-	-1457	-0-	10974	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

12	14074	X	12213	-0-	-1861	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	11964	-0-	-2110	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
02	13166	X	11283	-0-	-1883	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12245	-0-	-806	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
*04	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	12720	2			N	-0-					-0-
*05	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12423	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

12	16058	X	15998	-0-	-60	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
01	16399	X	15266	-0-	-1133	-0-	15266	2			N	-0-					-0-
02	15341	X	13417	-0-	-1924	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	13597	-0-	-2802	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	13329	-0-	-2331	-0-	13329	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	13287	-0-	-2709	-0-	13287	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

12	8122	X	7898	-0-	-224	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7633	-0-	-985	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	7511	-0-	-551	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
03	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
*04	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
*05	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

12	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7692	3	30	9	N	27					112
01	7688	X	7340	-0-	-348	-0-	7307	3	33	9	N	30					142
02	7192	X	6926	-0-	-266	-0-	6903	3	23	9	N	21					163
03	7750	X	7550	-0-	-200	-0-	7322	3	228	9	N	207	136	1			234
04	7500	X	7100	-0-	-400	-0-	7100	3			N	-0-	40	1			194
05	7719	X	7381	-0-	-338	-0-	7381	3			N	-0-					194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10912	X	10737	-0-	-175	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10599	-0-	-313	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	9792	-0-	-416	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9823	-0-	-1027	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9397	-0-	-983	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9329	-0-	-1397	-0-	9329	2			N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	1156	-0-	-2130	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	193	-0-	-2535	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	237	-0-	-2199	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	633	-0-	-1847	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	679	-0-	-1661	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*05	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2596	-0-	-876	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2417	-0-	-1055	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2184	-0-	-1064	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2490	-0-	-982	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2421	-0-	-939	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
*05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
01	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5203	-0-	-1493	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5463	-0-	-1017	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5788	-0-	-908	-0-	5788	2			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3336	3	1	9	N	1					128
01	3813	X	3424	-0-	-389	-0-	3424	3			N	-0-					128
02	3567	X	3350	-0-	-217	-0-	3350	3			N	-0-					128
03	3534	X	3392	-0-	-142	-0-	3392	3			N	-0-					128
*04	3420	X	3339	-0-	-81	-0-	3305	3	34	9	N	31					159
*05	3596	X	584	-0-	-3012	-0-	584	3			Y	-0-					159

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			N	-0-					20
01	4836	X	4754	-0-	-82	-0-	4754	3			N	-0-					20
02	4524	X	3904	-0-	-620	-0-	3904	3			N	-0-					20
03	4836	X	3373	-0-	-1463	-0-	3222	3	151	9	N	137					157
*04	4680	X	3926	-0-	-754	-0-	3926	3			N	-0-					157
05	4836	X	1674	-0-	-3162	-0-	1674	3			N	-0-					157

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10385	X	9852	-0-	-533	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9654	-0-	-948	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
02	9918	X	9062	-0-	-856	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9197	-0-	-1405	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9108	-0-	-732	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9096	-0-	-762	-0-	9096	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	662	X	662	-0-	-0-	-0-	548	3	114	9	N	104	180	1			83
*07	7254	X	1624	-0-	-5630	-0-	1574	3	50	9	N	45					128
*08	7254	X	6740	-0-	-514	-0-	6729	3	11	9	N	10					138
*09	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7358	3	10	9	N	9	127	1			20
*10	6262	X	5027	-0-	-1235	-0-	5006	3	21	9	N	19					39
*11	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	3			N	-0-					39
*12	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6938	3	3	9	N	3					42
*01	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6766	3	2	9	N	2					44
*02	6148	X	5894	-0-	-254	-0-	5887	3	7	9	N	6					50
*03	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7174	3	52	9	N	47					97
*04	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			N	-0-					97
*05	6572	X	6098	-0-	-474	-0-	6087	3	11	9	N	10					107

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14539	X	13524	-0-	-1015	-0-	13524	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	13193	-0-	-819	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
02	12673	X	11967	-0-	-706	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12625	-0-	-1170	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	12333	-0-	-1017	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	11889	-0-	-1627	-0-	11889	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
01	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
02	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
03	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
*04	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
*05	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	7346	-0-	-187	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9149	-0-	-430	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
*04	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
*05	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11718	X	11375	-0-	-343	-0-	11375	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	11089	-0-	-474	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
02	10817	X	10341	-0-	-476	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	9191	-0-	-2372	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	7778	-0-	-3262	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	7797	-0-	-3580	-0-	7797	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12710	X	12390	-0-	-320	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	12140	-0-	-353	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
02	11484	X	11260	-0-	-224	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	10056	-0-	-2468	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	8890	-0-	-3230	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	8890	-0-	-3510	-0-	8890	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16027	X	5289	-0-	-10738	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	4521	-0-	-2113	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
02	6206	X	5722	-0-	-484	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	1989	-0-	-4645	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
01	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
02	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
03	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
*04	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
*05	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11315	X	10795	-0-	-520	-0-	10795	3			N	-0-					1
01	11315	X	10853	-0-	-462	-0-	10853	3			N	-0-					1
02	10585	X	9907	-0-	-678	-0-	9907	3			N	-0-					1
03	11718	X	10756	-0-	-962	-0-	10601	3	155	9	N	141					142
04	11340	X	10298	-0-	-1042	-0-	10298	3			N	-0-					142
05	10850	X	9701	-0-	-1149	-0-	9673	3	28	9	N	25					167

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	8709	-0-	-250	-0-	8709	3			N	-0-					1
01	8928	X	8632	-0-	-296	-0-	8632	3			N	-0-					1
02	8352	X	8286	-0-	-66	-0-	8286	3			N	-0-					1
03	8928	X	8596	-0-	-332	-0-	8482	3	114	9	N	104					105
04	8430	X	8052	-0-	-378	-0-	8009	3	43	9	N	39					144
05	8866	X	8848	-0-	-18	-0-	8848	3			N	-0-					144

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13981	X	13813	-0-	-168	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	13792	-0-	-189	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
02	13079	X	12668	-0-	-411	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	13186	-0-	-857	-0-	13186	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12418	-0-	-1172	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	12075	-0-	-1751	-0-	12075	2			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11315	X	10082	-0-	-1233	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	9034	-0-	-2281	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
02	10324	X	8741	-0-	-1583	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
03	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
*04	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
*05	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14570	X	13786	-0-	-784	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	13381	-0-	-724	-0-	13381	2			N	-0-					-0-
02	13195	X	12371	-0-	-824	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12646	-0-	-1459	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	12478	-0-	-1052	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	12442	-0-	-1353	-0-	12442	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	3219	-0-	-2640	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	2885	-0-	-1176	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	2737	-0-	-1062	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	1019	-0-	-3042	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
01	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
02	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
03	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
*04	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
*05	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	13094	3			Y	-0-					-0-
01	13950	X	12923	-0-	-1027	-0-	12923	3			Y	-0-					-0-
02	13050	X	12361	-0-	-689	-0-	12361	3			Y	-0-					-0-
03	13950	X	7088	-0-	-6862	-0-	7088	3			Y	-0-					-0-
04	13500	X	8038	-0-	-5462	-0-	8038	3			Y	-0-					-0-
05	13206	X	8164	-0-	-5042	-0-	8164	3			Y	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9951	X	3376	-0-	-6575	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	4075	-0-	-2032	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
02	5713	X	3363	-0-	-2350	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	127	-0-	-5980	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17674	X	17674	-0-	-0-	-0-	17666	3	8	9	N	7					50
01	17667	X	17667	-0-	-0-	-0-	17658	3	9	9	N	8					58
02	17102	X	17102	-0-	-0-	-0-	17093	3	9	9	N	8					66
03	18698	X	18698	-0-	-0-	-0-	18551	3	147	9	N	134					200
*04	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	17773	3			N	-0-					200
*05	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16878	3	37	9	N	34					234

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	3438	-0-	-3630	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3743	-0-	-504	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	1541	-0-	-1528	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	4839	-0-	-3283	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	4830	-0-	-657	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
02	5133	X	4597	-0-	-536	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	1932	-0-	-3214	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11067	X	6408	-0-	-4659	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	6080	-0-	-1050	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
02	6670	X	5958	-0-	-712	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	2264	-0-	-4680	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
05	6417	X	196	-0-	-6221	-0-	196	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

12	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
03	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	2238	-0-	-3094	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
05	5332	X	5	-0-	-5327	-0-	5	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	1938	-0-	-1906	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1204	-0-	-1462	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

12	7967	X	3537	-0-	-4430	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3688	-0-	-342	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
02	3770	X	3495	-0-	-275	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	1454	-0-	-2173	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

12	5425	X	4041	-0-	-1384	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3637	-0-	-579	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	973	-0-	-1073	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
03	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

12	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	3			N	-0-					-0-
01	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	3			N	-0-					-0-
02	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	3			N	-0-					-0-
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

12	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
01	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
02	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
03	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
*04	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
*05	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

12	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3			Y	-0-					293
01	8556	X	7329	-0-	-1227	-0-	7329	3			Y	-0-					293
02	8004	X	6616	-0-	-1388	-0-	6616	3			Y	-0-					293
03	8556	X	7332	-0-	-1224	-0-	7332	3			Y	-0-					293
04	8280	X	7547	-0-	-733	-0-	7547	3			Y	-0-					293
*05	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	3			Y	-0-					293

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

12	7130	X	6842	-0-	-288	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6771	-0-	-359	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6260	-0-	-381	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6697	-0-	-340	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6477	-0-	-183	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
*05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

12	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
01	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
02	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
03	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
*04	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
*05	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	13015	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

12	6727	X	5760	-0-	-967	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5640	-0-	-1087	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	5154	-0-	-1139	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5412	-0-	-1222	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5018	-0-	-832	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5139	-0-	-627	-0-	5139	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	8760	-0-	-1160	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8947	-0-	-539	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	8229	-0-	-500	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8664	-0-	-667	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8217	-0-	-513	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8370	-0-	-589	-0-	8370	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12958	X	11937	-0-	-1021	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11528	-0-	-593	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	8496	-0-	-2843	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	9767	-0-	-2168	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
*04	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11128	-0-	-807	-0-	11128	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	17501	2			N	-0-					-0-
01	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
02	16211	X	15273	-0-	-938	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	16333	-0-	-996	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	16236	-0-	-534	-0-	16236	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	16168	-0-	-1161	-0-	16168	2			N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
01	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
02	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
03	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
*04	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
*05	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	4801	-0-	-2949	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	1658	-0-	-3767	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6576	3	39	9	Y	35					62
01	6820	X	6140	-0-	-680	-0-	6034	3	106	9	Y	96	91	1			67
02	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6156	3	41	9	Y	37					104
03	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6431	3	234	9	Y	213	168	1			149
04	6390	X	6132	-0-	-258	-0-	6055	3	77	9	Y	70					219
05	6634	X	6390	-0-	-244	-0-	6381	3	9	9	Y	8	75	1			152

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17205	X	13751	-0-	-3454	-0-	13751	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	12575	-0-	-3886	-0-	12575	2			N	-0-					-0-
02	14268	X	11695	-0-	-2573	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	12712	-0-	-2540	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	12412	-0-	-938	-0-	12412	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	13467	-0-	-297	-0-	13467	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2628	-0-	-255	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2487	-0-	-210	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2544	-0-	-339	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2391	-0-	-399	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
*05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

12	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
01	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	7515	-0-	-402	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7316	-0-	-2077	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	7321	-0-	-1769	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	7251	-0-	-1801	-0-	7251	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

12	13113	X	12788	-0-	-325	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12504	-0-	-609	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
02	12209	X	11305	-0-	-904	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	11668	-0-	-1104	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11443	-0-	-947	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	11232	-0-	-1571	-0-	11232	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

12	11067	X	10562	-0-	-505	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10619	-0-	-448	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
02	10324	X	9609	-0-	-715	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10039	-0-	-687	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9726	-0-	-564	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9711	-0-	-922	-0-	9711	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

12	13919	X	11082	-0-	-2837	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11381	-0-	-926	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	8782	-0-	-1600	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10394	-0-	-983	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9584	-0-	-1426	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	10336	-0-	-1041	-0-	10336	2			N	-0-					-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

12	8494	X	8036	-0-	-458	-0-	8036	3			N	-0-					-0-
01	8494	X	7685	-0-	-809	-0-	7685	3			N	-0-					-0-
02	7685	X	7172	-0-	-513	-0-	7172	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	7647	-0-	-444	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
04	7830	X	7189	-0-	-641	-0-	7189	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	7941	-0-	-88	-0-	7941	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	3			N	-0-					-0-
01	9734	X	9688	-0-	-46	-0-	9688	3			N	-0-					-0-
02	9106	X	8257	-0-	-849	-0-	8257	3			N	-0-					-0-
03	9734	X	8519	-0-	-1215	-0-	8519	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	8213	-0-	-1237	-0-	8213	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	8179	-0-	-1586	-0-	8179	3			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12896	X	6870	-0-	-6026	-0-	6870	3			N	-0-					-0-
01	7347	X	7038	-0-	-309	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
02	6728	X	6589	-0-	-139	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	6937	-0-	-100	-0-	6937	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	6655	-0-	-155	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	7005	-0-	-32	-0-	7005	3			N	-0-					-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11408	X	10151	-0-	-1257	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	9369	-0-	-2039	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
02	10469	X	8763	-0-	-1706	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9356	-0-	-1432	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	8609	-0-	-1561	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9411	-0-	-726	-0-	9411	2			N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15097	X	14748	-0-	-349	-0-	14748	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	14532	-0-	-565	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
02	14123	X	13329	-0-	-794	-0-	13329	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13588	-0-	-1416	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	13412	-0-	-1048	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	13552	-0-	-1204	-0-	13552	2			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
01	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
02	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
03	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
*04	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
*05	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	11435	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14074	X	13346	-0-	-728	-0-	13346	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	12867	-0-	-432	-0-	12867	2			N	-0-					-0-
02	12441	X	12112	-0-	-329	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12379	-0-	-920	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	12104	-0-	-826	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	11150	-0-	-2211	-0-	11150	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13516	X	12572	-0-	-944	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	12304	-0-	-251	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
02	11745	X	11390	-0-	-355	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11685	-0-	-870	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11005	-0-	-1175	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11142	-0-	-1444	-0-	11142	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	7503	-0-	-2975	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
01	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
02	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
03	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
*04	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	11078	-0-	-485	-0-	11078	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14694	X	14138	-0-	-556	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	13715	-0-	-979	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
02	13746	X	13260	-0-	-486	-0-	13260	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	13358	-0-	-1305	-0-	13358	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	13267	-0-	-923	-0-	13267	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	12690	-0-	-1477	-0-	12690	2			N	-0-					-0-

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	10604	-0-	-618	-0-	10564	3	40	9	N	36	133	1			42
01	11377	X	9999	-0-	-1378	-0-	9975	3	24	9	N	22					64
02	10643	X	9987	-0-	-656	-0-	9983	3	4	9	N	4					68
03	11377	X	11123	-0-	-254	-0-	10951	3	172	9	N	156	52	1			172
04	10830	X	10564	-0-	-266	-0-	10564	3			N	-0-					172
05	10664	X	10628	-0-	-36	-0-	10617	3	11	9	N	10					182

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15717	X	15017	-0-	-700	-0-	15017	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	14610	-0-	-1076	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
02	14529	X	13559	-0-	-970	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	13911	-0-	-1434	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	13750	-0-	-1100	-0-	13750	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	13600	-0-	-1404	-0-	13600	2			N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	9994	3	20	9	Y	18					185
01	11005	X	9424	-0-	-1581	-0-	9401	3	23	9	Y	21	89	1			117
02	10034	X	9168	-0-	-866	-0-	9144	3	24	9	Y	22					139
03	10974	X	9739	-0-	-1235	-0-	9737	3	2	9	Y	2					141
*04	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13687	3			Y	-0-					141
*05	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	3			Y	-0-					141

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	6851	-0-	-589	-0-	6851	3			N	-0-	52	1			321
01	7440	X	6818	-0-	-622	-0-	6818	3			N	-0-					321
02	6960	X	6175	-0-	-785	-0-	6175	3			N	-0-					321
03	7440	X	6912	-0-	-528	-0-	6912	3			N	-0-					321
04	7200	X	6561	-0-	-639	-0-	6561	3			N	-0-					321
05	6851	X	6736	-0-	-115	-0-	6736	3			N	-0-	151	1			170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	12044	-0-	-46	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	11192	-0-	-89	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	10858	-0-	-1170	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10814	-0-	-1006	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11338	-0-	-876	-0-	11338	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14291	X	13864	-0-	-427	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	13609	-0-	-310	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
02	12905	X	12772	-0-	-133	-0-	12772	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	13252	-0-	-450	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12816	-0-	-594	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12729	-0-	-1128	-0-	12729	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4627	3	68	9	Y	62	113	1			32
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5184	3	114	9	Y	104	89	1			47
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4809	3	81	9	Y	74	113	1			8
03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	4884	3	275	9	Y	250	71	1			187
*04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4574	3	173	9	Y	157	110	1			234
*05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5069	3	63	9	Y	57					291

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	7827	-0-	-171	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
01	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
02	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
03	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7211	-0-	-1099	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7648	-0-	-939	-0-	7648	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			Y	-0-					227
01	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	3			Y	-0-					227
02	6815	X	6781	-0-	-34	-0-	6781	3			Y	-0-					227
03	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	3			Y	-0-					227
*04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	3			Y	-0-					227
05	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	3			Y	-0-					227

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	10780	-0-	-1372	-0-	10780	3			N	-0-					2
01	11470	X	10685	-0-	-785	-0-	10685	3			N	-0-					2
02	10730	X	9964	-0-	-766	-0-	9964	3			N	-0-					2
03	10788	X	10656	-0-	-132	-0-	10600	3	56	9	N	51					53
04	10440	X	9152	-0-	-1288	-0-	9110	3	42	9	N	38					91
05	10788	X	9787	-0-	-1001	-0-	9787	3			N	-0-					91

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					69
01	4495	X	2583	-0-	-1912	-0-	2583	3			N	-0-					69
02	3625	X	1233	-0-	-2392	-0-	1233	3			N	-0-					69
03	4092	X	2082	-0-	-2010	-0-	1993	3	89	9	N	81					150
*04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					150
05	2573	X	2093	-0-	-480	-0-	2086	3	7	9	N	6					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	3			N	-0-					-0-
01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	3			N	-0-					-0-
02	8062	X	7268	-0-	-794	-0-	7268	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	8356	-0-	-324	-0-	8277	3	79	9	N	72					72
04	9000	X	8050	-0-	-950	-0-	8050	3			N	-0-					72
05	9300	X	7834	-0-	-1466	-0-	7834	3			N	-0-					72

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			N	-0-					2
01	6448	X	6348	-0-	-100	-0-	6348	3			N	-0-					2
02	6032	X	5500	-0-	-532	-0-	5500	3			N	-0-					2
03	6448	X	5304	-0-	-1144	-0-	5135	3	169	9	N	154					156
04	6150	X	5553	-0-	-597	-0-	5553	3			N	-0-					156
05	6355	X	5538	-0-	-817	-0-	5538	3			N	-0-					156

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
01	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
02	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
03	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
*04	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
*05	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	11802	2			N	-0-					-0-

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	13131	3			N	-0-					-0-
01	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	16248	3			N	-0-					-0-
02	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	3			N	-0-					-0-
03	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	12357	3			N	-0-					-0-
*04	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	12922	3			N	-0-					-0-
05	10230	X	3132	-0-	-7098	-0-	3132	3			N	-0-					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	4439	-0-	-1482	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3144	-0-	-1041	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	3659	-0-	-256	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4122	-0-	-63	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
*04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4226	-0-	-207	-0-	4226	3			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11470	X	10499	-0-	-971	-0-	10458	3	41	9	N	37	75	1			35
01	10695	X	10286	-0-	-409	-0-	10243	3	43	9	N	39					74
02	9773	X	9698	-0-	-75	-0-	9656	3	42	9	N	38	78	1			34
03	10974	X	10205	-0-	-769	-0-	10077	3	128	9	N	116					150
04	10620	X	9958	-0-	-662	-0-	9784	3	174	9	N	158	69	1			239
05	10509	X	9787	-0-	-722	-0-	9787	3			N	-0-					239

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

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

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14880	X	3963	-0-	-10917	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
01	14880	X	2654	-0-	-12226	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
02	3973	X	3197	-0-	-776	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3376	-0-	-871	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3482	-0-	-358	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
*05	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	13515	3			N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2289	-0-	-284	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
01	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
02	2291	X	2148	-0-	-143	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	503	-0-	-1946	-0-	430	3	73	9	N	66					66
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					66
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					66

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14725	X	13982	-0-	-743	-0-	13982	3			N	-0-					11
01	14477	X	13929	-0-	-548	-0-	13929	3			N	-0-					11
02	13398	X	12831	-0-	-567	-0-	12831	3			N	-0-					11
03	14322	X	13656	-0-	-666	-0-	13472	3	184	9	N	167					178
04	13770	X	12930	-0-	-840	-0-	12930	3			N	-0-					178
05	13981	X	13307	-0-	-674	-0-	13307	3			N	-0-					178

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16151	X	15725	-0-	-426	-0-	15725	3			Y	-0-					38
01	15841	X	15427	-0-	-414	-0-	15427	3			Y	-0-					38
02	14790	X	14705	-0-	-85	-0-	14705	3			Y	-0-					38
03	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	16130	3	138	9	Y	125					163
*04	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	15331	3	20	9	Y	18					181
05	15717	X	15602	-0-	-115	-0-	15599	3	3	9	Y	3					184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	13510	3			N	-0-					2
01	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	3			N	-0-					2
02	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	3			N	-0-					2
03	9145	X	7881	-0-	-1264	-0-	7841	3	40	9	N	36					38
04	8850	X	7446	-0-	-1404	-0-	7360	3	86	9	N	78					116
05	9145	X	7375	-0-	-1770	-0-	7347	3	28	9	N	25					141

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	3			N	-0-					19
01	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	3			N	-0-					19
02	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	3			N	-0-					19
03	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8186	3	165	9	N	150					169
*04	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	3			N	-0-					169
*05	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	3			N	-0-					169

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	8307	-0-	-590	-0-	8307	3			N	-0-					-0-
01	8897	X	8614	-0-	-283	-0-	8614	3			N	-0-					-0-
02	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	3			N	-0-					-0-
03	8804	X	8406	-0-	-398	-0-	8406	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	6775	-0-	-1565	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
05	8928	X	7394	-0-	-1534	-0-	7394	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	5431	-0-	-87	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	3253	-0-	-2265	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
02	5162	X	4895	-0-	-267	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	2149	-0-	-3679	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*04	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
*05	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11625	X	8714	-0-	-2911	-0-	8714	3			N	-0-					-0-
01	11625	X	9614	-0-	-2011	-0-	9614	3			N	-0-					-0-
02	10643	X	9227	-0-	-1416	-0-	9227	3			N	-0-					-0-
03	9827	X	8274	-0-	-1553	-0-	8274	3			N	-0-					-0-
04	9300	X	6813	-0-	-2487	-0-	6813	3			N	-0-					-0-
05	9858	X	8260	-0-	-1598	-0-	8260	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5067	-0-	-730	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	4964	-0-	-833	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
02	4901	X	4380	-0-	-521	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4490	-0-	-656	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4546	-0-	-374	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
*05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3			N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	3821	-0-	-4487	-0-	3780	3	41	9	Y	37					37
01	8308	X	4217	-0-	-4091	-0-	4217	3			Y	-0-					37
02	7772	X	2939	-0-	-4833	-0-	2887	3	52	9	Y	47					84
03	7130	X	386	-0-	-6744	-0-	375	3	11	9	Y	10					94
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	35					129
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	3			N	-0-					-0-
01	7688	X	7654	-0-	-34	-0-	7654	3			N	-0-					-0-
02	7192	X	4812	-0-	-2380	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
03	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	3			N	-0-					-0-
*04	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	3			N	-0-					-0-
*05	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	3			N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

12	5270	X	5189	-0-	-81	-0-	5160	3	29	9	N	26					125
01	5270	X	4938	-0-	-332	-0-	4909	3	29	9	N	26					151
02	4930	X	4443	-0-	-487	-0-	4418	3	25	9	N	23	141	1			33
03	5270	X	5215	-0-	-55	-0-	5020	3	195	9	N	177					210
04	5100	X	4817	-0-	-283	-0-	4817	3			N	-0-					210
05	5177	X	4923	-0-	-254	-0-	4875	3	48	9	N	44					254

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

12	5456	X	3996	-0-	-1460	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	4227	-0-	-1229	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
02	5104	X	3793	-0-	-1311	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
03	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4500	-0-	-120	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
*05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

12	4681	X	4208	-0-	-473	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	3952	-0-	-791	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	4403	-0-	-34	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	3869	-0-	-874	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3774	-0-	-306	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	3839	-0-	-873	-0-	3839	3			N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

12	4712	X	4509	-0-	-203	-0-	4478	3	31	9	N	28					83
01	4712	X	4547	-0-	-165	-0-	4538	3	9	9	N	8					91
02	4379	X	4331	-0-	-48	-0-	4331	3			N	-0-					91
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5595	3	187	9	N	170					261
*04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5642	3	17	9	N	15					276
*05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-					276

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

12	12214	X	8730	-0-	-3484	-0-	8730	3			N	-0-					138
01	11997	X	9150	-0-	-2847	-0-	9150	3			N	-0-					138
02	11078	X	9172	-0-	-1906	-0-	9136	3	36	9	N	33					171
03	11532	X	10925	-0-	-607	-0-	10554	3	371	9	N	337	182	1			326
*04	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10345	3	1	9	N	1	35	1			292
*05	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	3			N	-0-					292

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

12	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9472	3	133	9	N	121					205
01	9579	X	9179	-0-	-400	-0-	9044	3	135	9	N	123	178	1			150
02	8961	X	8403	-0-	-558	-0-	8275	3	128	9	N	116	161	1			105
03	9455	X	9350	-0-	-105	-0-	9050	3	300	9	N	273					378
*04	9300	X	8681	-0-	-619	-0-	8680	3	1	9	N	1	180	1			199
05	9610	X	9108	-0-	-502	-0-	8973	3	135	9	N	123					322

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	1686	-0-	-732	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
02	2262	X	1088	-0-	-1174	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1034	-0-	-1415	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	957	-0-	-1983	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	1020	-0-	-2018	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

12	6417	X	5844	-0-	-573	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5787	-0-	-196	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
02	5597	X	4465	-0-	-1132	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	4957	-0-	-1026	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	4730	-0-	-940	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5273	-0-	-586	-0-	5273	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

12	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
01	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
03	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
*04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
*05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

12	6541	X	5614	-0-	-927	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	6128	-0-	-413	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
02	6119	X	5742	-0-	-377	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	5723	-0-	-818	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5619	-0-	-321	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5540	-0-	-598	-0-	5540	3			N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4125	3	40	9	N	36	52	1			85
01	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	4990	3	42	9	N	38	49	1			74
02	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4449	3	56	9	N	51	51	1			74
03	5115	X	4970	-0-	-145	-0-	4906	3	64	9	N	58					132
*04	4950	X	4704	-0-	-246	-0-	4681	3	23	9	N	21	51	1			102
05	5022	X	4478	-0-	-544	-0-	4422	3	56	9	N	51					153

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

12	6882	X	6631	-0-	-251	-0-	6631	3			N	-0-					2
01	6820	X	6744	-0-	-76	-0-	6744	3			N	-0-					2
02	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	3			N	-0-					2
03	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6613	3	145	9	N	132					134
04	6540	X	6483	-0-	-57	-0-	6483	3			N	-0-					134
05	6758	X	6583	-0-	-175	-0-	6572	3	11	9	N	10					144

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

12	7006	X	6842	-0-	-164	-0-	6842	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	5757	-0-	-1435	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
02	6728	X	5567	-0-	-1161	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6391	-0-	-801	-0-	6391	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	5465	-0-	-1165	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	5192	-0-	-1659	-0-	5192	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	7153	-0-	-814	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
01	7967	X	7551	-0-	-416	-0-	7551	3			N	-0-					-0-
02	7424	X	6775	-0-	-649	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
03	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	3			N	-0-					-0-
04	7320	X	6982	-0-	-338	-0-	6982	3			N	-0-					-0-
05	7564	X	7108	-0-	-456	-0-	7108	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	5616	-0-	-1018	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	3176	-0-	-3458	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
02	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5377	-0-	-730	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
*04	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	4005	-0-	-3032	-0-	4005	3			N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	10564	-0-	-658	-0-	10485	3	79	9	N	72					238
01	11222	X	10182	-0-	-1040	-0-	10108	3	74	9	N	67					305
02	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10458	3	80	9	N	73	184	1			194
03	10974	X	10313	-0-	-661	-0-	10201	3	112	9	N	102	49	1			247
04	10620	X	9974	-0-	-646	-0-	9781	3	193	9	N	175	181	1			241
05	11253	X	11111	-0-	-142	-0-	11111	3			N	-0-					241

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	7911	-0-	-428	-0-	7872	3	39	9	N	35					183
01	8339	X	7768	-0-	-571	-0-	7722	3	46	9	N	42					225
02	7801	X	7640	-0-	-161	-0-	7610	3	30	9	N	27	185	1			67
03	8184	X	7887	-0-	-297	-0-	7844	3	43	9	N	39					106
04	7830	X	7696	-0-	-134	-0-	7593	3	103	9	N	94					200
05	8153	X	7804	-0-	-349	-0-	7801	3	3	9	N	3					203

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8405	3	48	9	N	44					214
01	8246	X	8169	-0-	-77	-0-	8126	3	43	9	N	39	179	1			74
02	7714	X	7528	-0-	-186	-0-	7483	3	45	9	N	41					115
03	8401	X	8055	-0-	-346	-0-	7926	3	129	9	N	117					232
04	8190	X	7524	-0-	-666	-0-	7429	3	95	9	N	86	134	1			184
05	8463	X	7655	-0-	-808	-0-	7655	3			N	-0-					184

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15655	X	14363	-0-	-1292	-0-	14311	3	52	9	N	47					115
01	15438	X	14602	-0-	-836	-0-	14549	3	53	9	N	48					163
02	14442	X	13838	-0-	-604	-0-	13779	3	59	9	N	54	179	1			38
03	15376	X	14754	-0-	-622	-0-	14691	3	63	9	N	57					95
*04	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	14213	3	150	9	N	136	47	1			184
05	14787	X	14748	-0-	-39	-0-	14748	3			N	-0-					184

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29642	X	29642	-0-	-0-	-0-	29639	3	3	9	N	3					53
01	29543	X	28893	-0-	-650	-0-	28893	3			N	-0-					53
02	27637	X	26816	-0-	-821	-0-	26813	3	3	9	N	3					56
03	29543	X	28535	-0-	-1008	-0-	28331	3	204	9	N	185					241
*04	28590	X	28536	-0-	-54	-0-	28519	3	17	9	N	15					256
05	29543	X	27825	-0-	-1718	-0-	27825	3			N	-0-					256

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17112	X	16833	-0-	-279	-0-	16833	3			N	-0-					-0-
01	17552	X	17552	-0-	-0-	-0-	17552	3			N	-0-					-0-
02	16008	X	15121	-0-	-887	-0-	15121	3			N	-0-					-0-
03	17112	X	16208	-0-	-904	-0-	16208	3			N	-0-					-0-
04	16980	X	15468	-0-	-1512	-0-	15468	3			N	-0-					-0-
05	17546	X	15760	-0-	-1786	-0-	15760	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
02	4176	X	4109	-0-	-67	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4179	-0-	-347	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4060	-0-	-410	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4041	-0-	-578	-0-	4041	3			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12121	X	11552	-0-	-569	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11444	-0-	-677	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	10489	-0-	-850	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10834	-0-	-946	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10544	-0-	-706	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10544	-0-	-1019	-0-	10544	2			N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	7703	-0-	-78	-0-	7469	3	234	9	N	213	182	1			192
01	7781	X	6177	-0-	-1604	-0-	6177	3			N	-0-					192
02	7279	X	5691	-0-	-1588	-0-	5691	3			N	-0-					192
03	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7929	3	57	9	N	52					244
04	7440	X	7243	-0-	-197	-0-	7243	3			N	-0-					244
05	7688	X	7233	-0-	-455	-0-	7233	3			N	-0-					244

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	5032	-0-	-300	-0-	5003	3	29	9	N	26					189
01	5332	X	4867	-0-	-465	-0-	4836	3	31	9	N	28					217
02	4930	X	4874	-0-	-56	-0-	4842	3	32	9	N	29	183	1			63
03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5080	3	147	9	N	134					197
04	4860	X	4771	-0-	-89	-0-	4771	3			N	-0-					197
05	5208	X	4950	-0-	-258	-0-	4919	3	31	9	N	28					225

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	8109	-0-	-44	-0-	8078	3	31	9	N	28					142
01	8215	X	7982	-0-	-233	-0-	7951	3	31	9	N	28					170
02	7685	X	7539	-0-	-146	-0-	7504	3	35	9	N	32					202
03	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	7922	3	373	9	N	339	182	1			359
04	7950	X	7619	-0-	-331	-0-	7619	3			N	-0-					359
05	8122	X	7878	-0-	-244	-0-	7878	3			N	-0-					359

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2883	-0-	-744	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2673	-0-	-954	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	2495	-0-	-898	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2497	-0-	-603	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2207	-0-	-583	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2411	-0-	-472	-0-	2411	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8814	3	4	9	N	4					117
*07	9083	X	8943	-0-	-140	-0-	8934	3	9	9	N	8					125
*08	9083	X	9040	-0-	-43	-0-	9040	3			N	-0-	105	1			20
*09	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8888	3	2	9	N	2					22
*10	9083	X	9048	-0-	-35	-0-	9045	3	3	9	N	3					25
*11	8790	X	8782	-0-	-8	-0-	8773	3	9	9	N	8					33
*12	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8899	3	10	9	N	9					42
*01	9176	X	8563	-0-	-613	-0-	8557	3	6	9	N	5					47
*02	8584	X	7845	-0-	-739	-0-	7833	3	12	9	N	11					58
*03	9083	X	8359	-0-	-724	-0-	8172	3	187	9	N	170					228
*04	8790	X	8194	-0-	-596	-0-	8194	3			N	-0-					228
*05	8897	X	8261	-0-	-636	-0-	8261	3			N	-0-					228

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	14932	3	7	9	N	6					67
01	15190	X	14646	-0-	-544	-0-	14631	3	15	9	N	14					81
02	14181	X	13449	-0-	-732	-0-	13430	3	19	9	N	17					98
03	15252	X	14301	-0-	-951	-0-	14206	3	95	9	N	86					184
*04	14760	X	13845	-0-	-915	-0-	13779	3	66	9	N	60					244
05	14942	X	14050	-0-	-892	-0-	14016	3	34	9	N	31					275

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11538	3	14	9	N	13					80
01	11842	X	11451	-0-	-391	-0-	11434	3	17	9	N	15					95
02	11078	X	10705	-0-	-373	-0-	10640	3	65	9	N	59	38	1			116
03	11842	X	11200	-0-	-642	-0-	11159	3	41	9	N	37					153
*04	11220	X	10949	-0-	-271	-0-	10842	3	107	9	N	97					250
05	11563	X	11282	-0-	-281	-0-	11282	3			N	-0-					250

RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16771	X	16536	-0-	-235	-0-	16521	3	15	9	N	14					131
01	16771	X	16362	-0-	-409	-0-	16343	3	19	9	N	17					148
02	15689	X	15231	-0-	-458	-0-	15092	3	139	9	N	126	107	1			167
03	16709	X	15931	-0-	-778	-0-	15846	3	85	9	N	77					244
04	16170	X	15341	-0-	-829	-0-	15341	3			N	-0-					244
05	16523	X	15540	-0-	-983	-0-	15540	3			N	-0-					244

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9420	3	6	9	N	5					69
*07	10168	X	9672	-0-	-496	-0-	9668	3	4	9	N	4					73
*08	10137	X	9443	-0-	-694	-0-	9441	3	2	9	N	2					75
*09	9720	X	8937	-0-	-783	-0-	8934	3	3	9	N	3					78
*10	9982	X	9695	-0-	-287	-0-	9689	3	6	9	N	5					83
*11	9420	X	9100	-0-	-320	-0-	9089	3	11	9	N	10					93
*12	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9111	3	10	9	N	9					102
*01	9703	X	9074	-0-	-629	-0-	9074	3			N	-0-					102
*02	9077	X	8613	-0-	-464	-0-	8613	3			N	-0-					102
*03	9703	X	9262	-0-	-441	-0-	9262	3			N	-0-					102
*04	9090	X	8718	-0-	-372	-0-	8718	3			N	-0-					102
*05	9207	X	8903	-0-	-304	-0-	8903	3			N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	7965	-0-	-281	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7905	-0-	-341	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	7186	-0-	-470	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7330	-0-	-606	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6841	-0-	-869	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6107	-0-	-1860	-0-	6107	2			N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	9703	-0-	-1178	-0-	9612	3	91	9	N	83					108
01	9827	X	9578	-0-	-249	-0-	9488	3	90	9	N	82					190
02	9193	X	8966	-0-	-227	-0-	8890	3	76	9	N	69	181	1			78
03	9827	X	9656	-0-	-171	-0-	9459	3	197	9	N	179					257
04	9390	X	9005	-0-	-385	-0-	9005	3			N	-0-					257
05	9703	X	9563	-0-	-140	-0-	9446	3	117	9	N	106	184	1			179

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6536	3	22	9	N	20					170
01	6572	X	6491	-0-	-81	-0-	6469	3	22	9	N	20					190
02	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6383	3	18	9	N	16	169	1			37
03	6572	X	5343	-0-	-1229	-0-	5262	3	81	9	N	74					111
*04	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6453	3	44	9	N	40					151
05	6851	X	6082	-0-	-769	-0-	6082	3			N	-0-					151

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	6462	-0-	-885	-0-	6462	3			N	-0-					121
01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	3			N	-0-					121
02	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6870	3	32	9	N	29					150
03	7595	X	7289	-0-	-306	-0-	7202	3	87	9	N	79					229
04	7350	X	6964	-0-	-386	-0-	6917	3	47	9	N	43	185	1			87
05	7409	X	6952	-0-	-457	-0-	6927	3	25	9	N	23					110

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	3			N	-0-					116
*07	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9161	3	15	9	N	14					130
*08	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	3			N	-0-					130
*09	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12628	3			N	-0-					130
*10	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	13399	3			N	-0-					130
*11	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	13054	3			N	-0-					130
*12	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	3			N	-0-					130
*01	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	3			N	-0-					130
*02	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	13735	3			N	-0-					130
*03	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	14511	3	157	9	N	143	60	1			213
*04	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	14069	3	41	9	N	37					250
*05	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	14970	3			N	-0-					250

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17484	X	16755	-0-	-729	-0-	16755	3			N	-0-					3
01	17236	X	16681	-0-	-555	-0-	16681	3			N	-0-					3
02	16124	X	15684	-0-	-440	-0-	15684	3			N	-0-					3
03	17236	X	16277	-0-	-959	-0-	16180	3	97	9	N	88					91
04	16590	X	15503	-0-	-1087	-0-	15479	3	24	9	N	22					113
05	16771	X	15786	-0-	-985	-0-	15758	3	28	9	N	25					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11563	X	11243	-0-	-320	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	11027	-0-	-412	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
02	10643	X	10153	-0-	-490	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10410	-0-	-967	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10291	-0-	-689	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	10056	-0-	-1197	-0-	10056	2			N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11780	X	11344	-0-	-436	-0-	11344	3			N	-0-					-0-
01	11563	X	11217	-0-	-346	-0-	11217	3			N	-0-					-0-
02	10672	X	10365	-0-	-307	-0-	10365	3			N	-0-					-0-
03	11408	X	10540	-0-	-868	-0-	10540	3			N	-0-					-0-
04	11040	X	10337	-0-	-703	-0-	10337	3			N	-0-					-0-
05	11346	X	10137	-0-	-1209	-0-	10137	3			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	3			N	-0-					-0-
01	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	12494	3			N	-0-					-0-
02	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	3			N	-0-					-0-
03	11470	X	10992	-0-	-478	-0-	10992	3			N	-0-					-0-
04	11100	X	10662	-0-	-438	-0-	10662	3			N	-0-					-0-
05	11470	X	10846	-0-	-624	-0-	10846	3			N	-0-					-0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	3			N	-0-					-0-
01	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	3			N	-0-					-0-
02	7221	X	7208	-0-	-13	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	7362	-0-	-357	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	7224	-0-	-246	-0-	7224	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	7098	-0-	-621	-0-	7098	3			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19530	X	18535	-0-	-995	-0-	18535	3			N	-0-					-0-
01	19282	X	17870	-0-	-1412	-0-	17870	3			N	-0-					-0-
02	17603	X	16569	-0-	-1034	-0-	16569	3			N	-0-					-0-
03	18600	X	17112	-0-	-1488	-0-	17112	3			N	-0-					-0-
04	17940	X	16981	-0-	-959	-0-	16981	3			N	-0-					-0-
05	18538	X	16820	-0-	-1718	-0-	16820	3			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15779	X	9153	-0-	-6626	-0-	9153	3			N	-0-					-0-
01	12648	X	10704	-0-	-1944	-0-	10704	3			N	-0-					-0-
02	10875	X	10009	-0-	-866	-0-	10009	3			N	-0-					-0-
03	11346	X	9975	-0-	-1371	-0-	9975	3			N	-0-					-0-
04	10980	X	10915	-0-	-65	-0-	10915	3			N	-0-					-0-
*05	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	3			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19592	X	14842	-0-	-4750	-0-	14842	3			N	-0-					-0-
01	19406	X	16926	-0-	-2480	-0-	16926	3			N	-0-					-0-
02	18154	X	15046	-0-	-3108	-0-	15046	3			N	-0-					-0-
03	18755	X	15006	-0-	-3749	-0-	15006	3			N	-0-					-0-
04	16530	X	16033	-0-	-497	-0-	16033	3			N	-0-					-0-
05	16926	X	15280	-0-	-1646	-0-	15280	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19189	X	14945	-0-	-4244	-0-	14945	3			N	-0-					-0-
01	16275	X	13524	-0-	-2751	-0-	13524	3			N	-0-					-0-
02	14268	X	13038	-0-	-1230	-0-	13038	3			N	-0-					-0-
03	15128	X	13884	-0-	-1244	-0-	13884	3			N	-0-					-0-
04	14640	X	14449	-0-	-191	-0-	14449	3			N	-0-					-0-
05	14942	X	14204	-0-	-738	-0-	14204	3			N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

12	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			Y	-0-					-0-
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			Y	-0-					-0-
02	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3512	-0-	-301	-0-	3512	3			Y	-0-					-0-
04	3690	X	2944	-0-	-746	-0-	2944	3			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3042	-0-	-771	-0-	3042	3			Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

12	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	16719	3			Y	-0-					-0-
01	17019	X	16478	-0-	-541	-0-	16478	3			Y	-0-					-0-
02	15921	X	15125	-0-	-796	-0-	15125	3			Y	-0-					-0-
03	16771	X	16153	-0-	-618	-0-	16153	3			Y	-0-					-0-
04	16230	X	15501	-0-	-729	-0-	15501	3			Y	-0-					-0-
05	16709	X	15923	-0-	-786	-0-	15923	3			Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

12	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	10960	3			Y	-0-					-0-
01	11346	X	10830	-0-	-516	-0-	10830	3			Y	-0-					-0-
02	10614	X	9874	-0-	-740	-0-	9874	3			Y	-0-					-0-
03	11129	X	10605	-0-	-524	-0-	10605	3			Y	-0-					-0-
04	10770	X	10133	-0-	-637	-0-	10133	3			Y	-0-					-0-
05	10974	X	10380	-0-	-594	-0-	10380	3			Y	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

12	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	1235	2			N	-0-					37
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					37
02	1363	N	1028	-0-	-335	-0-	1028	2			N	-0-					37
03	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	2			N	-0-					37
04	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	1088	2			N	-0-					37
*05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					37

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

12	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					51
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					51
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					51
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					51
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					51
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	907	-0-	-240	-0-	907	2			N	-0-					65
01	1147	N	977	-0-	-170	-0-	977	2			N	-0-					65
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					65
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					65
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					65
05	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			N	-0-					65

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
01	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
02	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
03	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
04	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
*05	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
01	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
03	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
04	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
*05	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-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-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	2529	-0-	-2648	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	2129	-0-	-2893	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
02	2407	X	1829	-0-	-578	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2173	-0-	-369	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1949	-0-	-511	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
*05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	139	-0-	-4294	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
02	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
04	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
*05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	5244	-0-	-1111	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5253	-0-	-1102	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	3229	-0-	-2716	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4135	-0-	-1755	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	2878	-0-	-2522	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5124	-0-	-115	-0-	5124	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491

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

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
01	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
02	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
03	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
04	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
*05	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-

FIADOR RESOURCES, LLC 266643
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	145	N	58	-0-	-87	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5521	-0-	-28	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	5129	-0-	-120	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5435	-0-	-176	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-0-
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	16195	2			N	-0-					-0-
01	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	16614	2			N	-0-					-0-
02	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	15322	2			N	-0-					-0-
03	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					N	NO RPT					-0-
05	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
01	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13919	X	5367	-0-	-8552	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
01	14213	X	14213	-0-	-0-	-0-	14213	2			N	-0-					-0-
02	13021	X	11305	-0-	-1716	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	18848	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					N	NO RPT					-0-
05	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16973	X	16973	-0-	-0-	-0-	16973	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	15453	-0-	-760	-0-	15453	2			N	-0-					-0-
02	16414	X	13652	-0-	-2762	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	13673	-0-	-3873	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	NO RPT	-0-	-16980	-0-					N	NO RPT					-0-
05	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED UNDERWOOD, LLC 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	2802	3			Y	-0-					155
01	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	2765	3			Y	-0-					155
02	2755	X	2250	-0-	-505	-0-	2250	3			Y	-0-					155
03	2945	X	2533	-0-	-412	-0-	2533	3			Y	-0-					155
04	2820	X	2132	-0-	-688	-0-	2132	3			Y	-0-					155
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					155

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

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

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

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

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP //CONT.// 287290
FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

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

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	422	2	4	9	N	4					152
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	2	2	9	N	2					154
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1					155
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	N	2					157
*04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	N	5					162
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					25
01	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	3			N	-0-					25
02	667	N	628	-0-	-39	-0-	628	3			N	-0-					25
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					25
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					25
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GARDNER PRODUCTION, LLC //CONT.// 294675
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					28
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					28
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	172	175	1			25
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					25
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

GAS TAP CORP. 297783
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GAS TAP CORP. //CONT.// 297783
HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GHA BARNETT, LLC 302578
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28179	X	26448	-0-	-1731	-0-	26448	2			N	-0-					-0-
01	27776	X	25856	-0-	-1920	-0-	25856	2			N	-0-					-0-
02	25404	X	23751	-0-	-1653	-0-	23751	2			N	-0-					-0-
03	26722	X	24986	-0-	-1736	-0-	24986	2			N	-0-					-0-
04	26040	X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					N	NO RPT					-0-
05	26443	X	NO RPT	-0-	-26443	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13206	X	12551	-0-	-655	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	12208	-0-	-998	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
02	12209	X	11555	-0-	-654	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	12131	-0-	-548	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					N	NO RPT					-0-
05	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27849	X	27849	-0-	-0-	-0-	27849	2			N	-0-					-0-
01	27064	X	27064	-0-	-0-	-0-	27064	2			N	-0-					-0-
02	25092	X	25092	-0-	-0-	-0-	25092	2			N	-0-					-0-
03	26605	X	26605	-0-	-0-	-0-	26605	2			N	-0-					-0-
04	21240	X	NO RPT	-0-	-21240	-0-					N	NO RPT					-0-
05	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					N	NO RPT					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37324	X	34307	-0-	-3017	-0-	34307	2			N	-0-					-0-
01	37324	X	33591	-0-	-3733	-0-	33591	2			N	-0-					-0-
02	34075	X	30429	-0-	-3646	-0-	30429	2			N	-0-					-0-
03	33232	X	31830	-0-	-1402	-0-	31830	2			N	-0-					-0-
04	33210	X	NO RPT	-0-	-33210	-0-					N	NO RPT					-0-
05	34317	X	NO RPT	-0-	-34317	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	15429	2			N	-0-					-0-
01	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	14666	2			N	-0-					-0-
02	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
03	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	14196	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					N	NO RPT					-0-
05	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18910	X	11425	-0-	-7485	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
01	17195	X	17195	-0-	-0-	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
02	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
03	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	NO RPT	-0-	-16650	-0-					N	NO RPT					-0-
05	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

OVERCOMING FAITH WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31851	X	31851	-0-	-0-	-0-	31851	2			N	-0-					-0-
01	35390	X	35390	-0-	-0-	-0-	35390	2			N	-0-					-0-
02	31291	X	27056	-0-	-4235	-0-	27056	2			N	-0-					-0-
03	33449	X	27122	-0-	-6327	-0-	27122	2			N	-0-					-0-
04	34260	X	NO RPT	-0-	-34260	-0-					N	NO RPT					-0-
05	35402	X	NO RPT	-0-	-35402	-0-					N	NO RPT					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54281	X	49580	-0-	-4701	-0-	49580	2			N	-0-					-0-
01	57126	X	57126	-0-	-0-	-0-	57126	2			N	-0-					-0-
02	50779	X	44899	-0-	-5880	-0-	44899	2			N	-0-					-0-
03	48329	X	47507	-0-	-822	-0-	47507	2			N	-0-					-0-
04	53460	X	NO RPT	-0-	-53460	-0-					N	NO RPT					-0-
05	55242	X	NO RPT	-0-	-55242	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
01	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21199	X	21199	-0-	-0-	-0-	21199	2			N	-0-					-0-
01	20127	X	20127	-0-	-0-	-0-	20127	2			N	-0-					-0-
02	18808	X	18808	-0-	-0-	-0-	18808	2			N	-0-					-0-
03	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	18368	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT					-0-
05	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30992	X	30992	-0-	-0-	-0-	30992	2			N	-0-					-0-
01	30031	X	30031	-0-	-0-	-0-	30031	2			N	-0-					-0-
02	27683	X	27683	-0-	-0-	-0-	27683	2			N	-0-					-0-
03	28550	X	28550	-0-	-0-	-0-	28550	2			N	-0-					-0-
04	28080	X	NO RPT	-0-	-28080	-0-					N	NO RPT					-0-
05	29016	X	NO RPT	-0-	-29016	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	42005	X	37149	-0-	-4856	-0-	37149	2		N	-0-			-0-
01	42005	X	36628	-0-	-5377	-0-	36628	2		N	-0-			-0-
02	38106	X	33470	-0-	-4636	-0-	33470	2		N	-0-			-0-
03	38874	X	35454	-0-	-3420	-0-	35454	2		N	-0-			-0-
04	37050	X	NO RPT	-0-	-37050	-0-				N	NO RPT			-0-
05	37138	X	NO RPT	-0-	-37138	-0-				N	NO RPT			-0-

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	56730	X	54445	-0-	-2285	-0-	54445	2		N	-0-			-0-
01	56420	X	53631	-0-	-2789	-0-	53631	2		N	-0-			-0-
02	52345	X	49639	-0-	-2706	-0-	49639	2		N	-0-			-0-
03	53971	X	52546	-0-	-1425	-0-	52546	2		N	-0-			-0-
04	53010	X	NO RPT	-0-	-53010	-0-				N	NO RPT			-0-
05	54436	X	NO RPT	-0-	-54436	-0-				N	NO RPT			-0-

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	35236	X	35236	-0-	-0-	-0-	35236	2		N	-0-			-0-
01	34808	X	34808	-0-	-0-	-0-	34808	2		N	-0-			-0-
02	32098	X	32098	-0-	-0-	-0-	32098	2		N	-0-			-0-
03	33859	X	33859	-0-	-0-	-0-	33859	2		N	-0-			-0-
04	28320	X	NO RPT	-0-	-28320	-0-				N	NO RPT			-0-
05	29264	X	NO RPT	-0-	-29264	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	17081	X	14597	-0-	-2484	-0-	14597	2		N	-0-			-0-
01	17081	X	14517	-0-	-2564	-0-	14517	2		N	-0-			-0-
02	15805	X	13316	-0-	-2489	-0-	13316	2		N	-0-			-0-
03	16306	X	14330	-0-	-1976	-0-	14330	2		N	-0-			-0-
04	15000	X	NO RPT	-0-	-15000	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	20274	X	17634	-0-	-2640	-0-	17634	2		N	-0-			-0-
01	19623	X	17724	-0-	-1899	-0-	17724	2		N	-0-			-0-
02	18299	X	16199	-0-	-2100	-0-	16199	2		N	-0-			-0-
03	18259	X	17079	-0-	-1180	-0-	17079	2		N	-0-			-0-
04	17730	X	NO RPT	-0-	-17730	-0-				N	NO RPT			-0-
05	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25141	X	23994	-0-	-1147	-0-	23994	2			N	-0-					-0-
01	25141	X	23964	-0-	-1177	-0-	23964	2			N	-0-					-0-
02	23345	X	22203	-0-	-1142	-0-	22203	2			N	-0-					-0-
03	23393	X	23393	-0-	-0-	-0-	23393	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	NO RPT	-0-	-23430	-0-					N	NO RPT					-0-
05	23994	X	NO RPT	-0-	-23994	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 13050

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8875 - 14649

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

OVERCOMING FAITH WELL #: 5H RRCID -> 275176 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8949 - 14653

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 13H RRCID -> 275178 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8480 - 11615

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

12	22103	X	20199	-0-	-1904	-0-	20199	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	20290	-0-	-1751	-0-	20290	2			N	-0-					-0-
02	20387	X	18754	-0-	-1633	-0-	18754	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	20178	-0-	-530	-0-	20178	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	NO RPT	-0-	-19650	-0-					N	NO RPT					-0-
05	20305	X	NO RPT	-0-	-20305	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

12	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
01	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	13335	2			N	-0-					-0-
02	13195	X	13134	-0-	-61	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12495	-0-	-1610	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 6H RRCID -> 281976 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9245 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALOMINO WELL #: 5H RRCID -> 281977 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9172 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORIS WELL #: 7H RRCID -> 282541 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8234 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
03	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	17191	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER WELL #: 15H RRCID -> 283454 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9614 - 14156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35092	X	30008	-0-	-5084	-0-	30008	2			N	-0-					-0-
01	34193	X	28020	-0-	-6173	-0-	28020	2			N	-0-					-0-
02	30537	X	26028	-0-	-4509	-0-	26028	2			N	-0-					-0-
03	30969	X	27229	-0-	-3740	-0-	27229	2			N	-0-					-0-
04	29670	X	NO RPT	-0-	-29670	-0-					N	NO RPT					-0-
05	30008	X	NO RPT	-0-	-30008	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA WELL #: 27H RRCID -> 283939 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9478 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32674	X	30204	-0-	-2470	-0-	30204	2			N	-0-					-0-
01	31899	X	28345	-0-	-3554	-0-	28345	2			N	-0-					-0-
02	29812	X	26963	-0-	-2849	-0-	26963	2			N	-0-					-0-
03	30845	X	28049	-0-	-2796	-0-	28049	2			N	-0-					-0-
04	29220	X	NO RPT	-0-	-29220	-0-					N	NO RPT					-0-
05	30194	X	NO RPT	-0-	-30194	-0-					N	NO RPT					-0-

QUARTER HORSE-DLS 11 WELL #: 11H RRCID -> 284009 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9480 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55769	X	47312	-0-	-8457	-0-	47312	2			N	-0-					-0-
01	53816	X	45918	-0-	-7898	-0-	45918	2			N	-0-					-0-
02	48575	X	41949	-0-	-6626	-0-	41949	2			N	-0-					-0-
03	47957	X	43294	-0-	-4663	-0-	43294	2			N	-0-					-0-
04	47730	X	NO RPT	-0-	-47730	-0-					N	NO RPT					-0-
05	47306	X	NO RPT	-0-	-47306	-0-					N	NO RPT					-0-

QUARTER HORSE-DLS 12 WELL #: 12H RRCID -> 284012 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9360 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53754	X	45980	-0-	-7774	-0-	45980	2			N	-0-					-0-
01	52049	X	44738	-0-	-7311	-0-	44738	2			N	-0-					-0-
02	47038	X	40018	-0-	-7020	-0-	40018	2			N	-0-					-0-
03	46190	X	41121	-0-	-5069	-0-	41121	2			N	-0-					-0-
04	45600	X	NO RPT	-0-	-45600	-0-					N	NO RPT					-0-
05	45973	X	NO RPT	-0-	-45973	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
QUARTER HORSE-DLS 13 WELL #: 13H RRCID -> 284013 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9400 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47213	X	42809	-0-	-4404	-0-	42809	2			N	-0-					-0-
01	46190	X	41578	-0-	-4612	-0-	41578	2			N	-0-					-0-
02	42514	X	38738	-0-	-3776	-0-	38738	2			N	-0-					-0-
03	44299	X	40631	-0-	-3668	-0-	40631	2			N	-0-					-0-
04	43440	X	NO RPT	-0-	-43440	-0-					N	NO RPT					-0-
05	42811	X	NO RPT	-0-	-42811	-0-					N	NO RPT					-0-

QUARTER HORSE-DLS 14 WELL #: 14H RRCID -> 284015 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9350 - 15515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51150	X	47305	-0-	-3845	-0-	47305	2			N	-0-					-0-
01	50158	X	45954	-0-	-4204	-0-	45954	2			N	-0-					-0-
02	46168	X	43114	-0-	-3054	-0-	43114	2			N	-0-					-0-
03	47368	X	44414	-0-	-2954	-0-	44414	2			N	-0-					-0-
04	46620	X	NO RPT	-0-	-46620	-0-					N	NO RPT					-0-
05	47306	X	NO RPT	-0-	-47306	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA WELL #: 26H RRCID -> 284018 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9510 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29016	X	22003	-0-	-7013	-0-	22003	2			N	-0-					-0-
01	26939	X	23625	-0-	-3314	-0-	23625	2			N	-0-					-0-
02	21605	X	19958	-0-	-1647	-0-	19958	2			N	-0-					-0-
03	21137	X	21137	-0-	-0-	-0-	21137	2			N	-0-					-0-
04	22860	X	NO RPT	-0-	-22860	-0-					N	NO RPT					-0-
05	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					N	NO RPT					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 4H RRCID -> 284019 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9669 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32953	X	29714	-0-	-3239	-0-	29714	2			N	-0-					-0-
01	32054	X	29007	-0-	-3047	-0-	29007	2			N	-0-					-0-
02	29232	X	26418	-0-	-2814	-0-	26418	2			N	-0-					-0-
03	30008	X	27605	-0-	-2403	-0-	27605	2			N	-0-					-0-
04	29490	X	NO RPT	-0-	-29490	-0-					N	NO RPT					-0-
05	29729	X	NO RPT	-0-	-29729	-0-					N	NO RPT					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 5H RRCID -> 284020 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 9550 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36859	X	33174	-0-	-3685	-0-	33174	2			N	-0-					-0-
01	35929	X	32680	-0-	-3249	-0-	32680	2			N	-0-					-0-
02	32770	X	29699	-0-	-3071	-0-	29699	2			N	-0-					-0-
03	33201	X	30713	-0-	-2488	-0-	30713	2			N	-0-					-0-
04	32400	X	NO RPT	-0-	-32400	-0-					N	NO RPT					-0-
05	33170	X	NO RPT	-0-	-33170	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

GRAND OPERATING, INC. 324735
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

12	20243	X	18857	-0-	-1386	-0-	18855	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	19747	X	16829	-0-	-2918	-0-	16829	2			N	-0-					-0-
02	18009	X	7767	-0-	-10242	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	-0-	-0-	-19251	-0-					N	-0-					-0-
04	18630	X	17051	-0-	-1579	-0-	17051	2			N	-0-					-0-
05	18848	X	17689	-0-	-1159	-0-	17689	2			N	-0-					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285141 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8524 - 10424

12	23932	X	17808	-0-	-6124	-0-	17808	2			N	-0-					-0-
01	22816	X	16544	-0-	-6272	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	8880	-0-	-12232	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	-0-	-0-	-22568	-0-					N	-0-					-0-
04	19860	X	15485	-0-	-4375	-0-	15485	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	12395	-0-	-5399	-0-	12395	2			N	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					42
01	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			N	-0-					42
02	725	N	691	-0-	-34	-0-	691	2			N	-0-					42
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					42
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					42
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					35
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					35
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					35
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					35
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					35
*05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					35

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					82
01	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					82
02	464	N	414	-0-	-50	-0-	414	2			N	-0-					82
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					82
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					82
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					82

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					67
01	837	N	701	-0-	-136	-0-	701	2			N	-0-					67
02	783	N	691	-0-	-92	-0-	691	2			N	-0-					67
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					67
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					67
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					67

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

12	14B2 EXT		4	-0-	4	908	4	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4	-0-	4	912	4	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		4	-0-	4	916	4	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5	-0-	5	921	5	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	921					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	921					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 42H RRCID -> 282611 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3900 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		657	-0-	657	657	657	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		642	-0-	642	1299	642	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		588	-0-	588	1887	588	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		619	-0-	619	2506	619	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		593	-0-	593	3099	593	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		601	-0-	601	3700	601	2			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	203	N	95	-0-	-108	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	527	N	6	-0-	-521	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		173	-0-	173	350	173	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		153	-0-	153	503	153	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		144	-0-	144	647	144	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		148	-0-	148	795	148	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		156	-0-	156	951	156	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	403	N	202	-0-	-201	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	319	N	8	-0-	-311	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

12	2697	N	2678	-0-	-19	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2634	-0-	-32	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2416	-0-	-78	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2596	-0-	-70	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2403	-0-	-147	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2318	-0-	-255	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	986	N	364	-0-	-622	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*04	540	N	290	-0-	-250	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	403	N	25	-0-	-378	-0-	25	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	850	-0-	-18	-0-	846	2	4	9	N	4					130
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	850	2	24	9	N	22					152
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	795	2	9	9	N	8					160
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	854	2	8	9	N	7					167
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	829	2	20	9	N	18	167	1			18
05	868	N	860	-0-	-8	-0-	851	2	9	9	N	8					26

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1745	2	8	9	Y	7					44
01	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	1647	2	6	9	Y	5					49
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1622	2	7	9	Y	6					55
03	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	1670	2	11	9	Y	10					65
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1632	2	6	9	Y	5	62	1			8
*05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1742	2	6	9	Y	5					13

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	2648	2	15	9	Y	14					66
01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2778	2	24	9	Y	22					88
02	2523	N	2093	-0-	-430	-0-	2082	2	11	9	Y	10					98
03	2666	N	2660	-0-	-6	-0-	2649	2	11	9	Y	10					108
04	2610	N	2325	-0-	-285	-0-	2325	2			Y	-0-					108
*05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2616	2	3	9	Y	3					111

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1263	2	17	9	Y	15					36
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1192	2	20	9	Y	18					54
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1275	2	20	9	Y	18					72
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1312	2	11	9	Y	10					82
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1282	2	13	9	Y	12	83	1			11
*05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1314	2	9	9	Y	8					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1					22
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					22
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	Y	2					24
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	543	2	8	9	Y	7					31
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			Y	-0-					31
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	109	2	7	9	Y	6					37

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	888	2	1	9	Y	1					11
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					11
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					11
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	861	2	2	9	Y	2					13
04	900	N	794	-0-	-106	-0-	783	2	11	9	Y	10	18	1			5
*05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1041	2	4	9	Y	4					9

GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1887	2	4	9	Y	4					32
01	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1618	2			Y	-0-					32
02	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	1604	2			Y	-0-					32
03	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1830	2	2	9	Y	2					34
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1590	2	6	9	Y	5	18	1			21
*05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1772	2	6	9	Y	5					26

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					65
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					65
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					65
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					65
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					65
05	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			N	-0-					65

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1802	2	8	9	N	7					63
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1847	2	6	9	N	5					68
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1753	2	11	9	N	10					78
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					78
04	1170	N	987	-0-	-183	-0-	985	2	2	9	N	2					80
05	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	1004	2			N	-0-					80

PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	1974	2	7	9	N	6					92
01	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	1952	2	9	9	N	8					100
02	1885	N	1782	-0-	-103	-0-	1776	2	6	9	N	5					105
03	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	1891	2	9	9	N	8					113
04	1890	N	1855	-0-	-35	-0-	1837	2	18	9	N	16					129
05	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	1870	2	9	9	N	8					137

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1473	2	18	9	N	16					53
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1563	2	10	9	N	9					62
02	1392	N	1246	-0-	-146	-0-	1237	2	9	9	N	8					70
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1826	2	12	9	N	11					81
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1758	2	7	9	N	6					87
*05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1776	2	9	9	N	8					95

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	360	N	143	-0-	-217	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	87	N	51	-0-	-36	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
02	667	N	590	-0-	-77	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-					-0-
01	744	N	350	-0-	-394	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	667	N	613	-0-	-54	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	1094	-0-	-3773	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	1079	-0-	-3788	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
02	4553	X	989	-0-	-3564	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	1674	-0-	-3193	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
*05	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13702	X	12319	-0-	-1383	-0-	12319	3			N	-0-					-0-
01	13857	X	12229	-0-	-1628	-0-	12229	3			N	-0-					-0-
02	12963	X	12063	-0-	-900	-0-	12063	3			N	-0-					-0-
03	13857	X	10890	-0-	-2967	-0-	10890	3			N	-0-					-0-
04	11940	X	10693	-0-	-1247	-0-	10693	3			N	-0-					-0-
05	12896	X	11449	-0-	-1447	-0-	11449	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4365	-0-	-1091	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	4466	-0-	-1021	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
02	5133	X	3941	-0-	-1192	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	3443	-0-	-2044	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
*05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	6188	-0-	-1283	-0-	6188	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	6261	-0-	-1210	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
02	6757	X	6304	-0-	-453	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	5810	-0-	-1320	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5769	-0-	-351	-0-	5769	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	5905	-0-	-822	-0-	5905	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	3454	-0-	-2002	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	2572	-0-	-2884	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	2410	-0-	-1476	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	2016	-0-	-1704	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

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

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	13580	3			N	-0-					-0-
01	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	12484	3			N	-0-					-0-
02	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10773	3			N	-0-					-0-
03	13578	X	10478	-0-	-3100	-0-	10478	3			N	-0-					-0-
04	13140	X	8807	-0-	-4333	-0-	8807	3			N	-0-					-0-
05	13578	X	6130	-0-	-7448	-0-	6130	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	14811	3			N	-0-					-0-
01	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	15035	3			N	-0-					-0-
02	18908	X	15485	-0-	-3423	-0-	15485	3			N	-0-					-0-
03	20212	X	17802	-0-	-2410	-0-	17802	3			N	-0-					-0-
04	19560	X	13961	-0-	-5599	-0-	13961	3			N	-0-					-0-
05	16554	X	15966	-0-	-588	-0-	15966	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15252	X	13796	-0-	-1456	-0-	13796	3			N	-0-					-0-
01	15593	X	13890	-0-	-1703	-0-	13890	3			N	-0-					-0-
02	14587	X	13632	-0-	-955	-0-	13632	3			N	-0-					-0-
03	15593	X	15291	-0-	-302	-0-	15291	3			N	-0-					-0-
04	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	14232	3			N	-0-					-0-
05	14570	X	12140	-0-	-2430	-0-	12140	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

12	16089	X	14351	-0-	-1738	-0-	14351	3			N	-0-					-0-
01	16399	X	14314	-0-	-2085	-0-	14314	3			N	-0-					-0-
02	15341	X	14258	-0-	-1083	-0-	14258	3			N	-0-					-0-
03	16399	X	15537	-0-	-862	-0-	15537	3			N	-0-					-0-
04	13920	X	13592	-0-	-328	-0-	13592	3			N	-0-					-0-
05	15252	X	11657	-0-	-3595	-0-	11657	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

12	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	3			N	-0-					-0-
01	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	3			N	-0-					-0-
02	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10295	3			N	-0-					-0-
03	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	11761	3			N	-0-					-0-
04	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	3			N	-0-					-0-
05	9300	X	9107	-0-	-193	-0-	9107	3			N	-0-					-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

12	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	1479	2			N	-0-					97
01	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	1308	2			N	-0-					97
02	1421	N	1319	-0-	-102	-0-	1319	2			N	-0-					97
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					97
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					97
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					9
01	1209	N	920	-0-	-289	-0-	920	2			N	-0-					9
02	1131	N	793	-0-	-338	-0-	793	2			N	-0-					9
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					9
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
IOGT BOUCHER WELL #: 1 RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - P/A 07/23/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
DEE, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - P/A 08/30/18

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018 - P/A 07/26/18

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	217	1	2188	3	N	1					128
							1	9									
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	217	1	2140	3	N	1					129
							1	9									
02	2262	N	2229	-0-	-33	-0-	203	1	2025	3	N	1					130
							1	9									
03	2418	N	2304	-0-	-114	-0-	217	1	2087	3	N	-0-					130
04	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	210	1	1960	3	N	-0-					130
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1811	-0-	-328	-0-	450	1	1360	3	N	1					70
							1	9									
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	270	1	856	3	N	1					71
							1	9									
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	330	1	1420	3	N	1					72
							1	9									
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	465	1	1352	3	N	2					74
							2	9									
*04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	450	1	1360	3	N	2					76
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	148	-0-	-534	-0-	148	3			N	-0-					27
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	3	1	9	N	1					28
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1246	3	1	9	N	1					29
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					29
*04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406
CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109					273
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	179	1			224
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	178	1			168
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	1	8			296
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					296
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					296

JONES ENERGY, LLC 441132
MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018 - PLUGGED 09/14/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	54	-0-	54	54	54	2			N	-0-					-0-
04	0	W	53	-0-	53	107	53	2			N	-0-					-0-
05	0	W	12	-0-	12	119	12	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		7	-0-	7	16	7	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3	-0-	3	19	3	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		51	-0-	51	70	51	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		54	-0-	54	124	54	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3	-0-	3	127	3	2			N	-0-					-0-

KROCAN ENERGY CORPORATION 478188

BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					43
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					43
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					41
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					41
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					46
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					46
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4643	-0-	4643	4643	4643	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2849	-0-	2849	7492	2849	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7492					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7492					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7492					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	116	N	67	-0-	-49	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		73	-0-	73	73	73	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1207	-0-	-374	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1234	-0-	-409	-0-	144	1	1090	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1039	-0-	-356	-0-	121	1	918	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	820	-0-	-369	-0-	96	1	724	2	N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	99	1	746	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	851	-0-	-169	-0-	98	1	753	2	N	-0-					-0-
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	100	1	759	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1144	-0-	-1057	-0-	134	1	1010	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	1132	-0-	-1255	-0-	133	1	999	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1149	-0-	-40	-0-	134	1	1015	2	N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	142	1	1080	2	N	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	146	1	1095	2	N	-0-					-0-
*05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	274	1	2067	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1279	-0-	-364	-0-	149	1	1130	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	126	1	956	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	844	-0-	-403	-0-	98	1	746	2	N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	108	1	823	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	832	-0-	-218	-0-	98	1	734	2	N	-0-					-0-
05	899	N	842	-0-	-57	-0-	98	1	744	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					70
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					70
02	1914	N	1896	-0-	-18	-0-	1896	3			N	-0-					70
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					70
04	2040	N	1351	-0-	-689	-0-	1351	3			N	-0-					70
05	2015	N	1073	-0-	-942	-0-	1073	3			N	-0-					70
ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017																	
12	1736	N	1362	-0-	-374	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
*05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932																	
12	1550	N	1108	-0-	-442	-0-	129	1	979	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	944	-0-	-358	-0-	110	1	834	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	601	-0-	-472	-0-	70	1	531	2	N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	86	1	648	2	N	-0-					-0-
04	900	N	748	-0-	-152	-0-	87	1	661	2	N	-0-					-0-
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	87	1	657	2	N	-0-					-0-
HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210																	
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	174	N	100	-0-	-74	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	270	N	120	-0-	-150	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748																	
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3170	-0-	70	70	3170	3			N	-0-					-0-
HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946																	
12	1457	N	1101	-0-	-356	-0-	128	1	973	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	997	-0-	-150	-0-	116	1	881	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	725	-0-	-290	-0-	85	1	640	2	N	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	94	1	709	2	N	-0-					-0-
04	960	N	701	-0-	-259	-0-	82	1	619	2	N	-0-					-0-
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	88	1	670	2	N	-0-					-0-
LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660																	
12	4588	X	4388	-0-	-200	-0-	4388	3			N	-0-					70
01	4588	X	4447	-0-	-141	-0-	4447	3			N	-0-					70
02	4292	X	3950	-0-	-342	-0-	3950	3			N	-0-					70
03	4588	X	3859	-0-	-729	-0-	3859	3			N	-0-					70
04	4440	X	2704	-0-	-1736	-0-	2704	3			N	-0-					70
05	4433	X	4052	-0-	-381	-0-	4052	3			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	899	-0-	-434	-0-	899	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	837	-0-	-217	-0-	837	3			N	-0-					-0-
02	870	N	760	-0-	-110	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	810	N	677	-0-	-133	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	947	-0-	-696	-0-	947	3			N	-0-					35
01	1271	N	886	-0-	-385	-0-	886	3			N	-0-					35
02	899	N	794	-0-	-105	-0-	794	3			N	-0-					35
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					35
04	870	N	772	-0-	-98	-0-	772	3			N	-0-					35
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					35

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	593	-0-	-554	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	986	N	429	-0-	-557	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	570	N	188	-0-	-382	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	3			N	-0-					55
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					55
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					55
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					55
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					55
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					55

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
01	2821	N	2428	-0-	-393	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
02	2407	N	1810	-0-	-597	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2299	-0-	-41	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	87	N	1	-0-	-86	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	1425	-0-	-1210	-0-	167	1	1258	2	N	-0-					10
01	3007	X	1454	-0-	-1553	-0-	170	1	1284	2	N	-0-					10
02	2813	X	1391	-0-	-1422	-0-	163	1	1228	2	N	-0-					10
03	3007	X	1521	-0-	-1486	-0-	179	1	1342	2	N	-0-					10
04	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	170	1	1283	2	N	-0-					10
*05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	317	1	2384	2	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					3
04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					3
*05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	424	1	3690	2	N	-0-					-0-
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	311	1	2711	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2218	-0-	-392	-0-	228	1	1990	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2269	-0-	-521	-0-	233	1	2036	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	484	-0-	-2216	-0-	50	1	434	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	414	-0-	-268	-0-	22	1	392	2	N	-0-					-0-
01	682	N	446	-0-	-236	-0-	23	1	423	2	N	-0-					-0-
02	493	N	389	-0-	-104	-0-	20	1	369	2	N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	2	N	-0-					-0-
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	36	1	651	2	N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1702	3	13	9	N	12					136
01	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1682	3	6	9	N	5					141
02	1624	N	1581	-0-	-43	-0-	1568	3	13	9	N	12					153
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1666	3	11	9	N	10					163
04	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	1605	3	7	9	N	6					169
05	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1616	3			N	-0-					169

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					30
01	2914	N	2751	-0-	-163	-0-	2751	3			N	-0-					30
02	2668	N	2635	-0-	-33	-0-	2635	3			N	-0-					30
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					30
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					30
*05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					30

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	118	-0-	-130	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-
02	174	N	104	-0-	-70	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	N	-0-					-0-
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1430	-0-	-107	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	319	N	129	-0-	-190	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	390	N	239	-0-	-151	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	174	N	51	-0-	-123	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

12	3658	X	3199	-0-	-459	-0-	3199	3			N	-0-					110
01	4185	X	3660	-0-	-525	-0-	3660	3			N	-0-					110
02	3915	X	2983	-0-	-932	-0-	2983	3			N	-0-					110
03	4185	X	2998	-0-	-1187	-0-	2998	3			N	-0-					110
04	3540	X	3132	-0-	-408	-0-	3132	3			N	-0-					110
*05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-					110

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					75
01	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					75
02	522	N	476	-0-	-46	-0-	476	3			N	-0-					75
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					75
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					75
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					30
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					30
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					30
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					30
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	3			N	-0-					30
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1843	-0-	-203	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1679	-0-	-235	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

12	1147	N	915	-0-	-232	-0-	915	3			N	-0-					156
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					156
02	1073	N	543	-0-	-530	-0-	543	3			N	-0-					156
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					156
04	1620	N	1107	-0-	-513	-0-	1107	3			N	-0-					156
*05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					156

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					6
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2110	-0-	-170	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2186	-0-	-170	-0-	2186	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

12	2697	N	1881	-0-	-816	-0-	1881	3			N	-0-					38
01	2697	N	1823	-0-	-874	-0-	1823	3			N	-0-					38
02	2233	N	1080	-0-	-1153	-0-	1080	3			N	-0-					38
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					38
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					38
*05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

12	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	372	N	85	-0-	-287	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	774	-0-	-683	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	6186	-0-	-138	-0-	6186	3			N	-0-					68
01	6324	X	6131	-0-	-193	-0-	6131	3			N	-0-					68
02	5916	X	5310	-0-	-606	-0-	5310	3			N	-0-					68
03	6324	X	5844	-0-	-480	-0-	5844	3			N	-0-					68
04	6120	X	5974	-0-	-146	-0-	5974	3			N	-0-					68
05	6200	X	6031	-0-	-169	-0-	6031	3			N	-0-					68

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2130	-0-	-567	-0-	248	1	1882	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	1913	-0-	-505	-0-	223	1	1690	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	1642	-0-	-446	-0-	191	1	1451	2	N	-0-					-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	186	1	1412	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1523	-0-	-337	-0-	178	1	1345	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1497	-0-	-270	-0-	175	1	1322	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					73
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					73
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					73
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					73

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1197	-0-	-415	-0-	1191	3	6	9	N	5					199
01	1457	N	1081	-0-	-376	-0-	1074	3	7	9	N	6					205
02	1218	N	920	-0-	-298	-0-	920	3			N	-0-					205
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					205
04	1050	N	752	-0-	-298	-0-	752	3			N	-0-					205
05	992	N	791	-0-	-201	-0-	791	3			N	-0-					205

STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1713	-0-	-302	-0-	1713	3			N	-0-					2
01	2077	N	1673	-0-	-404	-0-	1673	3			N	-0-					2
02	1914	N	1595	-0-	-319	-0-	1595	3			N	-0-					2
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					2
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					2
*05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	2531	-0-	-2026	-0-	2531	3			N	-0-					100
01	4557	X	4554	-0-	-3	-0-	4554	3			N	-0-					100
02	4263	X	3525	-0-	-738	-0-	3492	3	33	9	N	30					130
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					130
04	4410	X	4066	-0-	-344	-0-	4044	3	22	9	N	20					150
05	4557	X	3712	-0-	-845	-0-	3690	3	22	9	N	20					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					8
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					8
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					8
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					8
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					8
*05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					8

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	1717	-0-	-1042	-0-	1717	3			N	-0-					237
01	2697	X	1133	-0-	-1564	-0-	1133	3			N	-0-					237
02	1537	N	866	-0-	-671	-0-	866	3			N	-0-					237
03	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					237
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					237
*05	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					237

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	3			N	-0-					160
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					160
02	1508	N	1427	-0-	-81	-0-	1427	3			N	-0-					160
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					160
04	1650	N	1372	-0-	-278	-0-	1372	3			N	-0-					160
05	1519	N	955	-0-	-564	-0-	955	3			N	-0-					160

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	1371	-0-	-1853	-0-	1371	3			N	-0-					35
01	3224	X	2477	-0-	-747	-0-	2477	3			N	-0-					35
02	3016	X	2190	-0-	-826	-0-	2190	3			N	-0-					35
03	2635	X	2181	-0-	-454	-0-	2181	3			N	-0-					35
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					35
*05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	551	N	214	-0-	-337	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	600	N	315	-0-	-285	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	288	1	2480	2	N	-0-					-0-
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	289	1	2487	2	N	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	274	1	2365	2	N	-0-					-0-
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	298	1	2576	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	474	-0-	-2226	-0-	49	1	425	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3			N	-0-					75
01	1364	N	752	-0-	-612	-0-	752	3			N	-0-					75
02	1102	N	268	-0-	-834	-0-	268	3			N	-0-					75
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					75
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					75
*05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	5768	-0-	-680	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	4869	-0-	-1889	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	5662	-0-	-660	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	1139	-0-	-5251	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	800	-0-	-5245	-0-	800	2			N	-0-					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

12	5983	X	5631	-0-	-352	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
01	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	5439	-0-	-158	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5718	-0-	-72	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	1975	-0-	-4008	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

12	5797	X	5457	-0-	-340	-0-	5444	3	13	9	N	12					136
01	5797	X	5087	-0-	-710	-0-	5081	3	6	9	N	5					141
02	5017	X	4756	-0-	-261	-0-	4756	3			N	-0-					141
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3			N	-0-					141
04	5280	X	4124	-0-	-1156	-0-	4124	3			N	-0-					141
05	5456	X	3855	-0-	-1601	-0-	3855	3			N	-0-					141

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

12	17887	X	16109	-0-	-1778	-0-	16109	3			N	-0-					22
01	19003	X	16290	-0-	-2713	-0-	16290	3			N	-0-					22
02	17777	X	14718	-0-	-3059	-0-	14718	3			N	-0-					22
03	19003	X	15657	-0-	-3346	-0-	15657	3			N	-0-					22
04	17490	X	12556	-0-	-4934	-0-	12556	3			N	-0-					22
05	16275	X	12888	-0-	-3387	-0-	12888	3			N	-0-					22

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

12	2325	X	2143	-0-	-182	-0-	2143	3			N	-0-					8
01	2883	X	2298	-0-	-585	-0-	2298	3			N	-0-					8
02	2697	X	2013	-0-	-684	-0-	2013	3			N	-0-					8
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					8
04	2220	X	2067	-0-	-153	-0-	2067	3			N	-0-					8
05	2294	X	2157	-0-	-137	-0-	2157	3			N	-0-					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

12	14973	X	12366	-0-	-2607	-0-	12195	3	171	9	N	155					280
01	13919	X	12293	-0-	-1626	-0-	12238	3	55	9	N	50	180	1			150
02	12963	X	11703	-0-	-1260	-0-	11681	3	22	9	N	20					170
03	13485	X	12406	-0-	-1079	-0-	12340	3	66	9	N	60					230
04	12720	X	12333	-0-	-387	-0-	12254	3	79	9	N	72					302
05	12524	X	11986	-0-	-538	-0-	11889	3	97	9	N	88					390

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

12	7471	X	5279	-0-	-2192	-0-	5268	3	11	9	N	10					160
01	7471	X	5950	-0-	-1521	-0-	5928	3	22	9	N	20					180
02	6989	X	5580	-0-	-1409	-0-	5580	3			N	-0-					180
03	6355	X	5990	-0-	-365	-0-	5979	3	11	9	N	10					190
04	5970	X	5605	-0-	-365	-0-	5588	3	17	9	N	15					205
*05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6069	3	17	9	N	15					220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9863	3	21	9	N	19					161
01	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9259	3	30	9	N	27					188
02	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8731	3	40	9	N	36					224
03	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8817	3	26	9	N	24					248
04	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8671	3	11	9	N	10					258
*05	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	3			N	-0-					258

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

12	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					168
01	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					168
02	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11376	3	9	9	N	8					176
03	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10297	3	8	9	N	7					183
04	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7624	3	11	9	N	10					193
05	11470	X	5576	-0-	-5894	-0-	5573	3	3	9	N	3					196

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					186
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					186
02	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					186
03	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					186
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					186
05	93	X	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					186

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

12	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	13461	3	64	9	N	58					318
01	13206	X	13078	-0-	-128	-0-	13012	3	66	9	N	60	186	1			192
02	12876	X	12506	-0-	-370	-0-	12415	3	91	9	N	83					275
03	13764	X	12798	-0-	-966	-0-	12765	3	33	9	N	30					305
04	13320	X	11946	-0-	-1374	-0-	11874	3	72	9	N	65					370
05	13516	X	12173	-0-	-1343	-0-	12101	3	72	9	N	65					435

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

12	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5354	3	26	9	N	24					166
01	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5563	3	21	9	N	19					185
02	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5200	3	18	9	N	16					201
03	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			N	-0-					201
04	499	X	499	-0-	-0-	-0-	487	3	12	9	N	11					212
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					216

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

12	7223	X	5490	-0-	-1733	-0-	5444	3	46	9	N	42					183
01	7068	X	6023	-0-	-1045	-0-	5993	3	30	9	N	27					210
02	6351	X	5264	-0-	-1087	-0-	5252	3	12	9	N	11					221
03	6789	X	5550	-0-	-1239	-0-	5536	3	14	9	N	13					234
04	6570	X	5464	-0-	-1106	-0-	5464	3			N	-0-					234
*05	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	3			N	-0-					234

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					186
01	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5546	3	42	9	N	38					224
02	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6135	3	68	9	N	62					286
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3997	3	18	9	N	16					302
04	5400	X	4409	-0-	-991	-0-	4368	3	41	9	N	37					339
05	5828	X	4727	-0-	-1101	-0-	4705	3	22	9	N	20					359

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
OATES WELL #: 1H RRCID -> 278075 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	7187	-0-	-1028	-0-	7165	3	22	9	N	20					304
01	7843	X	7007	-0-	-836	-0-	6982	3	25	9	N	23					327
02	7250	X	6771	-0-	-479	-0-	6762	3	9	9	N	8					335
03	7564	X	6877	-0-	-687	-0-	6871	3	6	9	N	5					340
04	7200	X	6315	-0-	-885	-0-	6306	3	9	9	N	8					348
05	7223	X	6174	-0-	-1049	-0-	6166	3	8	9	N	7					355

A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7436 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	3206	-0-	-1723	-0-	3137	3	69	9	N	63	161	1			317
01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4633	3	72	9	N	65					382
02	3741	X	2309	-0-	-1432	-0-	2254	3	55	9	N	50					432
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4595	3	32	9	N	29					461
04	4560	X	3946	-0-	-614	-0-	3857	3	89	9	N	81					542
05	4712	X	4276	-0-	-436	-0-	4248	3	28	9	N	25					567

T.R. JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 279491 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7903 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	30	-0-	-8123	-0-	30	3			N	-0-					158
01	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					158
02	7627	X	81	-0-	-7546	-0-	81	3			N	-0-					158
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					158
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					158
05	93	X	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					158

LUCKY IVY WELL #: 1H RRCID -> 282590 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7933 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	142	1	645	3	N	-0-					169
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	128	1	621	3	N	-0-					169
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	116	1	562	3	N	-0-					169
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	114	1	553	3	N	-0-					169
04	720	N	614	-0-	-106	-0-	111	1	503	3	N	-0-					169
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	117	1	532	3	N	3					172
							3	9									

KAKER HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283706 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6586 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16182	X	49	-0-	-16133	-0-	6	1	24	3	N	17	182	1			268
							19	9									
01	25306	X	25306	-0-	-0-	-0-	5113	1	20117	3	N	69					337
							76	9									
02	17253	X	17253	-0-	-0-	-0-	3518	1	13718	3	N	15					352
							17	9									
03	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	3463	1	13501	3	N	19					371
							21	9									
04	18300	X	17474	-0-	-826	-0-	3563	1	13891	3	N	18					389
							20	9									
05	18910	X	18802	-0-	-108	-0-	3960	1	14774	3	N	62					451
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KELLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283897 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6975 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12648	X	11812	-0-	-836	-0-	2448	1	9215	3	N	135	181	1			530
							149	9									
01	12617	X	11562	-0-	-1055	-0-	2399	1	9030	3	N	121	179	1			472
							133	9									
02	11716	X	10552	-0-	-1164	-0-	2189	1	8242	3	N	110					582
							121	9									
03	12369	X	4340	-0-	-8029	-0-	910	1	3430	3	N	-0-					582
04	11820	X	1937	-0-	-9883	-0-	385	1	1451	3	N	92					674
							101	9									
*05	15969	X	15969	-0-	-0-	-0-	3345	1	12599	3	N	23					697
							25	9									

HG BLOUNT WELL #: 1H RRCID -> 285919 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 6967 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
GILLISPIE WELL #: 1 RRCID -> 288949 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4210 - 4598

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

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					47
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					47
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					47
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-					47
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					47
*05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					47

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					47
01	1116	N	758	-0-	-358	-0-	752	2	6	9	Y	5					52
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					52
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					52
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					52
05	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	2			Y	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			Y	-0-					89
01	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	2			Y	-0-					89
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					89
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			Y	-0-					89
04	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			Y	-0-					89
05	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			Y	-0-					89

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					44
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					44
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					44
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					44
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					44
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					44

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					7
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					7
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					7
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					7
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					7
*05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					7

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

12	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2			Y	-0-					49
01	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1423	2			Y	-0-					49
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					49
03	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2			Y	-0-					49
04	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	1344	2			Y	-0-					49
05	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	2			Y	-0-					49

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1914	2	32	9	Y	29					57
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					57
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1699	2	8	9	Y	7					64
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1916	2	9	9	Y	8					72
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2008	2	25	9	Y	23	81	1			14
*05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1780	2	1	9	Y	1					15

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2144	2	6	9	Y	5					26
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1616	2	94	9	Y	85	103	1			8
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1342	2	7	9	Y	6					14
03	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1429	2	1	9	Y	1					15
04	1500	N	1385	-0-	-115	-0-	1378	2	7	9	Y	6					21
*05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1437	2	33	9	Y	30					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

12	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1074	2	17	9	Y	15					50
01	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1116	2	2	9	Y	2					52
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1015	2	3	9	Y	3					55
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1098	2	4	9	Y	4					59
04	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2			Y	-0-					59
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1095	2	6	9	Y	5					64

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1323	2	20	9	Y	18					92
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1313	2	28	9	Y	25	98	1			19
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					19
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	Y	1					20
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1253	2	8	9	Y	7					27
*05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1274	2	8	9	Y	7					34

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

12	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			Y	-0-					42
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	818	2	8	9	Y	7					49
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	768	2	6	9	Y	5					54
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	840	2	22	9	Y	20	54	1			20
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	2			Y	-0-					20
*05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					20

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

12	6791	X	4037	-0-	-2754	-0-	217	1	3820	2	Y	-0-					68
01	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	217	1	3375	2	Y	25					93
							28	9									
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	203	1	3079	2	Y	-0-					93
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	217	1	3077	2	Y	67	146	1			14
							74	9									
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	210	1	2861	2	Y	-0-					14
*05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	217	1	2503	2	Y	25					39
							28	9									

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1223	2	6	9	Y	5					40
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1328	2	14	9	Y	13					53
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					53
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1221	2	40	9	Y	36	39	1			50
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					50
*05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	2			Y	-0-					81
01	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			Y	-0-					81
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					81
03	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1452	2	24	9	Y	22	83	1			20
04	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	1423	2			Y	-0-					20
05	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1434	2			Y	-0-					20

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					61
01	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1426	2	2	9	Y	2					63
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1330	2	21	9	Y	19	70	1			12
03	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1422	2	1	9	Y	1					13
04	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1345	2			Y	-0-					13
05	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1393	2			Y	-0-					13

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					59
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					59
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					59
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					59
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					59
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					59

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					59
01	899	N	359	-0-	-540	-0-	359	2			Y	-0-					59
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1334	2	97	9	Y	88	92	1	1	8	54
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					54
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	622	2	45	9	Y	41	74	1			21
05	992	N	356	-0-	-636	-0-	342	2	14	9	Y	13					34

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1055	2	8	9	Y	7					29
01	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1057	2	14	9	Y	13					42
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	975	2	14	9	Y	13					55
03	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1034	2	15	9	Y	14					69
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1036	2	40	9	Y	36	81	1			24
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	2	1	9	Y	1					25

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			Y	-0-					32
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-					32
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					32
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2					34
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					34
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					57
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1490	2	8	9	Y	7					64
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					64
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1450	2	45	9	Y	41	84	1			21
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1423	2	1	9	Y	1					22
05	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			Y	-0-					22

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					57
01	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	1047	2			Y	-0-					57
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					57
03	1085	N	991	-0-	-94	-0-	988	2	3	9	Y	3					60
04	1020	N	888	-0-	-132	-0-	886	2	2	9	Y	2					62
05	1085	N	928	-0-	-157	-0-	925	2	3	9	Y	3					65

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3092	N	3086	-0-	-6	-0-	217	1	2866	2	Y	3					35
							3	9									
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	217	1	1614	2	Y	-0-					35
02	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	203	1	2567	2	Y	-0-					35
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	217	1	2437	2	Y	8	1	8			42
							9	9									
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	210	1	2255	2	Y	144	106	1			80
							158	9									
*05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	217	1	2276	2	Y	-0-					80

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	2			Y	-0-					65
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1643	2	24	9	Y	22					87
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					87
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1117	2	32	9	Y	29	98	1			18
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					18
05	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			Y	-0-					18

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			Y	-0-					62
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					62
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					62
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					62
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	419	2	3	9	Y	3					65
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3954	X	2610	-0-	-1344	-0-	2592	2	18	9	Y	16					50
01	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2417	2	74	9	Y	67	97	1			20
02	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2134	2	19	9	Y	17					37
03	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1831	2	55	9	Y	50					87
04	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2442	2	19	9	Y	17	89	1			15
*05	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2115	2	19	9	Y	17					32

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	1896	2	24	9	Y	22	91	1			12
01	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	1877	2	18	9	Y	16					28
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	2	1	9	Y	1					29
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1872	2	69	9	Y	63	80	1			12
04	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	1806	2	12	9	Y	11					23
05	1860	N	1484	-0-	-376	-0-	1456	2	28	9	Y	25					48

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					30
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					30
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					30
03	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2			Y	-0-					30
*04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	22	1			8
*05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			Y	-0-					28
01	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			Y	-0-					28
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					28
03	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			Y	-0-					28
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	2			Y	-0-					28
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			Y	-0-					28

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			Y	-0-					40
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	598	2	11	9	Y	10					50
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	Y	4					54
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	614	2	3	9	Y	3					57
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	590	2	6	9	Y	5					62
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	2	8	9	Y	7					69

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	587	2	2	9	Y	2					40
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					40
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	534	2	4	9	Y	4					44
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	583	2	1	9	Y	1					45
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	Y	2					47
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	565	2	9	9	Y	8					55

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					24
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			Y	-0-					24
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					24
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					24
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					24
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	17	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			Y	-0-					13
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			Y	-0-					13
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					13
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					13
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					13
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					13

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

12	1767	N	887	-0-	-880	-0-	887	2			Y	-0-					22
01	1767	N	1303	-0-	-464	-0-	1295	2	8	9	Y	7					29
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1292	2	3	9	Y	3					32
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1543	2	6	9	Y	5					37
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1532	2	6	9	Y	5					42
*05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					42

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					79
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					79
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1325	2	62	9	Y	56	108	1			27
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1255	2	105	9	Y	95	102	1			20
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1106	2	11	9	Y	10					30
*05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1058	2	22	9	Y	20					50

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

12	868	N	841	-0-	-27	-0-	838	2	3	9	Y	3					27
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	840	2	11	9	Y	10					37
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	778	2	3	9	Y	3					40
03	837	N	835	-0-	-2	-0-	822	2	13	9	Y	12					52
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	806	2	9	9	Y	8					60
*05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	836	2	8	9	Y	7					67

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					63
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					63
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					63
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					63
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					63
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					63

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	569	-0-	-91	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					77
01	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					77
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					77
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					77
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					77
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					77

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1392	2	4	9	Y	4					107
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1489	2	14	9	Y	13					120
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1355	2	11	9	Y	10					130
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1906	2	13	9	Y	12					142
04	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1076	2	31	9	Y	28	158	1			12
*05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1550	2	7	9	Y	6					18

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					23
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	575	2	4	9	Y	4					27
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					27
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					27
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	578	2	11	9	Y	10					37
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	Y	2					39

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	693	2	6	9	Y	5					42
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	738	2	6	9	Y	5					47
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	652	2	8	9	Y	7					54
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	695	2	6	9	Y	5					59
04	720	N	676	-0-	-44	-0-	665	2	11	9	Y	10					69
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	693	2	1	9	Y	1					70

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					15
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					15
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					15
03	1333	N	911	-0-	-422	-0-	911	2			Y	-0-					15
04	1050	N	817	-0-	-233	-0-	817	2			Y	-0-					15
05	1054	N	807	-0-	-247	-0-	807	2			Y	-0-					15

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					20
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					20
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					20
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					20
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					20
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					20

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

12	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5604	2	4	9	Y	4					138
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			Y	-0-					138
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5110	2	1	9	Y	1					139
03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4602	2	6	9	Y	5					144
04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					144
*05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4296	2	10	9	Y	9					153

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

12	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			Y	-0-					59
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			Y	-0-					59
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					59
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					59
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1					60
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					60

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1610	2	10	9	Y	9					106
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1587	2	11	9	Y	10					116
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1423	2	1	9	Y	1	102	1			15
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1549	2	12	9	Y	11					26
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1223	2	4	9	Y	4					30
*05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1451	2	4	9	Y	4					34

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

12	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1718	2			Y	-0-					47
01	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1699	2	2	9	Y	2					49
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1569	2	11	9	Y	10					59
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1701	2	13	9	Y	12					71
04	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	1623	2	11	9	Y	10					81
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1686	2	4	9	Y	4					85

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					17
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					17
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	Y	1					18
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					18
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					18
*05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	887	2	2	9	Y	2					20

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	990	-0-	-374	-0-	990	2			Y	-0-					25
01	1395	N	914	-0-	-481	-0-	914	2			Y	-0-					25
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					25
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					25
04	870	N	653	-0-	-217	-0-	653	2			Y	-0-					25
*05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					25

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					79
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					79
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					79
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					79
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					79
*05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					79

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2					2
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			Y	-0-					2
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					2

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			Y	-0-					47
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					47
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					47
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					47
04	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			Y	-0-					47
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					47

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					58
01	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1498	2			Y	-0-					58
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					58
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					58
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					58
*05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					58

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	525	2	3	9	Y	3					33
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	535	2	6	9	Y	5					38
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	509	2	4	9	Y	4					42
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	573	2	7	9	Y	6					48
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	545	2	8	9	Y	7					55
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	558	2	9	9	Y	8					63

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	712	2	30	9	Y	27					27
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			Y	-0-					27
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					27

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

12	961	N	929	-0-	-32	-0-	927	2	2	9	Y	2					68
01	961	N	896	-0-	-65	-0-	888	2	8	9	Y	7					75
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	857	2	14	9	Y	13					88
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	899	2	11	9	Y	10					98
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	929	2	4	9	Y	4					102
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	919	2	13	9	Y	12					114

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	700	-0-	-416	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

12	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			Y	-0-					37
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			Y	-0-					37
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					37
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			Y	-0-					37
04	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2			Y	-0-					37
05	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			Y	-0-					37

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	657	-0-	-118	-0-	657	2			Y	-0-					60
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			Y	-0-					60
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					60
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					60
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629	2	1	9	Y	1					61
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					61

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					18
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					18
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					18
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					18
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			Y	-0-					18
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					18

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					25
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	2	3	9	Y	3					28
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4	9	Y	4					32
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			Y	-0-					32
04	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	2			Y	-0-					32
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	657	2	1	9	Y	1					33

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			Y	-0-					60
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			Y	-0-					60
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					60
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			Y	-0-					60
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			Y	-0-					60
05	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			Y	-0-					60

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					23
01	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			Y	-0-					23
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					23
03	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	2			Y	-0-					23
04	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	2			Y	-0-					23
05	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	2			Y	-0-					23

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	929	2	17	9	Y	15	95	1			18
01	961	N	918	-0-	-43	-0-	914	2	4	9	Y	4					22
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	839	2	3	9	Y	3					25
03	961	N	908	-0-	-53	-0-	904	2	4	9	Y	4					29
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	943	2	8	9	Y	7					36
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	2	1	9	Y	1					37

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

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

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	600	2	13	9	Y	12	61	1			20
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					20
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					20
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					20
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			Y	-0-					20
05	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			Y	-0-					20

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					27
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1544	2	45	9	Y	41					68
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1361	2	17	9	Y	15					83
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	2	8	9	Y	7					90
04	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1342	2	11	9	Y	10					100
05	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1364	2	3	9	Y	3					103

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					30
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					30
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					30
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					30
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	662	2	8	9	Y	7					35
01	682	N	653	-0-	-29	-0-	651	2	2	9	Y	2					37
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	Y	1					38
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	654	2	4	9	Y	4					42
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	629	2	3	9	Y	3					45
*05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	Y	5					50

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216

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

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	891	-0-	-8	-0-	888	2	3	9	Y	3					35
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					35
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					35
03	899	N	898	-0-	-1	-0-	894	2	4	9	Y	4					39
04	870	N	867	-0-	-3	-0-	861	2	6	9	Y	5					44
*05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					44

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					27
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			Y	-0-					27
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					27
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			Y	-0-					27
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-					27
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					27

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			Y	-0-					13
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	607	2	2	9	Y	2					15
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					15
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3	9	Y	3					18
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	607	2	4	9	Y	4					22
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					22

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1052	2			Y	-0-					37
01	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			Y	-0-					37
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					37
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					37
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					37
*05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					37

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			Y	-0-					80
01	992	N	907	-0-	-85	-0-	901	2	6	9	Y	5					85
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	840	2	10	9	Y	9					94
03	868	N	851	-0-	-17	-0-	850	2	1	9	Y	1					95
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	793	2	13	9	Y	12					107
05	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	2			Y	-0-					107

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	965	-0-	-182	-0-	965	2			Y	-0-					75
01	1116	N	984	-0-	-132	-0-	984	2			Y	-0-					75
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					75
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					75
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					75
*05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					75

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	951	-0-	-10	-0-	947	2	4	9	Y	4					48
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	953	2	9	9	Y	8					56
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					56
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	2			Y	-0-					56
04	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			Y	-0-					56
05	930	N	784	-0-	-146	-0-	784	2			Y	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			Y	-0-					60
01	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			Y	-0-					60
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					60
03	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			Y	-0-					60
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					60
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					60

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

12	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1283	2			Y	-0-					37
01	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1284	2	20	9	Y	18					55
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1185	2	8	9	Y	7					62
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1294	2	11	9	Y	10					72
04	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1250	2	6	9	Y	5					77
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					77

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					52
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					52
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					52
03	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			Y	-0-					52
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					52
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					52

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-	15	1			-0-
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					30
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					30
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					30
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	194	2	3	9	Y	3					33
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

12	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	1024	2			Y	-0-					56
01	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2			Y	-0-					56
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					56
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			Y	-0-					56
04	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	2			Y	-0-					56
05	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			Y	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					26
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-					26
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					26
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-					26
04	270	N	23	-0-	-247	-0-	23	2			Y	-0-					26
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	19	1			7

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			Y	-0-					25
01	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			Y	-0-					25
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					25
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			Y	-0-					25
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			Y	-0-					25
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					25

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					20
01	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	997	2	20	9	Y	18					38
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	886	2	4	9	Y	4					42
03	1023	N	937	-0-	-86	-0-	926	2	11	9	Y	10					52
04	990	N	886	-0-	-104	-0-	880	2	6	9	Y	5					57
05	961	N	900	-0-	-61	-0-	892	2	8	9	Y	7					64

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			Y	-0-					37
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					37
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					37
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					37
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					37
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					37

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					52
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	453	2	21	9	Y	19					71
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	Y	5					76
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	402	2	11	9	Y	10					86
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	368	2	28	9	Y	25	50	1			61
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	411	2	1	9	Y	1					62

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					62
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					62
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					62
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					62
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					62
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					62

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					33
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	2					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					42
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					42
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					42
03	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			Y	-0-					42
*04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	31	1			11
*05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	11	1			-0-

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					60
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					60
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					60
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					60
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					60
05	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			Y	-0-					60

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	29	59	1			10
01	806	N	271	-0-	-535	-0-	271	2			Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					10
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					10
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					10

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					42

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					22
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					22
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1561	2	87	9	Y	79	84	1			17
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1052	2	11	9	Y	10					27
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	965	2	14	9	Y	13					40
*05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	993	2	6	9	Y	5					45

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					30
01	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					30
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-					69
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					69
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					69
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			Y	-0-					69
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-					69
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					69

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					15
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					15
02	2900	N	3850	-0-	950	950	3643	2	207	9	Y	188	192	1			11
03	3100	N	3170	-0-	70	1020	3169	2	1	9	Y	1	1	8			11
04	3000	N	3325	-0-	325	1345	3238	2	87	9	Y	79					90
*05	3903	X	2558	-0-	-1345	-0-	2519	2	39	9	Y	35					125

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					65
01	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			Y	-0-					65
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					65
03	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1380	2	4	9	Y	4					69
04	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1337	2			Y	-0-					69
*05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	Y	1					70

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	943	2	10	9	Y	9					97
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	949	2	28	9	Y	25	102	1			20
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					20
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	968	2	4	9	Y	4					24
04	960	N	939	-0-	-21	-0-	938	2	1	9	Y	1					25
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	968	2	4	9	Y	4					29

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					57
01	744	N	266	-0-	-478	-0-	266	2			Y	-0-					57
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	557	2	36	9	Y	33					90
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	516	2	33	9	Y	30	102	1			18
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	504	2	13	9	Y	12					30
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	533	2	13	9	Y	12					42

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					55
01	806	N	269	-0-	-537	-0-	269	2			Y	-0-					55
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					55
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	926	2	6	9	Y	5					60
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					60
05	930	N	669	-0-	-261	-0-	669	2			Y	-0-					60

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	986	2	6	9	Y	5					57
01	3100	N	3229	-0-	129	129	3201	2	28	9	Y	25					82
02	1215	N	1086	-0-	-129	-0-	1013	2	73	9	Y	66	131	1			17
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1002	2	3	9	Y	3					20
04	918	X	918	-0-	-0-	-0-	912	2	6	9	Y	5					25
05	899	X	893	-0-	-6	-0-	882	2	11	9	Y	10					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					55
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					55
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					55
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					55
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					54
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					54
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					54
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					54
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					54
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	54	1			-0-

COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					89
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2216	2	34	9	Y	31	102	1			18
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					18
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					18
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2216	2	4	9	Y	4					22
*05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2411	2	9	9	Y	8					30

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					102
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					102
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					102
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					102
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					102
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					102

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					69
01	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			Y	-0-					69
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					69
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-					69
04	960	N	910	-0-	-50	-0-	910	2			Y	-0-					69
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					59
01	1116	X	152	-0-	-964	-0-	152	2			Y	-0-					59
02	1044	X	795	-0-	-249	-0-	709	2	86	9	Y	78	67	1			70
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					70
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	841	2	52	9	Y	47	87	1			30
*05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1347	2	41	9	Y	37					67

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1	73	1			13
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					13
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					13
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					13
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					13
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					13

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					37
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					37
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					37
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			Y	-0-					37
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					37
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					37

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1805	-0-	-365	-0-	1805	2			Y	-0-					12
01	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1817	2			Y	-0-					12
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					12
03	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1785	2			Y	-0-					12
04	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1728	2			Y	-0-					12
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					12

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2288	2	8	9	Y	7					27
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					27
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1148	2	1	9	Y	1					28

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					20
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1043	2	30	9	Y	27					47
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	817	2	11	9	Y	10					57
03	806	N	428	-0-	-378	-0-	414	2	14	9	Y	13					70
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					70
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					70

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					25
01	279	N	69	-0-	-210	-0-	69	2			Y	-0-					25
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	Y	3					28
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					28
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					28
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					62
01	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			Y	-0-					62
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					62
03	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	1025	2			Y	-0-					62
04	1110	N	896	-0-	-214	-0-	896	2			Y	-0-					62
*05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					62

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	2			Y	-0-					42
01	527	N	217	-0-	-310	-0-	217	2			Y	-0-					42
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					42
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					42
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					42
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					42

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	2			Y	-0-					58
01	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1472	2			Y	-0-					58
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					58
03	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	2			Y	-0-					58
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					58
05	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2			Y	-0-					58

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			Y	-0-					25
01	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2			Y	-0-					25
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					25
03	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	2			Y	-0-					25
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					25
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			Y	-0-					25

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1203	-0-	-192	-0-	1203	2			Y	-0-					10
01	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	1193	2	2	9	Y	2	10	1			2
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
*05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					12
01	651	N	610	-0-	-41	-0-	604	2	6	9	Y	5					17
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					17
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					17
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	Y	3					20
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	Y	2					22

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					62
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					62
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					62
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					62
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			Y	-0-					62
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1334	2	9	9	Y	8					99
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1323	2	8	9	Y	7					106
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1236	2	9	9	Y	8					114
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1248	2	8	9	Y	7					121
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	Y	1					122
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1260	2	4	9	Y	4					126

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					30
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					30
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					30
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					30
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					30
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					30

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

12	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-					90
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	465	2	10	9	Y	9					99
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	429	2	7	9	Y	6					105
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	447	2	23	9	Y	21	123	1			3
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-					3
*05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	603	2	8	9	Y	7					10

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

12	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			Y	-0-					51
01	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			Y	-0-					51
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	2	3	9	Y	3					54
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1230	2	19	9	Y	17					71
04	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1170	2	11	9	Y	10					81
*05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1249	2	13	9	Y	12					93

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

12	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1051	2	30	9	Y	27					59
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1180	2	12	9	Y	11					70
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1050	2	4	9	Y	4					74
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1102	2	3	9	Y	3					77
04	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1036	2	47	9	Y	43	107	1			13
05	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1073	2	2	9	Y	2					15

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					35
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	844	2	2	9	Y	2					37
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					37
03	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			Y	-0-					37
04	810	N	608	-0-	-202	-0-	594	2	14	9	Y	13					50
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	762	2	6	9	Y	5					55

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					73
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					73
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					73
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					73
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					73
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					126
01	496	N	53	-0-	-443	-0-	53	2			Y	-0-					126
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	596	2	3	9	Y	3					129
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					129
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	Y	3	96	1			36
05	620	N	530	-0-	-90	-0-	529	2	1	9	Y	1					37

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			Y	-0-					50
01	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			Y	-0-					50
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					50
03	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2			Y	-0-					50
04	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			Y	-0-					50
05	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	2			Y	-0-					50

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					37
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					37
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1470	2	2	9	Y	2					39
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	Y	1					40
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					40
*05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					40

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					18
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					18
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					18
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					18
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					18
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					18

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					86
01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					86
02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					86
03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					86
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					86
*05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					86

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	3100	N	3763	-0-	663	663	3763	2			Y	-0-					30
04	2852	N	2189	-0-	-663	-0-	2189	2			Y	-0-					30
*05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					52
01	496	N	140	-0-	-356	-0-	140	2			Y	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					52
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	34	25	1			61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			52

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1067	2	6	9	Y	5					74
01	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			Y	-0-					74
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	992	2	6	9	Y	5					79
03	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1042	2	9	9	Y	8					87
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1022	2	6	9	Y	5					92
*05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	2	6	9	Y	5					97

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	620	-0-	-93	-0-	614	2	6	9	Y	5					71
01	682	N	619	-0-	-63	-0-	611	2	8	9	Y	7					78
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	102	2	3	9	Y	3					81
03	620	N	197	-0-	-423	-0-	197	2			Y	-0-					81
04	600	N	285	-0-	-315	-0-	283	2	2	9	Y	2					83
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	Y	2					85

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	2			Y	-0-					32
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					32
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					32
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					32
04	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			Y	-0-					32
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			Y	-0-					32

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	116	-0-	-225	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	186	-0-	-403	-0-	186	2			Y	-0-					30
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					30
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					30
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	96	2	2	9	Y	2					32
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2					34
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2774	2	1	9	Y	1	1	8			22
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2511	2	1	9	Y	1	1	8			22
02	2900	N	3266	-0-	366	366	3266	2			Y	-0-					22
03	3100	N	3417	-0-	317	683	3416	2	1	9	Y	1	1	8			22
04	3000	N	2722	-0-	-278	405	2722	2			Y	-0-					22
*05	3220	X	2815	-0-	-405	-0-	2815	2			Y	-0-					22

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	207	-0-	-1374	-0-	207	2			Y	-0-					77
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					77
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					77
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					77
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					77
*05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					77

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					20
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					20
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					20
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					20
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					20
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					20

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	2			Y	-0-					74
01	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			Y	-0-					74
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					74
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					74
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					74
*05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					74

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-					49
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					49
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					49
03	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	2			Y	-0-					49
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					49
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	36	1			13

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					80
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					80
*05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	2	2	9	Y	2					82

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	805	2	2	9	Y	2					67
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	799	2	7	9	Y	6					73
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	747	2	6	9	Y	5					78
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	784	2	6	9	Y	5					83
04	780	N	753	-0-	-27	-0-	747	2	6	9	Y	5					88
05	806	N	778	-0-	-28	-0-	774	2	4	9	Y	4					92

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			Y	-0-					102
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6	9	Y	5					107
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					107
03	806	N	751	-0-	-55	-0-	714	2	37	9	Y	34	51	1			90
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					90
*05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	Y	2					92

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					20
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					20
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					20
03	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			Y	-0-					20
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					20
05	992	N	773	-0-	-219	-0-	773	2			Y	-0-					20

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			Y	-0-					95
01	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			Y	-0-					95
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					95
03	992	N	892	-0-	-100	-0-	884	2	8	9	Y	7					102
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	987	2	11	9	Y	10					112
*05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					112

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			Y	-0-					49
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					49
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	Y	1					50
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	433	2	4	9	Y	4					54
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	399	2	1	9	Y	1					55
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	395	2	2	9	Y	2					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1305	2	31	9	Y	28					82
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1303	2	37	9	Y	34					116
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1290	2	25	9	Y	23					139
03	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1299	2	21	9	Y	19					158
04	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1258	2	18	9	Y	16					174
05	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1293	2	24	9	Y	22					196

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					10
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1450	2	8	9	Y	7					17
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1355	2	6	9	Y	5					22
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1465	2	6	9	Y	5					27
04	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	1408	2			Y	-0-					27
*05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					27

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					96
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					96
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					96
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					96
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	925	2	30	9	Y	27	99	1			24
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	924	2	1	9	Y	1					25

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	2	6	9	Y	5					65
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	953	2	6	9	Y	5					70
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	2	2	9	Y	2					72

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1213	2	22	9	Y	20					54
01	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1177	2	1	9	Y	1					55
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1110	2	11	9	Y	10					65
03	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1166	2	8	9	Y	7					72
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1104	2	6	9	Y	5					77
05	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1176	2	6	9	Y	5					82

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					30
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					30
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					30
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					30
04	720	N	608	-0-	-112	-0-	608	2			Y	-0-					30
05	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			Y	-0-					30

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					17
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					17
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					17
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	Y	1					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					35
01	837	N	802	-0-	-35	-0-	792	2	10	9	Y	9					44
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	741	2	14	9	Y	13					57
03	806	N	779	-0-	-27	-0-	773	2	6	9	Y	5					62
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	742	2	8	9	Y	7					69
05	806	N	774	-0-	-32	-0-	763	2	11	9	Y	10					79

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			Y	-0-					59
01	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			Y	-0-					59
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					59
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					59
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					59
05	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			Y	-0-					59

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	1971	-0-	-385	-0-	1971	2			Y	-0-					59
01	2263	N	1827	-0-	-436	-0-	1827	2			Y	-0-					59
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					59
03	1984	N	1753	-0-	-231	-0-	1747	2	6	9	Y	5					64
04	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	1618	2	20	9	Y	18					82
*05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1733	2	2	9	Y	2					84

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1007	2	7	9	Y	6					35
01	992	N	982	-0-	-10	-0-	965	2	17	9	Y	15					50
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	907	2	2	9	Y	2					52
03	1023	N	977	-0-	-46	-0-	966	2	11	9	Y	10					62
04	960	N	955	-0-	-5	-0-	949	2	6	9	Y	5					67
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	985	2	8	9	Y	7					74

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	2			Y	-0-					-0-

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					42
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					42
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					42
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					42
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					42
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	137	2	2	9	Y	2					44

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			Y	-0-					42
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-					42
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					42
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					42
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-	42	1			-0-
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					30
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1472	2	2	9	Y	2					32
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					32
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					32
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	995	2	6	9	Y	5					37
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9	9	Y	8					45

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1911	2	47	9	Y	43	90	1			14
01	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1807	2	20	9	Y	18					32
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1684	2	11	9	Y	10					42
03	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	1756	2	57	9	Y	52	79	1			15
04	1770	N	1694	-0-	-76	-0-	1688	2	6	9	Y	5					20
05	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	1737	2	19	9	Y	17					37

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	9					59
01	713	N	568	-0-	-145	-0-	568	2			Y	-0-					59
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	627	2	7	9	Y	6					65
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	630	2	11	9	Y	10					75
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	602	2	8	9	Y	7					82
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	644	2	15	9	Y	14					96

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					90
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	834	2	40	9	Y	36	50	1			76
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					76
03	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	2			Y	-0-					76
04	840	N	778	-0-	-62	-0-	774	2	4	9	Y	4					80
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	801	2	2	9	Y	2					82

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1032	2	8	9	Y	7					27
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1837	2	6	9	Y	5					32
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1128	2	20	9	Y	18					50
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1077	2	4	9	Y	4					54
04	1170	N	964	-0-	-206	-0-	961	2	3	9	Y	3					57
05	1209	N	909	-0-	-300	-0-	903	2	6	9	Y	5					62

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					37
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					37
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					37
03	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			Y	-0-					37
*04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	27	1			10
*05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	10	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					65
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					65
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					65
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					65
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					65
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					65

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					37
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					37
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					37
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	915	2	17	9	Y	15					52
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	770	2	6	9	Y	5					57
*05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	764	2	17	9	Y	15					72

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					44
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					44
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					44
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	592	2	7	9	Y	6					50
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	486	2	2	9	Y	2					52
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	461	2	11	9	Y	10					62

TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7946 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	138	-0-	-296	-0-	138	2			Y	-0-					27
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					27
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					27
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					27
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					27

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					22
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					22
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					22
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	Y	1					23
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	806	2	2	9	Y	2					25
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	799	2	3	9	Y	3					28

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					15
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			Y	-0-					15
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					15
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					15
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					15
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	849	-0-	-360	-0-	836	2	13	9	Y	12					52
01	899	N	366	-0-	-533	-0-	366	2			Y	-0-					52
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					52
03	837	N	623	-0-	-214	-0-	620	2	3	9	Y	3					55
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	507	2	6	9	Y	5					60
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					60

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1413	2	1	9	Y	1	89	1			13
01	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	1355	2	4	9	Y	4					17
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1247	2	12	9	Y	11					28
03	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	1319	2	7	9	Y	6					34
04	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	1149	2	12	9	Y	11					45
05	1333	N	798	-0-	-535	-0-	796	2	2	9	Y	2					47

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					62
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1106	2	9	9	Y	8					70
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1004	2	11	9	Y	10					80
03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1051	2	2	9	Y	2					82
04	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1024	2			Y	-0-					82
05	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			Y	-0-					82

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	Y	3					62
01	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			Y	-0-					62
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	735	2	3	9	Y	3					65
03	899	N	799	-0-	-100	-0-	798	2	1	9	Y	1					66
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	764	2	4	9	Y	4					70
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	795	2	13	9	Y	12					82

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	875	2	6	9	Y	5					25
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					25
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	797	2	8	9	Y	7					32
03	868	N	844	-0-	-24	-0-	836	2	8	9	Y	7					39
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	810	2	6	9	Y	5					44
05	868	N	843	-0-	-25	-0-	840	2	3	9	Y	3					47

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	784	-0-	-270	-0-	783	2	1	9	Y	1					40
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					40
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	924	2	6	9	Y	5					45
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	2	2	9	Y	2					47
04	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964	2			Y	-0-					47
05	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	2			Y	-0-					47

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			Y	-0-					27
01	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			Y	-0-					27
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					27
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					27
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					27
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	27	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					39
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					39
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					39
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			Y	-0-					39
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					39
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			Y	-0-					39

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			Y	-0-					23
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					23
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					23
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			Y	-0-					23
04	810	N	610	-0-	-200	-0-	610	2			Y	-0-					23
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					23

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1211	-0-	-308	-0-	1208	2	3	9	Y	3					107
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1571	2	40	9	Y	36	131	1			12
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1474	2	9	9	Y	8					20
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					20
04	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	1465	2	6	9	Y	5					25
05	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1563	2	8	9	Y	7					32

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			Y	-0-					50
01	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			Y	-0-					50
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	Y	2					52
03	527	N	311	-0-	-216	-0-	309	2	2	9	Y	2					54
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					54
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					54

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			Y	-0-					74
01	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1204	2	30	9	Y	27	84	1			17
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					17
03	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2			Y	-0-					17
04	1200	N	1076	-0-	-124	-0-	1076	2			Y	-0-					17
05	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	1102	2			Y	-0-					17

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	903	-0-	-120	-0-	890	2	13	9	Y	12					85
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	839	2	3	9	Y	3					88
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	766	2	10	9	Y	9					97
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	809	2	9	9	Y	8					105
04	810	N	785	-0-	-25	-0-	766	2	19	9	Y	17	63	1			59
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	781	2	10	9	Y	9					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					28
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					28
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					28
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					28
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					28
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					28

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	1197	2	8	9	Y	7					54
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1420	2	14	9	Y	13					67
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1303	2	2	9	Y	2					69
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	2	6	9	Y	5					74
04	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	1309	2			Y	-0-					74
05	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1353	2	14	9	Y	13					87

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	962	-0-	-247	-0-	956	2	6	9	Y	5					40
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1178	2	24	9	Y	22					62
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	Y	2					64
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1287	2	3	9	Y	3					67
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1255	2	3	9	Y	3					70
*05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1232	2	6	9	Y	5					75

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			Y	-0-					17
01	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2			Y	-0-					17
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					17
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			Y	-0-					17
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	2			Y	-0-					17
05	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			Y	-0-					17

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	740	-0-	-4	-0-	734	2	6	9	Y	5					69
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	725	2	1	9	Y	1					70
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670	2	4	9	Y	4					74
03	744	N	716	-0-	-28	-0-	713	2	3	9	Y	3					77
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	Y	2					79
05	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-					79

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1176	2	17	9	Y	15					65
01	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1116	2	21	9	Y	19					84
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1028	2	19	9	Y	17					101
03	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1097	2	14	9	Y	13					114
04	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1042	2	24	9	Y	22	119	1			17
05	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			Y	-0-					17

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					57
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					57
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1216	2	50	9	Y	45					102
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1196	2	19	9	Y	17					119
04	1350	N	1104	-0-	-246	-0-	1095	2	9	9	Y	8					127
05	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	1107	2	19	9	Y	17					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1507	2	17	9	Y	15					64
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1530	2	32	9	Y	29	83	1			10
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1401	2	6	9	Y	5					15
03	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	1487	2	21	9	Y	19					34
04	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	1400	2	29	9	Y	26					60
05	1519	N	984	-0-	-535	-0-	983	2	1	9	Y	1					61

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					23
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					23
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					23
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					23
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					23
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					23

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
01	341	N	58	-0-	-283	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			Y	-0-					77
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					77
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					77
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					77
04	1080	N	866	-0-	-214	-0-	866	2			Y	-0-					77
05	992	N	917	-0-	-75	-0-	870	2	47	9	Y	43	32	1			88

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					28
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					28
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					28
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					28
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					28
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					23
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					23
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					23
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					23
04	840	N	757	-0-	-83	-0-	757	2			Y	-0-					23
05	961	N	725	-0-	-236	-0-	712	2	13	9	Y	12					35

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			Y	-0-					59
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					59
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					59
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					59
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			Y	-0-					59
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			Y	-0-					59

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					7
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					7
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					7
03	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	1353	2			Y	-0-					7
04	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	1323	2			Y	-0-					7
05	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	1353	2			Y	-0-					7

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			Y	-0-					32
01	744	N	525	-0-	-219	-0-	525	2			Y	-0-					32
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					32
03	713	N	538	-0-	-175	-0-	538	2			Y	-0-					32
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					32
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					32

LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7752 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	35	-0-	-957	-0-	35	2			Y	-0-					70
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					70
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	816	2	61	9	Y	55	55	1			70
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	568	2	10	9	Y	9					79
04	900	N	496	-0-	-404	-0-	496	2			Y	-0-					79
05	930	N	454	-0-	-476	-0-	453	2	1	9	Y	1					80

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					36
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					36
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	705	2	9	9	Y	8					44
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	2	2	9	Y	2					46
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	721	2	1	9	Y	1					47
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	723	2	3	9	Y	3					50

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	693	2	7	9	Y	6					90
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	694	2	6	9	Y	5					95
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	640	2	7	9	Y	6					101
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	680	2	19	9	Y	17	61	1			57
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					57
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					44
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	Y	1					45
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1362	2	4	9	Y	4					49
03	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			Y	-0-					49
04	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	1218	2			Y	-0-					49
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					49

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

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

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					40
01	496	N	125	-0-	-371	-0-	125	2			Y	-0-					40
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					40
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					40
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					40
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					40

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	1260	2	7	9	Y	6					27
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1739	2	9	9	Y	8					35
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1009	2	6	9	Y	5					40
03	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	1158	2	1	9	Y	1					41
04	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	1488	2	3	9	Y	3					44
*05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1460	2	8	9	Y	7					51

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					28
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					28
02	2900	N	7355	-0-	4455	4455	7214	2	141	9	Y	128	128	1	1	8	27
03	3100	N	8949	-0-	5849	10304	8799	2	150	9	Y	136	132	1	1	8	30
04	3000	N	8383	-0-	5383	15687	8277	2	106	9	Y	96	96	1			30
*05	23895	X	8208	-0-	-15687	-0-	8067	2	141	9	Y	128	146	1			12

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1110	2	11	9	Y	10					64
01	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1092	2	14	9	Y	13					77
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1036	2	2	9	Y	2					79
03	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1096	2	8	9	Y	7					86
*04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1046	2	1	9	Y	1					87
*05	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1110	2	4	9	Y	4					91

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					30
01	1581	N	1068	-0-	-513	-0-	1068	2			Y	-0-					30
02	2900	N	3235	-0-	335	335	3235	2			Y	-0-					30
03	2418	N	2011	-0-	-407	-0-	2010	2	1	9	Y	1	23	1			8
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-	8	1			-0-
05	2418	X	2114	-0-	-304	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1301	2	1	9	Y	1					29
01	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	1241	2	7	9	Y	6					35
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	878	2	22	9	Y	20					55
03	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	1180	2	1	9	Y	1					56
04	1200	N	872	-0-	-328	-0-	870	2	2	9	Y	2					58
05	961	N	390	-0-	-571	-0-	387	2	3	9	Y	3					61

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	741	2	35	9	Y	32	85	1			17
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1					18
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					18
03	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			Y	-0-					18
04	630	N	512	-0-	-118	-0-	512	2			Y	-0-					18
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					18

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					12
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					12
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					12
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1842	2	4	9	Y	4	1	8			15
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					15
*05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					15

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

12	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			Y	-0-					40
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					40
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					40
03	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			Y	-0-					40
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	2			Y	-0-					40
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					40

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

12	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					89
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					89
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					89
03	2108	N	1975	-0-	-133	-0-	1968	2	7	9	Y	6	79	1			16
04	2040	N	2034	-0-	-6	-0-	2033	2	1	9	Y	1					17
05	2108	N	2018	-0-	-90	-0-	2018	2			Y	-0-					17

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

12	775	N	727	-0-	-48	-0-	726	2	1	9	Y	1					13
01	744	N	709	-0-	-35	-0-	703	2	6	9	Y	5					18
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	664	2	11	9	Y	10					28
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	697	2	4	9	Y	4					32
04	690	N	675	-0-	-15	-0-	674	2	1	9	Y	1					33
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	695	2	2	9	Y	2					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	2280	-0-	-3827	-0-	2278	2	2	9	Y	2					27
01	6107	X	3759	-0-	-2348	-0-	3758	2	1	9	Y	1	1	8			27
02	4611	X	3878	-0-	-733	-0-	3877	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4727	2	2	9	Y	2	1	8			28
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			Y	-0-					28
*05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4385	2	4	9	Y	4					32

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	537	-0-	-176	-0-	537	2			Y	-0-					22
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					22
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					22
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	Y	2					24
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	550	2	7	9	Y	6					30
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	576	2	8	9	Y	7					37

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			Y	-0-					15
01	837	N	738	-0-	-99	-0-	735	2	3	9	Y	3					18
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					18
03	744	N	711	-0-	-33	-0-	703	2	8	9	Y	7					25
04	720	N	474	-0-	-246	-0-	474	2			Y	-0-					25
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	696	2	3	9	Y	3					28

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					27
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					27
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					27
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			Y	-0-					27
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					27
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					27

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2462	2	31	9	Y	28					40
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2468	2	44	9	Y	40					80
02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2505	2	41	9	Y	37					117
03	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	2435	2	36	9	Y	33	77	1			73
04	2430	N	1949	-0-	-481	-0-	1941	2	8	9	Y	7					80
05	2604	N	2531	-0-	-73	-0-	2501	2	30	9	Y	27					107

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					27
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					27
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					27
03	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			Y	-0-					27
*04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	5	24	1			8
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	804	-0-	-126	-0-	803	2	1	9	Y	1					12
01	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	2			Y	-0-					12
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					12
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			Y	-0-					12
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					12
*05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					12

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	294	-0-	-202	-0-	294	2			Y	-0-					79
01	527	N	320	-0-	-207	-0-	313	2	7	9	Y	6					85
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					85
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					85
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					85
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					85

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					12
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					12
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					12
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-					12
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					12
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-					12

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					91
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	731	2	35	9	Y	32	101	1			22
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					22
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	950	2	13	9	Y	12					34
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	818	2	7	9	Y	6					40
05	868	N	822	-0-	-46	-0-	820	2	2	9	Y	2					42

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	604	-0-	-450	-0-	598	2	6	9	Y	5	81	1			13
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					13
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					13
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	2			Y	-0-					13
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					13
*05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					13

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	679	2	4	9	Y	4					22
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	611	2	9	9	Y	8					30
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					30
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	610	2	6	9	Y	5					35
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	584	2	8	9	Y	7					42
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	598	2	6	9	Y	5					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	545	2	2	9	Y	2					19
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	Y	5					24
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	Y	3					27
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	530	2	6	9	Y	5					32
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	507	2	3	9	Y	3					35
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	514	2	1	9	Y	1					36

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					32
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					32
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					32
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					32
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					32
*05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					32

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	870	-0-	-29	-0-	867	2	3	9	Y	3					30
01	899	N	865	-0-	-34	-0-	855	2	10	9	Y	9					39
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	790	2	6	9	Y	5					44
03	868	N	854	-0-	-14	-0-	847	2	7	9	Y	6					50
04	840	N	838	-0-	-2	-0-	828	2	10	9	Y	9					59
*05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	845	2	6	9	Y	5					64

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1089	2	12	9	Y	11					55
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	850	2	6	9	Y	5					60
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	786	2	12	9	Y	11					71
03	992	N	836	-0-	-156	-0-	830	2	6	9	Y	5					76
04	840	N	785	-0-	-55	-0-	779	2	6	9	Y	5					81
05	868	N	757	-0-	-111	-0-	756	2	1	9	Y	1					82

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					40
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					40
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					40

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2			Y	-0-					22
01	961	N	916	-0-	-45	-0-	914	2	2	9	Y	2					24
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					24
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					24
04	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	2			Y	-0-					24
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	908	2	6	9	Y	5					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					74
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	324	2	1	9	Y	1					75
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	307	2	4	9	Y	4					79
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1					80
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					80
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			Y	-0-					80

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1097	2	25	9	Y	23					50
01	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1052	2	15	9	Y	14					64
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	957	2	9	9	Y	8					72
03	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1068	2	9	9	Y	8					80
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1024	2	8	9	Y	7					87
*05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					87

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	804	2	10	9	Y	9					27
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	801	2	3	9	Y	3					30
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	744	2	3	9	Y	3					33
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	783	2	2	9	Y	2					35
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	738	2	2	9	Y	2					37
05	806	N	797	-0-	-9	-0-	750	2	47	9	Y	43					80

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	986	2	23	9	Y	21					90
01	992	N	965	-0-	-27	-0-	955	2	10	9	Y	9					99
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	881	2	23	9	Y	21	76	1			44
03	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	2			Y	-0-					44
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					44
05	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			Y	-0-					44

C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3540	2	14	9	Y	13	85	1			22
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3461	2	17	9	Y	15					37
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3291	2	33	9	Y	30					67
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3561	2	14	9	Y	13					80
04	1890	X	951	-0-	-939	-0-	927	2	24	9	Y	22					102
05	1953	X	53	-0-	-1900	-0-	53	2			Y	-0-					102

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					37
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					37
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					37
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					37
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			Y	-0-					37
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-					37

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2411	2	18	9	Y	16	46	1			49
01	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2353	2	1	9	Y	1					50
02	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2127	2	15	9	Y	14					64
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2245	2	7	9	Y	6					70
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2091	2	13	9	Y	12					82
*05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1738	2	33	9	Y	30					60
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1637	2	21	9	Y	19					79
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1307	2	26	9	Y	24	88	1			15
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1789	2	26	9	Y	24					39
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1509	2	44	9	Y	40					79
*05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1760	2	6	9	Y	5					84

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	Y	2					10
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	758	2	2	9	Y	2					12
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	709	2	6	9	Y	5					17
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					17
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	711	2	3	9	Y	3					20
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					20

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

12	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			Y	-0-					15
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			Y	-0-					15
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					15
03	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			Y	-0-					15
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	2			Y	-0-					15
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					15

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1008	2	8	9	Y	7					44
01	1023	N	971	-0-	-52	-0-	957	2	14	9	Y	13					57
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	882	2	6	9	Y	5					62
03	1023	N	932	-0-	-91	-0-	929	2	3	9	Y	3					65
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	944	2	10	9	Y	9					74
*05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	993	2	7	9	Y	6					80

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

12	434	N	398	-0-	-36	-0-	394	2	4	9	Y	4					84
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	395	2	6	9	Y	5					89
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	Y	3					92
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	392	2	6	9	Y	5					97
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	372	2	4	9	Y	4					101
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-					101

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					7
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	848	2	7	9	Y	6					13
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					13
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					13
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	997	2	4	9	Y	4					17
*05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1035	2	9	9	Y	8					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1249	2	22	9	Y	20					64
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1308	2	20	9	Y	18					82
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	2	4	9	Y	4					86
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1297	2	18	9	Y	16					102
04	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1227	2	33	9	Y	30	99	1			33
05	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1292	2	2	9	Y	2					35

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					97
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2519	2	4	9	Y	4					101
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					101
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1036	2	50	9	Y	45	124	1			22
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					22
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			Y	-0-					22

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1168	2	20	9	Y	18					87
01	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1139	2	9	9	Y	8					95
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	990	2	4	9	Y	4					99
03	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	1025	2	19	9	Y	17					116
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1100	2	32	9	Y	29	103	1			42
*05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					42

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1223	2	19	9	Y	17					71
01	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1196	2	31	9	Y	28					99
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1134	2	30	9	Y	27	108	1			18
03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1193	2	23	9	Y	21					39
04	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1174	2	1	9	Y	1					40
*05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1291	2	6	9	Y	5					45

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3	9	Y	3					40
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					40
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					40
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					40
04	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	2			Y	-0-					40
05	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			Y	-0-					40

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1997	2	18	9	Y	16					83
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1935	2	10	9	Y	9					92
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1671	2	47	9	Y	43	104	1			31
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1931	2	3	9	Y	3					34
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	2	2	9	Y	2					36
*05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1835	2	7	9	Y	6					42

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3735	-0-	-171	-0-	3725	2	10	9	Y	9					109
01	3875	X	3601	-0-	-274	-0-	3569	2	32	9	Y	29	120	1			18
02	3567	X	3138	-0-	-429	-0-	3125	2	13	9	Y	12					30
03	3844	X	3028	-0-	-816	-0-	3020	2	8	9	Y	7					37
04	3720	X	2381	-0-	-1339	-0-	2367	2	14	9	Y	13					50
05	3720	X	1602	-0-	-2118	-0-	1602	2			Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1217	2	7	9	Y	6					80
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1154	2	2	9	Y	2					82
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1192	2	6	9	Y	5					87
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1300	2	6	9	Y	5					92
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					92
*05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					92

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					66
01	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	2			Y	-0-					66
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					66
03	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	2			Y	-0-					66
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					66
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					66

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1931	2	6	9	Y	5					81
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1854	2	50	9	Y	45	112	1			14
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1729	2	3	9	Y	3					17
03	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	1829	2			Y	-0-					17
04	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	1744	2	41	9	Y	37					54
05	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1805	2	14	9	Y	13					67

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

12	1984	N	111	-0-	-1873	-0-	109	2	2	9	Y	2					22
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2464	2	11	9	Y	10					32
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2091	2	42	9	Y	38					70
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1689	2	80	9	Y	73	120	1			23
04	1920	N	1758	-0-	-162	-0-	1758	2			Y	-0-					23
05	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	1748	2			Y	-0-					23

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

12	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					17
01	2294	N	782	-0-	-1512	-0-	782	2			Y	-0-					17
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1576	2	95	9	Y	86	86	1			17
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1789	2	17	9	Y	15					32
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1609	2	17	9	Y	15					47
05	1798	N	1642	-0-	-156	-0-	1635	2	7	9	Y	6					53

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

12	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2			Y	-0-					30
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					30
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					30
03	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	1353	2	2	9	Y	2					32
04	1500	N	1295	-0-	-205	-0-	1289	2	6	9	Y	5					37
05	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1298	2	2	9	Y	2					39

C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	634	-0-	-265	-0-	634	2			Y	-0-					77
01	961	N	644	-0-	-317	-0-	644	2			Y	-0-					77
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					77
03	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	2			Y	-0-					77
04	630	N	407	-0-	-223	-0-	407	2			Y	-0-					77
05	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	2			Y	-0-					77

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

12	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	2470	2	11	9	Y	10					35
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2467	2	10	9	Y	9					44
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2368	2	18	9	Y	16					60
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2598	2	21	9	Y	19					79
04	2400	N	2321	-0-	-79	-0-	2315	2	6	9	Y	5					84
05	2542	N	2532	-0-	-10	-0-	2521	2	11	9	Y	10					94

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

12	1550	N	55	-0-	-1495	-0-	55	2			Y	-0-					65
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	5					70
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1731	2	57	9	Y	52	109	1			13
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1637	2	2	9	Y	2					15
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1486	2	24	9	Y	22					37
05	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	1485	2	13	9	Y	12					49

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

12	4898	X	4402	-0-	-496	-0-	4369	2	33	9	Y	30	184	1			16
01	4898	X	4310	-0-	-588	-0-	4300	2	10	9	Y	9					25
02	4292	X	4045	-0-	-247	-0-	3983	2	62	9	Y	56					81
03	4712	X	4517	-0-	-195	-0-	4516	2	1	9	Y	1					82
04	4560	X	4147	-0-	-413	-0-	4101	2	46	9	Y	42					124
05	4402	X	4236	-0-	-166	-0-	4234	2	2	9	Y	2					126

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			Y	-0-					13
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3730	2	1	9	Y	1	1	8			13
02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			Y	-0-					13
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			Y	-0-					13
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					13
*05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			Y	-0-					13

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

12	1178	N	347	-0-	-831	-0-	347	2			Y	-0-					18
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					18
02	2900	N	3042	-0-	142	142	3042	2			Y	-0-					18
03	1453	N	1311	-0-	-142	-0-	1309	2	2	9	Y	2					20
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	952	2	3	9	Y	3					23
05	1426	X	913	-0-	-513	-0-	913	2			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1248	2	2	9	Y	2					71
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	2	6	9	Y	5					76
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1152	2	3	9	Y	3					79
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					79
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					79
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					79

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					32
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					32
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					32
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					32
04	1740	N	1528	-0-	-212	-0-	1528	2			Y	-0-					32
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					32

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	472	-0-	-675	-0-	472	2			Y	-0-					10
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					10
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					10
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					10
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					10
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					10

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3682	-0-	-69	-0-	3682	2			Y	-0-					27
01	3751	X	3400	-0-	-351	-0-	3400	2			Y	-0-					27
02	3509	X	3065	-0-	-444	-0-	3065	2			Y	-0-					27
03	3751	X	2975	-0-	-776	-0-	2975	2			Y	-0-					27
04	3630	X	3048	-0-	-582	-0-	3046	2	2	9	Y	2					29
05	3689	X	3076	-0-	-613	-0-	3076	2			Y	-0-					29

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					28
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1498	2	4	9	Y	4					32
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					32
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2294	2	9	9	Y	8					40
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2028	2	9	9	Y	8					48
*05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1717	2	2	9	Y	2					50

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	617	2	9	9	Y	8					35
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					35
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	445	2	4	9	Y	4					39
03	589	N	452	-0-	-137	-0-	446	2	6	9	Y	5					44
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	414	2	1	9	Y	1					45
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	415	2	2	9	Y	2					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					39
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					39
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					39
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	182	2	1	9	Y	1					40
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					40
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	40	1			-0-

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

12	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			Y	-0-					42
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					42
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					42
03	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			Y	-0-					42
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			Y	-0-					42
05	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			Y	-0-					42

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

12	775	N	717	-0-	-58	-0-	716	2	1	9	Y	1					80
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	696	2	4	9	Y	4					84
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	498	2	18	9	Y	16	90	1			10
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					10
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	908	2	6	9	Y	5					15
*05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	948	2	17	9	Y	15					30

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					50
01	3100	N	4058	-0-	958	958	4058	2			Y	-0-					50
02	2900	N	3310	-0-	410	1368	3293	2	17	9	Y	15					65
03	3100	N	2792	-0-	-308	1060	2790	2	2	9	Y	2					67
04	3437	X	2377	-0-	-1060	-0-	2375	2	2	9	Y	2					69
05	2325	X	2308	-0-	-17	-0-	2297	2	11	9	Y	10					79

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			Y	-0-					93
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3923	2	2	9	Y	2					95
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			Y	-0-					95
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3863	2	1	9	Y	1	67	1			29
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			Y	-0-					29
*05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3919	2	3	9	Y	3					32

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

12	961	N	923	-0-	-38	-0-	912	2	11	9	Y	10					69
01	961	N	903	-0-	-58	-0-	896	2	7	9	Y	6					75
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	829	2	17	9	Y	15					90
03	930	N	902	-0-	-28	-0-	896	2	6	9	Y	5					95
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	879	2	23	9	Y	21	103	1			13
*05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	921	2	2	9	Y	2					15

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					19
01	1054	N	837	-0-	-217	-0-	836	2	1	9	Y	1					20
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	749	2	4	9	Y	4					24
03	1054	N	783	-0-	-271	-0-	776	2	7	9	Y	6					30
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	805	2	8	9	Y	7					37
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	828	2	3	9	Y	3					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1324	2	3	9	Y	3					13
01	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1311	2	4	9	Y	4					17
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1224	2	22	9	Y	20					37
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1330	2	20	9	Y	18					55
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1284	2	4	9	Y	4					59
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1316	2	17	9	Y	15					74

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					20
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2615	2	22	9	Y	20					40
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1842	2	43	9	Y	39					79
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1450	2	3	9	Y	3					82
04	1890	N	1387	-0-	-503	-0-	1376	2	11	9	Y	10					92
05	1953	N	1337	-0-	-616	-0-	1324	2	13	9	Y	12					104

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2815	2	34	9	Y	31					81
01	3100	N	3297	-0-	197	197	3236	2	61	9	Y	55	114	1			22
02	2740	N	2543	-0-	-197	-0-	2524	2	19	9	Y	17					39
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2554	2	22	9	Y	20					59
04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2380	2	30	9	Y	27					86
*05	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2443	2	28	9	Y	25					111

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	979	-0-	-75	-0-	969	2	10	9	Y	9					54
01	1023	N	908	-0-	-115	-0-	897	2	11	9	Y	10					64
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					64
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1127	2	1	9	Y	1					65
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	978	2	4	9	Y	4					69
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					69

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1095	2	4	9	Y	4					69
01	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1066	2	3	9	Y	3					72
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	990	2	8	9	Y	7					79
03	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1044	2	35	9	Y	32	86	1	10	8	15
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	2	2	9	Y	2					17
*05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	2	3	9	Y	3					20

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1164	2	4	9	Y	4					59
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					59
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1055	2	3	9	Y	3					62
03	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1152	2	2	9	Y	2					64
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1146	2	11	9	Y	10					74
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1212	2	7	9	Y	6					80

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1229	2	11	9	Y	10					57
01	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1247	2	8	9	Y	7					64
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1152	2	13	9	Y	12					76
03	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1221	2	17	9	Y	15					91
04	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	1191	2	3	9	Y	3					94
05	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1201	2	3	9	Y	3					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2289	-0-	-67	-0-	2277	2	12	9	Y	11					92
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2303	2	15	9	Y	14					106
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2244	2	22	9	Y	20					126
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2428	2	15	9	Y	14					140
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2338	2	24	9	Y	22					162
05	2418	N	2372	-0-	-46	-0-	2366	2	6	9	Y	5					167

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1968	2			Y	-0-					50
01	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	1867	2			Y	-0-					50
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					50
03	1953	N	1769	-0-	-184	-0-	1769	2			Y	-0-					50
04	1800	N	1679	-0-	-121	-0-	1679	2			Y	-0-					50
05	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	1741	2			Y	-0-					50

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
*05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	1243	2			Y	-0-					55
01	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1232	2	2	9	Y	2					57
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1140	2	10	9	Y	9					66
03	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1215	2	3	9	Y	3					69
04	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	1180	2	11	9	Y	10					79
05	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	2			Y	-0-					79

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1028	2	6	9	Y	5					15
01	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	992	2	10	9	Y	9					24
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	920	2	6	9	Y	5					29
03	1023	N	996	-0-	-27	-0-	987	2	9	9	Y	8					37
04	960	N	946	-0-	-14	-0-	943	2	3	9	Y	3					40
05	992	N	986	-0-	-6	-0-	982	2	4	9	Y	4					44

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1137	2	8	9	Y	7					38
01	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1125	2	18	9	Y	16					54
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1047	2	6	9	Y	5					59
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1114	2	9	9	Y	8					67
04	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	1027	2	9	9	Y	8					75
05	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1099	2	11	9	Y	10					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2			Y	-0-					40
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1098	2	4	9	Y	4					44
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1009	2	7	9	Y	6					50
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1090	2	8	9	Y	7					57
04	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1057	2	9	9	Y	8					65
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1087	2	8	9	Y	7					72

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

12	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	2			Y	-0-					76
01	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			Y	-0-					76
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					76
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					76
04	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2			Y	-0-					76
*05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9	Y	1					77

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

12	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1052	2	28	9	Y	25					57
01	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1029	2			Y	-0-					57
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					57
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					57
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					57
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					57

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

12	310	X	194	-0-	-116	-0-	194	2			Y	-0-					59
01	310	X	180	-0-	-130	-0-	180	2			Y	-0-					59
02	290	X	144	-0-	-146	-0-	144	2			Y	-0-					59
03	310	X	113	-0-	-197	-0-	113	2			Y	-0-					59
04	300	X	93	-0-	-207	-0-	93	2			Y	-0-					59
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					59

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

12	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1289	2	11	9	Y	10					67
01	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1282	2	7	9	Y	6					73
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1210	2	13	9	Y	12					85
03	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	1037	2	31	9	Y	28	96	1			17
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					17
05	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			Y	-0-					17

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					32
01	899	N	500	-0-	-399	-0-	500	2			Y	-0-					32
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1001	2	65	9	Y	59	81	1			10
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					10
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1142	2	13	9	Y	12					22
*05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1184	2	14	9	Y	13					35

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2092	2	24	9	Y	22					62
01	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2044	2	64	9	Y	58	72	1			48
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1890	2	15	9	Y	14					62
03	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	2013	2	17	9	Y	15					77
04	2040	N	1949	-0-	-91	-0-	1920	2	29	9	Y	26					103
05	2046	N	2043	-0-	-3	-0-	2019	2	24	9	Y	22					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					55
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					55
02	2900	N	3745	-0-	845	845	3692	2	53	9	Y	48	85	1			18
03	3100	N	3538	-0-	438	1283	3485	2	53	9	Y	48	1	8			65
04	3000	N	2637	-0-	-363	920	2618	2	19	9	Y	17					82
*05	3281	X	2361	-0-	-920	-0-	2340	2	21	9	Y	19					101

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					15
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					15
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2568	2	35	9	Y	32					47
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2327	2	2	9	Y	2	1	8			48
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					48
*05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2123	2	8	9	Y	7					55

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

12	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1033	2	19	9	Y	17					59
01	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1022	2	3	9	Y	3					62
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	955	2	9	9	Y	8					70
03	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1011	2	10	9	Y	9					79
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	951	2	11	9	Y	10	80	1			9
*05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1043	2	1	9	Y	1					10

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					49
01	744	N	694	-0-	-50	-0-	693	2	1	9	Y	1					50
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					50
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-					50
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	641	2	4	9	Y	4					54
*05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1					55

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					40
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					40
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					40
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					40
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					40
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			Y	-0-					40

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3409	2	72	9	Y	65	72	1			55
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3199	2	69	9	Y	63	90	1			28
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2953	2	8	9	Y	7					35
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3121	2	17	9	Y	15					50
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	2989	2	92	9	Y	84	85	1			49
*05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3193	2	1	9	Y	1					50

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					47
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					47
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	830	2	17	9	Y	15					62
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	977	2	24	9	Y	22	63	1			21
04	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	1014	2			Y	-0-					21
*05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1162	2	1	9	Y	1					22

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

12	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	1936	2	3	9	Y	3					40
01	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1914	2	13	9	Y	12					52
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1807	2	9	9	Y	8					60
03	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	1912	2	11	9	Y	10					70
04	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1833	2	8	9	Y	7					77
05	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1901	2	14	9	Y	13					90

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					75
01	3100	N	3625	-0-	525	525	3625	2			Y	-0-					75
02	2255	N	1730	-0-	-525	-0-	1690	2	40	9	Y	36	75	1			36
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1479	2	7	9	Y	6					42
04	1770	X	1407	-0-	-363	-0-	1405	2	2	9	Y	2					44
05	1829	X	1429	-0-	-400	-0-	1428	2	1	9	Y	1					45

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

12	1860	N	1573	-0-	-287	-0-	1573	2			Y	-0-					54
01	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	1687	2			Y	-0-					54
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					54
03	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			Y	-0-					54
04	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1569	2			Y	-0-					54
05	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1625	2			Y	-0-					54

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

12	806	N	804	-0-	-2	-0-	802	2	2	9	Y	2					37
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			Y	-0-					37
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					37
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			Y	-0-					37
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	773	2	2	9	Y	2					39
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	790	2	1	9	Y	1					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	913	2	3	9	Y	3					62
01	930	N	899	-0-	-31	-0-	893	2	6	9	Y	5					67
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					67
03	930	N	871	-0-	-59	-0-	867	2	4	9	Y	4					71
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	2			Y	-0-					71
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	860	2	6	9	Y	5					76

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1769	2	2	9	Y	2					86
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1729	2	18	9	Y	16	84	1			18
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					18
03	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1675	2			Y	-0-					18
04	1680	N	1609	-0-	-71	-0-	1609	2			Y	-0-					18
05	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1670	2	2	9	Y	2					20

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					44
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	132	2	1	9	Y	1					45
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					45
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	111	2	2	9	Y	2					47
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2					49
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	49	1			-0-

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3322	2	1	9	Y	1					13
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3327	2	6	9	Y	5					18
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3072	2	2	9	Y	2					20
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3275	2	2	9	Y	2					22
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3137	2	9	9	Y	8					30
*05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3287	2	8	9	Y	7					37

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2123	2	3	9	Y	3					27
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1969	2	3	9	Y	3					30
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1789	2	26	9	Y	24					54
03	2108	N	1836	-0-	-272	-0-	1829	2	7	9	Y	6					60
04	1920	N	1478	-0-	-442	-0-	1465	2	13	9	Y	12					72
05	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	1820	2	4	9	Y	4					76

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1160	2			Y	-0-					23
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					23
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					23
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1117	2	6	9	Y	5					28
04	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1063	2	4	9	Y	4					32
05	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1051	2	1	9	Y	1					33

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					15
01	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3000	2	96	9	Y	87	87	1			15
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					15
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1464	2	24	9	Y	22					37
04	1710	N	1377	-0-	-333	-0-	1366	2	11	9	Y	10					47
05	1674	N	1390	-0-	-284	-0-	1381	2	9	9	Y	8					55

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					13
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2597	2	1	9	Y	1	11	1			3
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2451	2	3	9	Y	3	3	1			3
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2695	2	8	9	Y	7					10
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					10
*05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2657	2	14	9	Y	13					23

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3322	-0-	-26	-0-	3291	2	31	9	Y	28					67
01	3348	X	3019	-0-	-329	-0-	2998	2	21	9	Y	19					86
02	3132	X	3090	-0-	-42	-0-	3065	2	25	9	Y	23	70	1			39
03	3348	X	3156	-0-	-192	-0-	3120	2	36	9	Y	33					72
04	3240	X	2988	-0-	-252	-0-	2951	2	37	9	Y	34	91	1			15
05	3317	X	3084	-0-	-233	-0-	3067	2	17	9	Y	15					30

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1416	2	13	9	Y	12					91
01	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	1250	2	11	9	Y	10					101
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1081	2	24	9	Y	22	107	1			16
03	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	1220	2	9	9	Y	8					24
04	1230	N	1109	-0-	-121	-0-	1103	2	6	9	Y	5					29
*05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					29

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1080	2	8	9	Y	7					47
01	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1025	2	3	9	Y	3					50
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	935	2	11	9	Y	10					60
03	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1015	2	4	9	Y	4					64
04	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	2			Y	-0-					64
05	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	2			Y	-0-					64

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1122	2	10	9	Y	9					89
01	1116	N	980	-0-	-136	-0-	977	2	3	9	Y	3					92
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					92
03	1116	N	801	-0-	-315	-0-	781	2	20	9	Y	18					110
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1074	2	7	9	Y	6					116
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	Y	1					117

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					86
01	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	2			Y	-0-					86
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					86
03	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2			Y	-0-					86
04	1350	N	956	-0-	-394	-0-	956	2			Y	-0-					86
*05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1439	2	1	9	Y	1					45
01	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	2			Y	-0-					45
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1314	2	13	9	Y	12					57
03	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1401	2	20	9	Y	18					75
04	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	1338	2	6	9	Y	5					80
05	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	1402	2	11	9	Y	10					90

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1717	-0-	-205	-0-	1713	2	4	9	Y	4					59
01	1891	N	1711	-0-	-180	-0-	1697	2	14	9	Y	13					72
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1416	2	8	9	Y	7					79
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1750	2	8	9	Y	7					86
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1657	2	51	9	Y	46	76	1			56
*05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1734	2	3	9	Y	3					59

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					54
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					54
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					54
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					54
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					54
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					54

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1107	2	9	9	Y	8					92
01	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	1028	2	14	9	Y	13					105
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1018	2	2	9	Y	2					107
03	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1059	2	10	9	Y	9					116
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1014	2	42	9	Y	38	87	1			67
05	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1064	2	2	9	Y	2					69

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1451	-0-	-688	-0-	1450	2	1	9	Y	1					40
01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2593	2	139	9	Y	126	156	1			10
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1909	2	41	9	Y	37					47
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					47
04	2280	N	1610	-0-	-670	-0-	1607	2	3	9	Y	3					50
05	2077	N	1220	-0-	-857	-0-	1214	2	6	9	Y	5					55

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1270	2	9	9	Y	8					83
01	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	1252	2	10	9	Y	9					92
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1140	2	18	9	Y	16					108
03	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1194	2	3	9	Y	3	101	1			10
04	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1181	2	8	9	Y	7					17
*05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1236	2	6	9	Y	5					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2435	-0-	-169	-0-	2380	2	55	9	Y	50	109	1			18
01	2635	N	2386	-0-	-249	-0-	2379	2	7	9	Y	6					24
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2230	2	7	9	Y	6					30
03	2449	N	2400	-0-	-49	-0-	2389	2	11	9	Y	10					40
04	2310	N	2306	-0-	-4	-0-	2295	2	11	9	Y	10					50
*05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2395	2	22	9	Y	20					70

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

12	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	1732	2			Y	-0-					28
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2210	2	4	9	Y	4					32
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1937	2	1	9	Y	1					33
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					33
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	Y	1					34
*05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1918	2	3	9	Y	3					37

C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1565	2	8	9	Y	7					52
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1550	2	11	9	Y	10					62
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1500	2	13	9	Y	12					74
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1862	2	17	9	Y	15					89
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1726	2	6	9	Y	5					94
*05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1744	2	3	9	Y	3					97

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					10
01	310	N	60	-0-	-250	-0-	60	2			Y	-0-					10
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					10
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					10
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					10
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					10

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

12	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1105	2	6	9	Y	5					62
01	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1103	2	2	9	Y	2					64
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	2	3	9	Y	3					67
03	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1089	2	13	9	Y	12					79
04	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1061	2	6	9	Y	5					84
*05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1126	2	9	9	Y	8					92

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4387	2	28	9	Y	25					87
01	4526	X	4222	-0-	-304	-0-	4168	2	54	9	Y	49	72	1			64
02	4234	X	3884	-0-	-350	-0-	3877	2	7	9	Y	6					70
03	4526	X	4143	-0-	-383	-0-	4063	2	80	9	Y	73	120	1			23
04	4380	X	4079	-0-	-301	-0-	4079	2			Y	-0-					23
05	4402	X	4365	-0-	-37	-0-	4357	2	8	9	Y	7					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2418	2	9	9	Y	8					109
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2393	2	1	9	Y	1					110
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2184	2	13	9	Y	12					122
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2379	2	15	9	Y	14					136
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2349	2	11	9	Y	10					146
*05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2497	2	6	9	Y	5					151

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					27
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					27
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1342	2	6	9	Y	5					32
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					32
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					32
*05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					32

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2422	2	15	9	Y	14					44
01	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	2415	2	6	9	Y	5					49
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2008	2	39	9	Y	35					84
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2456	2	9	9	Y	8					92
04	2340	N	2274	-0-	-66	-0-	2266	2	8	9	Y	7					99
*05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					99

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1	-0-	-2014	-0-	1	2			Y	-0-					35
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	29	1			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3316	2	17	9	Y	15					37
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3529	2	9	9	Y	8					45
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			Y	-0-					45
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					45
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			Y	-0-					45
*05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-					45

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					65
01	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	1272	2	179	9	Y	163	163	1			65
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					65
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					65
04	1410	N	20	-0-	-1390	-0-	20	2			Y	-0-					65
05	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	2			Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					27
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					27
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					27
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	Y	1					28
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					28
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					28

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2910	2	13	9	Y	12					35
01	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					35
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2401	2	11	9	Y	10					45
03	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2401	2	8	9	Y	7					52
04	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2441	2	17	9	Y	15					67
*05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2455	2	3	9	Y	3					70

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					72
01	3100	N	3839	-0-	739	739	3839	2			Y	-0-					72
02	2900	N	2761	-0-	-139	600	2707	2	54	9	Y	49	103	1			18
03	3100	N	2554	-0-	-546	54	2552	2	2	9	Y	2					20
04	2432	X	2378	-0-	-54	-0-	2363	2	15	9	Y	14					34
05	2418	X	2384	-0-	-34	-0-	2370	2	14	9	Y	13					47

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2			Y	-0-					75
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	826	2	8	9	Y	7					82
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	802	2	11	9	Y	10					92
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	690	2	13	9	Y	12	87	1			17
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					17
05	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			Y	-0-					17

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			Y	-0-					27
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-					27
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			Y	-0-					27
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					27
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			Y	-0-					27
*05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3211	2	19	9	Y	17					50
01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3018	2	3	9	Y	3					53
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2729	2	26	9	Y	24					77
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3019	2	12	9	Y	11	69	1			19
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3167	2	7	9	Y	6					25
*05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3320	2	13	9	Y	12					37

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					60
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2361	2	2	9	Y	2					62
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2286	2	35	9	Y	32					94
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2372	2	3	9	Y	3					97
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2299	2	6	9	Y	5					102
*05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2489	2	3	9	Y	3					105

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

12	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	2			Y	-0-					20
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					20
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					20
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					20
04	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			Y	-0-					20
05	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	2			Y	-0-					20

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

12	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1423	2	42	9	Y	38					67
01	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1454	2			Y	-0-					67
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					67
03	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1445	2			Y	-0-					67
04	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	1372	2			Y	-0-					67
05	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			Y	-0-					67

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

12	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12323	2	77	9	Y	70	180	1			44
01	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12031	2	2	9	Y	2					46
02	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11668	2	20	9	Y	18					64
03	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12687	2	13	9	Y	12					76
04	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	13001	2	88	9	Y	80	81	1			75
*05	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	14248	2	11	9	Y	10					85

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	1941	2			Y	-0-					32
01	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1907	2	3	9	Y	3					35
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					35
03	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	1826	2			Y	-0-					35
04	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1781	2			Y	-0-					35
05	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1810	2			Y	-0-					35

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			Y	-0-					35
01	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	2			Y	-0-					35
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					35
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			Y	-0-					35
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					35
*05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					35

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	N	2762	-0-	-214	-0-	2762	2			Y	-0-					7
01	2883	N	1809	-0-	-1074	-0-	1809	2			Y	-0-	6	1			1
02	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
05	2976	N	2593	-0-	-383	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	3202	2			Y	-0-					17
01	3503	X	3124	-0-	-379	-0-	3124	2			Y	-0-					17
02	3277	X	2880	-0-	-397	-0-	2880	2			Y	-0-					17
03	3503	X	3057	-0-	-446	-0-	3057	2			Y	-0-					17
04	3180	X	2880	-0-	-300	-0-	2880	2			Y	-0-					17
05	3193	X	3099	-0-	-94	-0-	3099	2			Y	-0-					17

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			Y	-0-					55
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					55
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					55
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					55
04	1050	N	860	-0-	-190	-0-	860	2			Y	-0-					55
05	1085	N	835	-0-	-250	-0-	835	2			Y	-0-					55

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	4212	-0-	-66	-0-	4212	2			Y	-0-					7
01	4216	X	4146	-0-	-70	-0-	4146	2			Y	-0-					7
02	3915	X	3484	-0-	-431	-0-	3484	2			Y	-0-					7
03	4216	X	3991	-0-	-225	-0-	3991	2			Y	-0-					7
04	4080	X	3985	-0-	-95	-0-	3985	2			Y	-0-					7
05	4216	X	3035	-0-	-1181	-0-	3035	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			Y	-0-					27
01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2197	2	11	9	Y	10					37
02	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1894	2	46	9	Y	42					79
03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4585	2	52	9	Y	47					126
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					126
*05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-					126

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	2			Y	-0-					62
01	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	2			Y	-0-					62
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					62
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			Y	-0-					62
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			Y	-0-					62
*05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					62

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					27
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					27
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	2	1	9	Y	1					28
03	837	N	756	-0-	-81	-0-	754	2	2	9	Y	2					30
04	810	N	689	-0-	-121	-0-	689	2			Y	-0-					30
05	837	N	664	-0-	-173	-0-	664	2			Y	-0-					30

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2			Y	-0-					20
01	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1338	2	13	9	Y	12					32
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	2	8	9	Y	7					39
03	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1349	2	12	9	Y	11					50
04	1320	N	282	-0-	-1038	-0-	282	2			Y	-0-					50
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					50

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					25
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					25
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					25
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					25
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					25
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			Y	-0-					40
01	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8962	2	19	9	Y	17					57
02	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8260	2	20	9	Y	18					75
03	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8358	2	10	9	Y	9					84
04	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8537	2	9	9	Y	8					92
*05	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8665	2	26	9	Y	24					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			Y	-0-					11
01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4639	2	43	9	Y	39					50
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4351	2	37	9	Y	34					84
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3606	2	53	9	Y	48					132
04	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5108	2	18	9	Y	16	131	1			17
*05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4799	2	11	9	Y	10					27

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1429	2	10	9	Y	9					86
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					86
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					86
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	2	6	9	Y	5					91
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1203	2	6	9	Y	5					96
*05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1655	2	6	9	Y	5					101

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					59
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					59
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					59
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1462	2	1	9	Y	1					60
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1447	2	2	9	Y	2					62
05	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1459	2			Y	-0-					62

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					109
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1836	2	11	9	Y	10					119
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1608	2	28	9	Y	25	123	1			21
03	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	1742	2	4	9	Y	4					25
04	1800	N	1624	-0-	-176	-0-	1624	2			Y	-0-					25
05	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1645	2	8	9	Y	7					32

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	1954	2			Y	-0-					40
01	2046	N	1918	-0-	-128	-0-	1918	2			Y	-0-					40
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					40
03	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	1918	2	1	9	Y	1	1	8			40
04	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	2			Y	-0-					40
05	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	1852	2			Y	-0-					40

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					40
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					40
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					40
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					40
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					40
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					32
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					32
02	2900	N	3283	-0-	383	383	3274	2	9	9	Y	8					40
03	1903	N	1520	-0-	-383	-0-	1514	2	6	9	Y	5					45
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					45
05	1457	X	1218	-0-	-239	-0-	1214	2	4	9	Y	4					49

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

12	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1362	2			Y	-0-					7
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					7
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					7
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					7
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					7
*05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					7

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

12	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9253	2	39	9	Y	35					55
01	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8436	2	72	9	Y	65					120
02	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7126	2	12	9	Y	11	64	1			67
03	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8502	2	39	9	Y	35					102
04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8223	2	55	9	Y	50	133	1			19
*05	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8519	2	29	9	Y	26					45

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

12	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2415	2	13	9	Y	12					54
01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2565	2	6	9	Y	5					59
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2581	2	11	9	Y	10					69
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3297	2	6	9	Y	5					74
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3077	2	24	9	Y	22					96
*05	3100	N	3300	-0-	200	200	3294	2	6	9	Y	5					101

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

12	1426	N	1114	-0-	-312	-0-	1113	2	1	9	Y	1					35
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1826	2	6	9	Y	5					40
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	2	4	9	Y	4					44
03	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1010	2	6	9	Y	5					49
04	1560	N	1115	-0-	-445	-0-	1093	2	22	9	Y	20					69
05	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1203	2	9	9	Y	8					77

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					45
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	571	2	4	9	Y	4					49
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	Y	1					50
03	620	N	359	-0-	-261	-0-	357	2	2	9	Y	2					52
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					52
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	38	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	1425	2			Y	-0-					42
01	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	2			Y	-0-					42
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					42
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					42
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					42
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					42

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1528	2	14	9	Y	13					75
01	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	1519	2	12	9	Y	11					86
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1387	2	9	9	Y	8					94
03	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1453	2	31	9	Y	28	100	1			22
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					22
*05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1500	2	6	9	Y	5					27

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

M O	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	26	-0-	-687	-0-	26	2	Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					15
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					15

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

M O	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-					23
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-					23
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	Y	-0-					23
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	Y	-0-					23
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	Y	-0-					23
*05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	Y	-0-					23

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

M O	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-					17
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-					17
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	Y	-0-					17
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	Y	-0-					17
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	Y	-0-					17
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	Y	-0-					17

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					35
01	1426	N	1238	-0-	-188	-0-	1238	2			Y	-0-					35
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1153	2	37	9	Y	34					69
03	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1229	2	6	9	Y	5					74
04	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2			Y	-0-					74
05	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1208	2	6	9	Y	5					79

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

M O	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2	Y	-0-					28
01	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2	Y	-0-					28
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	Y	-0-					28
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	Y	-0-					28
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	Y	-0-					28
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					78
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					78
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					78
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					78
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					78
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					78

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2205	2	25	9	Y	23					120
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2178	2	22	9	Y	20	127	1			13
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					13
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2190	2	11	9	Y	10					23
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2136	2	15	9	Y	14					37
*05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2297	2	13	9	Y	12					49

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	2	2	9	Y	2					27
01	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1066	2	29	9	Y	26	41	1			12
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					12
03	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1066	2	3	9	Y	3					15
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					15
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					15

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

12	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			Y	-0-					40
01	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1094	2	13	9	Y	12					52
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1017	2	11	9	Y	10					62
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			Y	-0-					62
04	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	1048	2	2	9	Y	2					64
05	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1065	2	9	9	Y	8					72

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

12	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6288	2	20	9	Y	18	70	1			13
01	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6407	2	4	9	Y	4					17
02	5684	X	3540	-0-	-2144	-0-	3540	2			Y	-0-					17
03	6727	X	5488	-0-	-1239	-0-	5477	2	11	9	Y	10					27
04	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6717	2	17	9	Y	15					42
*05	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6643	2	6	9	Y	5					47

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					13
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					13
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					13
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					13
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					13
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					13

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

12	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			Y	-0-					22
01	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	2			Y	-0-					22
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1253	2	3	9	Y	3					25
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1405	2	3	9	Y	3					28
04	1290	N	1175	-0-	-115	-0-	1169	2	6	9	Y	5					33
05	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	2			Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	2141	2	34	9	Y	31	123	1			14
01	2232	N	2142	-0-	-90	-0-	2128	2	14	9	Y	13					27
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1962	2	17	9	Y	15					42
03	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	2079	2	20	9	Y	18					60
04	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	1979	2	10	9	Y	9					69
*05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2119	2	18	9	Y	16					85

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			Y	-0-					39
01	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			Y	-0-	27	1			12
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					12
03	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			Y	-0-					12
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	2			Y	-0-					12
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					12

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3314	-0-	-282	-0-	3253	2	61	9	Y	55					169
01	3596	X	3342	-0-	-254	-0-	3306	2	36	9	Y	33	182	1			20
02	3364	X	2885	-0-	-479	-0-	2846	2	39	9	Y	35					55
03	3503	X	2977	-0-	-526	-0-	2920	2	57	9	Y	52					107
04	3300	X	2878	-0-	-422	-0-	2850	2	28	9	Y	25	100	1			32
05	3348	X	3030	-0-	-318	-0-	2995	2	35	9	Y	32					64

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	941	-0-	-51	-0-	941	2			Y	-0-					27
01	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			Y	-0-					27
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					27
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					27
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			Y	-0-					27
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			Y	-0-					27

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	1649	2	20	9	Y	18					38
01	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	1582	2			Y	-0-					38
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1552	2	24	9	Y	22					60
03	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	1648	2	11	9	Y	10					70
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1581	2	11	9	Y	10					80
05	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1643	2	10	9	Y	9					89

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	674	-0-	-225	-0-	674	2			Y	-0-					22
01	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	2			Y	-0-					22
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					22
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			Y	-0-					22
04	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	2			Y	-0-					22
05	651	N	491	-0-	-160	-0-	491	2			Y	-0-					22

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1920	2	1	9	Y	1					20
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					20
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1895	2	11	9	Y	10					30
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1954	2	6	9	Y	5					35
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1954	2	11	9	Y	10					45
*05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2030	2	15	9	Y	14					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1147	2	11	9	Y	10					80
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1145	2	54	9	Y	49	108	1			21
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					21
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			Y	-0-					21
04	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	1069	2	4	9	Y	4					25
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					25

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1887	2	13	9	Y	12					82
01	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	1858	2	10	9	Y	9					91
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1730	2	50	9	Y	45	99	1			37
03	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	1844	2	3	9	Y	3					40
04	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	1762	2			Y	-0-					40
05	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	1832	2	2	9	Y	2					42

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1493	2	4	9	Y	4					54
01	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1454	2	66	9	Y	60	77	1			37
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					37
03	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1431	2			Y	-0-					37
04	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	1373	2	14	9	Y	13					50
*05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1362	2	6	9	Y	5					55

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					76
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1184	2	1	9	Y	1					77
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1102	2	6	9	Y	5					82
03	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1140	2	6	9	Y	5					87
04	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1096	2	8	9	Y	7					94
*05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1329	2	6	9	Y	5					99

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			Y	-0-					81
01	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	1021	2			Y	-0-					81
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					81
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			Y	-0-					81
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					81
05	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			Y	-0-					81

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3876	-0-	-30	-0-	3859	2	17	9	Y	15	46	1			8
01	4030	X	3868	-0-	-162	-0-	3805	2	63	9	Y	57	56	1			9
02	3770	X	3576	-0-	-194	-0-	3554	2	22	9	Y	20					29
03	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3749	2	4	9	Y	4					33
04	3750	X	3720	-0-	-30	-0-	3683	2	37	9	Y	34	55	1			12
*05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4399	2	18	9	Y	16					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1574	2	1	9	Y	1					40
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	2	2	9	Y	2					42
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	Y	2					44
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1463	2	3	9	Y	3					47
04	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1341	2	3	9	Y	3					50
05	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1321	2	4	9	Y	4					54

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2457	-0-	-271	-0-	2447	2	10	9	Y	9	29	1			5
01	2728	X	2328	-0-	-400	-0-	2288	2	40	9	Y	36	35	1			6
02	2233	X	2147	-0-	-86	-0-	2134	2	13	9	Y	12					18
03	2511	X	2266	-0-	-245	-0-	2263	2	3	9	Y	3					21
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2256	2	22	9	Y	20	34	1			7
*05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2752	2	11	9	Y	10					17

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3480	-0-	-178	-0-	3456	2	24	9	Y	22					87
01	3565	X	3401	-0-	-164	-0-	3346	2	55	9	Y	50	41	1			96
02	3335	X	3174	-0-	-161	-0-	3148	2	26	9	Y	24	76	1			44
03	3565	X	3515	-0-	-50	-0-	3490	2	25	9	Y	23					67
04	3390	X	3374	-0-	-16	-0-	3357	2	17	9	Y	15					82
*05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3508	2	88	9	Y	80					162

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	604	2	11	9	Y	10					65
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	572	2	8	9	Y	7					72
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	413	2	3	9	Y	3					75
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					75
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	576	2	24	9	Y	22	92	1			5
*05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	583	2	6	9	Y	5					10

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5226	2	69	9	Y	63	175	1			15
01	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5485	2	2	9	Y	2					17
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4939	2	31	9	Y	28					45
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4865	2	14	9	Y	13					58
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4186	2	59	9	Y	54	55	1			57
*05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4908	2	3	9	Y	3					60

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6798	2	45	9	Y	41	184	1			29
01	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6683	2	45	9	Y	41					70
02	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6629	2	79	9	Y	72					142
03	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6848	2	51	9	Y	46	94	1			94
04	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6652	2	52	9	Y	47					141
*05	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6852	2	7	9	Y	6					147

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					123
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1527	2	17	9	Y	15					138
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					138
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1469	2	11	9	Y	10	39	1			109
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1455	2	2	9	Y	2					111
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	558	1	8633	2	Y	-0-					10
01	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	558	1	7735	2	Y	-0-					10
02	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	522	1	8191	2	Y	55					65
							61	9									
03	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	558	1	8894	2	Y	22					87
							24	9									
04	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	540	1	7639	2	Y	48					135
							53	9									
*05	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	558	1	9513	2	Y	17					152
							19	9									

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4644	-0-	-223	-0-	4644	2			Y	-0-					48
01	4836	X	4692	-0-	-144	-0-	4635	2	57	9	Y	52					100
02	4495	X	4475	-0-	-20	-0-	4434	2	41	9	Y	37					137
03	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5160	2	24	9	Y	22	148	1			11
04	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5180	2	15	9	Y	14					25
*05	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5842	2	6	9	Y	5					30

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	2			Y	-0-					7
01	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			Y	-0-					7
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					7
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					7
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					7
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					7

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5021	2	46	9	Y	42	173	1			17
01	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4708	2	39	9	Y	35					52
02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4128	2	37	9	Y	34					86
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4002	2	23	9	Y	21	89	1			18
04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4690	2	18	9	Y	16					34
*05	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			Y	-0-					34

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4451	-0-	-881	-0-	4445	2	6	9	Y	5					52
01	5270	X	4910	-0-	-360	-0-	4877	2	33	9	Y	30					82
02	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4956	2	28	9	Y	25	1	8			106
03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5857	2	17	9	Y	15					121
04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5477	2	18	9	Y	16					137
*05	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6273	2	6	9	Y	5					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			Y	-0-					96
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			Y	-0-					96
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					96
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					96
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					96
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					96

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	14047	2	96	9	Y	87	95	1			151
01	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	13592	2	66	9	Y	60	182	1			29
02	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	12476	2	72	9	Y	65					94
03	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	13330	2	55	9	Y	50					144
04	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	13614	2	87	9	Y	79	189	1			34
*05	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	15105	2	56	9	Y	51					85

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	7255	-0-	-216	-0-	7117	2	138	9	Y	125	180	1			17
01	7378	X	7101	-0-	-277	-0-	7055	2	46	9	Y	42					59
02	6873	X	6634	-0-	-239	-0-	6568	2	66	9	Y	60					119
03	7347	X	7087	-0-	-260	-0-	7002	2	85	9	Y	77	179	1			17
04	7020	X	6751	-0-	-269	-0-	6650	2	101	9	Y	92					109
05	7254	X	6966	-0-	-288	-0-	6930	2	36	9	Y	33					142

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					60
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					60
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2156	2	28	9	Y	25					85
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2270	2	32	9	Y	29					114
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2359	2	6	9	Y	5					119
*05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2504	2	9	9	Y	8					127

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5116	-0-	-588	-0-	5074	2	42	9	Y	38					95
01	5704	X	5069	-0-	-635	-0-	5025	2	44	9	Y	40					135
02	5017	X	4835	-0-	-182	-0-	4769	2	66	9	Y	60	177	1			18
03	5301	X	5253	-0-	-48	-0-	5150	2	103	9	Y	94	44	1			68
04	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4954	2	21	9	Y	19					87
05	5177	X	4853	-0-	-324	-0-	4839	2	14	9	Y	13					100

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4799	2	64	9	Y	58	13	1			82
01	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4686	2	59	9	Y	54					136
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4346	2	91	9	Y	83	187	1			32
03	4681	X	4384	-0-	-297	-0-	4370	2	14	9	Y	13					45
04	4530	X	4008	-0-	-522	-0-	3952	2	56	9	Y	51					96
05	4681	X	4114	-0-	-567	-0-	4102	2	12	9	Y	11					107

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1586	2	6	9	Y	5					60
01	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1631	2	8	9	Y	7					67
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1442	2	3	9	Y	3					70
03	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	1396	2	10	9	Y	9					79
04	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	1530	2	6	9	Y	5					84
*05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1668	2	7	9	Y	6					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					84
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2630	2	1	9	Y	1					85
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2495	2	33	9	Y	30					115
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2726	2	8	9	Y	7					122
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2725	2	9	9	Y	8					130
05	2697	N	2691	-0-	-6	-0-	2685	2	6	9	Y	5					135

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	2239	-0-	-2132	-0-	2239	2			Y	-0-					12
01	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	2			Y	-0-					12
02	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12289	2	2	9	Y	2	2	8			12
03	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12011	2	76	9	Y	69	1	8			80
04	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12577	2			Y	-0-					80
*05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			Y	-0-					80

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	5788	-0-	-567	-0-	5740	2	48	9	Y	44	58	1			35
01	6355	X	5877	-0-	-478	-0-	5853	2	24	9	Y	22					57
02	5713	X	5209	-0-	-504	-0-	5198	2	11	9	Y	10					67
03	5983	X	5260	-0-	-723	-0-	5214	2	46	9	Y	42	92	1			17
04	5700	X	5521	-0-	-179	-0-	5488	2	33	9	Y	30					47
05	5890	X	5661	-0-	-229	-0-	5659	2	2	9	Y	2					49

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	5378	-0-	-1008	-0-	5377	2	1	9	Y	1					39
01	6386	X	5730	-0-	-656	-0-	5695	2	35	9	Y	32					71
02	5278	X	4938	-0-	-340	-0-	4924	2	14	9	Y	13					84
03	5487	X	5205	-0-	-282	-0-	5195	2	10	9	Y	9					93
04	5550	X	5370	-0-	-180	-0-	5271	2	99	9	Y	90	90	1			93
05	5735	X	5336	-0-	-399	-0-	5336	2			Y	-0-					93

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	2697	-0-	-2139	-0-	2696	2	1	9	Y	1					23
01	4836	X	2636	-0-	-2200	-0-	2630	2	6	9	Y	5					28
02	4524	X	2406	-0-	-2118	-0-	2387	2	19	9	Y	17					45
03	4216	X	2467	-0-	-1749	-0-	2457	2	10	9	Y	9					54
04	2760	X	2453	-0-	-307	-0-	2442	2	11	9	Y	10					64
05	2697	X	2517	-0-	-180	-0-	2508	2	9	9	Y	8					72

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16399	X	15089	-0-	-1310	-0-	15065	2	24	9	Y	22	69	1			12
01	16244	X	14302	-0-	-1942	-0-	14208	2	94	9	Y	85	83	1			14
02	15196	X	13043	-0-	-2153	-0-	13011	2	32	9	Y	29					43
03	16244	X	13776	-0-	-2468	-0-	13768	2	8	9	Y	7					50
04	14970	X	13355	-0-	-1615	-0-	13301	2	54	9	Y	49	82	1			17
05	15097	X	12533	-0-	-2564	-0-	12505	2	28	9	Y	25					42

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5339	-0-	-148	-0-	5275	2	64	9	Y	58	111	1			57
01	5425	X	5111	-0-	-314	-0-	4997	2	114	9	Y	104	144	1			17
02	5075	X	4949	-0-	-126	-0-	4894	2	55	9	Y	50					67
03	5363	X	4896	-0-	-467	-0-	4813	2	83	9	Y	75	108	1			34
04	5160	X	5155	-0-	-5	-0-	5107	2	48	9	Y	44					78
05	5332	X	4952	-0-	-380	-0-	4931	2	21	9	Y	19					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1913	2	11	9	Y	10					45
01	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	1911	2	2	9	Y	2					47
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1756	2	24	9	Y	22					69
03	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1880	2	3	9	Y	3					72
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1843	2	19	9	Y	17					89
05	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1798	2	3	9	Y	3					92

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	7598	-0-	-1640	-0-	7591	2	7	9	Y	6					141
01	9238	X	8433	-0-	-805	-0-	8415	2	18	9	Y	16	126	1			31
02	8613	X	8147	-0-	-466	-0-	8115	2	32	9	Y	29					60
03	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			Y	-0-					60
04	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8822	2	4	9	Y	4					64
05	8711	X	8699	-0-	-12	-0-	8696	2	3	9	Y	3					67

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	7179	-0-	-385	-0-	7142	2	37	9	Y	34					47
01	7564	X	7064	-0-	-500	-0-	6974	2	90	9	Y	82	104	1			25
02	7076	X	6964	-0-	-112	-0-	6905	2	59	9	Y	54					79
03	7502	X	7086	-0-	-416	-0-	7017	2	69	9	Y	63	127	1			15
04	7260	X	6623	-0-	-637	-0-	6610	2	13	9	Y	12					27
*05	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8260	2	40	9	Y	36					63

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7677	2	6	9	Y	5					42
01	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8100	2	105	9	Y	95	78	1			59
02	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	10944	2			Y	-0-					59
03	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			Y	-0-					59
04	7950	X	6874	-0-	-1076	-0-	6874	2			Y	-0-					59
05	9176	X	8058	-0-	-1118	-0-	8019	2	39	9	Y	35					94

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5677	2	51	9	Y	46	167	1			40
01	3100	X	2261	-0-	-839	-0-	2192	2	69	9	Y	63	1	8			102
02	2900	X	1652	-0-	-1248	-0-	1628	2	24	9	Y	22	76	1	1	8	47
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3923	2	12	9	Y	11	1	8			57
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	3982	2	96	9	Y	87	84	1			60
*05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4156	2	4	9	Y	4					64

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					22
01	6200	X	1052	-0-	-5148	-0-	1052	2			Y	-0-					22
02	5800	X	3954	-0-	-1846	-0-	3879	2	75	9	Y	68					90
03	6200	X	3802	-0-	-2398	-0-	3715	2	87	9	Y	79	118	1			51
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3791	2	1	9	Y	1					52
05	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	4127	2	24	9	Y	22					74

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	6946	-0-	-897	-0-	6945	2	1	9	Y	1					142
01	7843	X	6964	-0-	-879	-0-	6947	2	17	9	Y	15					157
02	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7424	2	57	9	Y	52	186	1			23
03	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7979	2	3	9	Y	3	1	8			25
04	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7234	2	24	9	Y	22					47
05	7843	X	6838	-0-	-1005	-0-	6832	2	6	9	Y	5					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	1185	-0-	-6844	-0-	1183	2	2	9	Y	2	1	8			80
01	8029	X	811	-0-	-7218	-0-	811	2			Y	-0-					80
02	6931	X	1291	-0-	-5640	-0-	1291	2			Y	-0-					80
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3684	2	8	9	Y	7	71	1			16
04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			Y	-0-					16
*05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4391	2	2	9	Y	2					18

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					29
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					29
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					29
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					29
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					29
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	21	1			8

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2480	2	1	9	Y	1	1	8			40
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3524	2	1	9	Y	1	1	8			40
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2738	2	2	9	Y	2					42
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2990	2	18	9	Y	16	1	8			57
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-					57
*05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			Y	-0-					57

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9019	2	20	9	Y	18					114
01	8990	X	8860	-0-	-130	-0-	8832	2	28	9	Y	25					139
02	8410	X	8289	-0-	-121	-0-	8245	2	44	9	Y	40	166	1			13
03	9083	X	8633	-0-	-450	-0-	8629	2	4	9	Y	4					17
04	8790	X	8279	-0-	-511	-0-	8244	2	35	9	Y	32					49
05	9052	X	8448	-0-	-604	-0-	8441	2	7	9	Y	6					55

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	7918	-0-	-204	-0-	7819	2	99	9	Y	90	160	1			12
01	8215	X	7595	-0-	-620	-0-	7559	2	36	9	Y	33					45
02	7685	X	6601	-0-	-1084	-0-	6560	2	41	9	Y	37					82
03	8215	X	7311	-0-	-904	-0-	7191	2	120	9	Y	109	171	1			20
04	7950	X	6997	-0-	-953	-0-	6964	2	33	9	Y	30					50
*05	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9037	2	55	9	Y	50					100

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	558	1	6333	2	Y	46	62	1			54
							51	9									
01	6696	X	6376	-0-	-320	-0-	558	1	5762	2	Y	51					105
							56	9									
02	6264	X	6096	-0-	-168	-0-	522	1	5500	2	Y	67	156	1			16
							74	9									
03	6944	X	6371	-0-	-573	-0-	558	1	5784	2	Y	26					42
							29	9									
04	6720	X	5895	-0-	-825	-0-	540	1	5327	2	Y	25					67
							28	9									
05	6944	X	4982	-0-	-1962	-0-	4940	2	42	9	Y	38					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	4819	-0-	-885	-0-	4768	2	51	9	Y	46					151
01	5704	X	5128	-0-	-576	-0-	5099	2	29	9	Y	26	164	1			13
02	5220	X	4851	-0-	-369	-0-	4819	2	32	9	Y	29					42
03	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5093	2	65	9	Y	59	86	1			15
04	4950	X	4626	-0-	-324	-0-	4617	2	9	9	Y	8					23
*05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5441	2	23	9	Y	21					44

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	246	-0-	-2	-0-	238	2	8	9	Y	7	23	1			4
01	248	X	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	232	X	217	-0-	-15	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
03	248	X	167	-0-	-81	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7679	2	34	9	Y	31					91
01	7688	X	7554	-0-	-134	-0-	7529	2	25	9	Y	23	102	1			12
02	7192	X	7064	-0-	-128	-0-	7064	2			Y	-0-					12
03	7719	X	7576	-0-	-143	-0-	7559	2	17	9	Y	15					27
04	7470	X	6170	-0-	-1300	-0-	6156	2	14	9	Y	13					40
05	7719	X	7096	-0-	-623	-0-	7081	2	15	9	Y	14					54

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	487	1	5723	2	Y	23					167
							25	9									
01	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	446	1	4218	2	Y	39					206
							43	9									
02	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	523	1	4732	2	Y	58	177	1			87
							64	9									
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	504	1	3285	2	Y	13					100
							14	9									
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	317	1	3403	2	Y	114	179	1			35
							125	9									
*05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	321	1	5199	2	Y	25					60
							28	9									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	368	1	6139	2	Y	12					153
							13	9									
01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	374	1	6120	2	Y	82	80	1			155
							90	9									
02	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	185	1	5384	2	Y	47					202
							52	9									
03	5921	X	5635	-0-	-286	-0-	190	1	5428	2	Y	15	165	1			52
							17	9									
04	5730	X	595	-0-	-5135	-0-	195	1	370	2	Y	27					79
							30	9									
05	5921	X	448	-0-	-5473	-0-	188	1	260	2	Y	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	231	1	5327	2	Y	80					154
							88	9									
01	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	266	1	6592	2	Y	77	179	1			52
							85	9									
02	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	307	1	7401	2	Y	2					54
							2	9									
03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	248	1	5702	2	Y	5					59
							6	9									
04	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	178	1	8658	2	Y	38					97
							42	9									
*05	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	204	1	8852	2	Y	25					122
							28	9									

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	713	1	6372	2	Y	12					34
							13	9									
01	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	667	1	5287	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
02	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	667	1	5095	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
03	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	713	1	5787	2	Y	2	2	8			34
							2	9									
04	4560	X	3581	-0-	-979	-0-	437	1	3135	2	Y	8					42
							9	9									
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					42

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		775	-0-	775	780	322	1	453	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1888	-0-	1888	2668	133	1	1755	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		12333	-0-	12333	15001	848	1	11474	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
03	33677	X	18676	-0-	-15001	-0-	1085	1	17503	2	Y	80	35	8			45
							88	9									
04	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	851	1	18467	2	Y	2					47
							2	9									
*05	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	354	1	16378	2	Y	20					67
							22	9									

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3859	-0-	-16	-0-	3754	2	105	9	Y	95	185	1			17
01	3875	X	3702	-0-	-173	-0-	3702	2			Y	-0-					17
02	3625	X	3450	-0-	-175	-0-	3433	2	17	9	Y	15					32
03	3875	X	3707	-0-	-168	-0-	3678	2	29	9	Y	26					58
04	3720	X	3591	-0-	-129	-0-	3479	2	112	9	Y	102					160
05	3844	X	3584	-0-	-260	-0-	3559	2	25	9	Y	23					183

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	6201	-0-	-154	-0-	6128	2	73	9	Y	66	185	1			11
01	6355	X	6202	-0-	-153	-0-	6080	2	122	9	Y	111					122
02	5858	X	5745	-0-	-113	-0-	5632	2	113	9	Y	103	187	1			38
03	6262	X	6106	-0-	-156	-0-	6005	2	101	9	Y	92					130
04	6030	X	5789	-0-	-241	-0-	5717	2	72	9	Y	65					195
05	6200	X	5885	-0-	-315	-0-	5883	2	2	9	Y	2					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16244	X	15285	-0-	-959	-0-	15278	2	7	9	Y	6	1	8			54
01	16058	X	15235	-0-	-823	-0-	15179	2	56	9	Y	51					105
02	14674	X	13285	-0-	-1389	-0-	13285	2			Y	-0-					105
03	15283	X	15089	-0-	-194	-0-	15087	2	2	9	Y	2					107
04	14790	X	14267	-0-	-523	-0-	14258	2	9	9	Y	8	97	1			18
05	15283	X	14710	-0-	-573	-0-	14673	2	37	9	Y	34					52

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

12	9114	X	8408	-0-	-706	-0-	8329	2	79	9	Y	72	62	1			87
01	9114	X	7536	-0-	-1578	-0-	7444	2	92	9	Y	84	85	1			86
02	8526	X	6952	-0-	-1574	-0-	6927	2	25	9	Y	23					109
03	9114	X	6695	-0-	-2419	-0-	6650	2	45	9	Y	41					150
04	8820	X	6027	-0-	-2793	-0-	6006	2	21	9	Y	19					169
05	8401	X	6808	-0-	-1593	-0-	6789	2	19	9	Y	17					186

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

12	14B2 EXT		781	-0-	781	847	238	1	543	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	847					Y	1	1	8			-0-
02	847	X	-0-	-0-	-847	-0-					Y	8	8	8			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

12	465	N	336	-0-	-129	-0-	336	2			Y	-0-					50
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					50
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					50
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					50
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			Y	-0-					50
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					50

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

12	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8618	2	9	9	Y	8					91
01	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9257	2	76	9	Y	69					160
02	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8336	2	95	9	Y	86	116	1			130
03	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8875	2	122	9	Y	111					241
04	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7464	2	75	9	Y	68	182	1			127
*05	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8258	2	55	9	Y	50					177

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

12	5673	X	4238	-0-	-1435	-0-	437	1	3739	2	Y	56	87	1			32
							62	9									
01	5673	X	3129	-0-	-2544	-0-	423	1	2669	2	Y	34	1	8			65
							37	9									
02	4234	X	3665	-0-	-569	-0-	429	1	3191	2	Y	41					106
							45	9									
03	4247	X	3703	-0-	-544	-0-	487	1	3146	2	Y	64	140	1	1	8	29
							70	9									
04	4110	X	3380	-0-	-730	-0-	438	1	2928	2	Y	13					42
							14	9									
05	4247	X	3579	-0-	-668	-0-	426	1	3145	2	Y	7					49
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	276	1	4772	2	Y	-0-					80
01	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	290	1	5309	2	Y	7					87
							8	9									
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	238	1	4863	2	Y	21	1	8			107
							23	9									
03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	226	1	5145	2	Y	13					120
							14	9									
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	229	1	4169	2	Y	109					229
							120	9									
*05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	287	1	4409	2	Y	3					232
							3	9									

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

12	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10621	2	143	9	Y	130	180	1			30
01	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10519	2	17	9	Y	15					45
02	8990	X	6403	-0-	-2587	-0-	6234	2	169	9	Y	154	174	1			25
03	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	11782	2	46	9	Y	42					67
04	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9733	2	141	9	Y	128	159	1			36
*05	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10299	2	94	9	Y	85					121

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	342	1	4060	2	Y	22					76
							24	9									
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	330	1	3984	2	Y	26	1	8			101
							29	9									
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	318	1	3898	2	Y	39	99	1	1	8	40
							43	9									
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	353	1	3875	2	Y	32	1	8			71
							35	9									
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	365	1	3902	2	Y	20					91
							22	9									
*05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	343	1	4049	2	Y	15					106
							17	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

12	3844	X	3530	-0-	-314	-0-	399	1	3109	2	Y	20	95	1	1	8	68
							22	9									
01	3844	X	2980	-0-	-864	-0-	416	1	2558	2	Y	5	1	8			72
							6	9									
02	3219	X	3018	-0-	-201	-0-	372	1	2632	2	Y	13	1	8			84
							14	9									
03	3534	X	3226	-0-	-308	-0-	436	1	2740	2	Y	45	1	8			128
							50	9									
04	3420	X	1767	-0-	-1653	-0-	394	1	1358	2	Y	14					142
							15	9									
05	3534	X	2937	-0-	-597	-0-	420	1	2500	2	Y	15					157
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3107	-0-	-427	-0-	3083	2	24	9	Y	22	89	1			13
01	3534	X	2941	-0-	-593	-0-	2941	2			Y	-0-					13
02	3306	X	2061	-0-	-1245	-0-	2061	2			Y	-0-					13
03	3441	X	2758	-0-	-683	-0-	2758	2			Y	-0-					13
04	3180	X	3084	-0-	-96	-0-	3074	2	10	9	Y	9					22
05	3100	X	2631	-0-	-469	-0-	2607	2	24	9	Y	22					44

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

12	3503	X	3431	-0-	-72	-0-	344	1	3073	2	Y	13					67
							14	9									
01	3441	X	3043	-0-	-398	-0-	340	1	2684	2	Y	17					84
							19	9									
02	3132	X	3123	-0-	-9	-0-	325	1	2756	2	Y	38	91	1			31
							42	9									
03	3441	X	3260	-0-	-181	-0-	296	1	2944	2	Y	18					49
							20	9									
04	3330	X	2626	-0-	-704	-0-	291	1	2315	2	Y	18					67
							20	9									
05	3441	X	2364	-0-	-1077	-0-	323	1	2032	2	Y	8					75
							9	9									

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

12	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11123	2	77	9	Y	70	103	1			37
01	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10335	2	62	9	Y	56	78	1			15
02	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10027	2	14	9	Y	13					28
03	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10503	2	46	9	Y	42	1	8			69
04	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9681	2	66	9	Y	60	109	1			20
*05	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9330	2	11	9	Y	10					30

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

12	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	310	1	5430	2	Y	46	77	1			43
							51	9									
01	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	310	1	5363	2	Y	-0-					43
02	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	290	1	5259	2	Y	17					60
							19	9									
03	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	310	1	5419	2	Y	68	111	1			17
							75	9									
04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	300	1	5101	2	Y	23					40
							25	9									
*05	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	300	1	6047	2	Y	-0-					40

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

12	5828	X	3555	-0-	-2273	-0-	414	1	3141	2	Y	-0-					50
01	5828	X	5447	-0-	-381	-0-	713	1	4733	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
02	5452	X	4146	-0-	-1306	-0-	644	1	3502	2	Y	-0-					50
03	5828	X	777	-0-	-5051	-0-	276	1	475	2	Y	24					74
							26	9									
04	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	690	1	5399	2	Y	-0-					74
*05	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	713	1	5457	2	Y	3					77
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	8141	-0-	-632	-0-	8119	2	22	9	Y	20					65
01	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8957	2	7	9	Y	6	1	8			70
02	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9534	2	14	9	Y	13	1	8			82
03	8153	X	7123	-0-	-1030	-0-	7092	2	31	9	Y	28	94	1	1	8	15
04	8670	X	6251	-0-	-2419	-0-	6251	2			Y	-0-					15
05	9393	X	4400	-0-	-4993	-0-	4400	2			Y	-0-					15

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			Y	-0-					47
01	12400	X	10563	-0-	-1837	-0-	10563	2			Y	-0-					47
02	11600	X	10245	-0-	-1355	-0-	10245	2			Y	-0-					47
03	12400	X	11029	-0-	-1371	-0-	11027	2	2	9	Y	2					49
04	11340	X	10343	-0-	-997	-0-	10343	2			Y	-0-					49
05	11532	X	10806	-0-	-726	-0-	10806	2			Y	-0-					49

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	4874	-0-	-1884	-0-	4872	2	2	9	Y	2					134
01	6572	X	4675	-0-	-1897	-0-	4672	2	3	9	Y	3					137
02	4872	X	4513	-0-	-359	-0-	4513	2			Y	-0-					137
03	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5285	2	7	9	Y	6	1	8			142
04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4902	2	4	9	Y	4					146
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					146

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					27
01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					27
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	5566	-0-	-2339	-0-	5554	2	12	9	Y	11	1	8			70
01	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5688	2	1	9	Y	1	1	8			70
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4131	2	11	9	Y	10					80
03	5580	X	5315	-0-	-265	-0-	5263	2	52	9	Y	47	112	1			15
04	5520	X	5405	-0-	-115	-0-	5405	2			Y	-0-					15
05	5704	X	5570	-0-	-134	-0-	5570	2			Y	-0-					15

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4350	2	2	9	Y	2					17
01	4929	X	4358	-0-	-571	-0-	4355	2	3	9	Y	3					20
02	4611	X	4465	-0-	-146	-0-	4465	2			Y	-0-					20
03	4960	X	4591	-0-	-369	-0-	4591	2			Y	-0-					20
04	4800	X	4591	-0-	-209	-0-	4572	2	19	9	Y	17					37
05	4774	X	4627	-0-	-147	-0-	4621	2	6	9	Y	5					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	2589	-0-	-1441	-0-	459	1	2129	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	527	1	3157	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	493	1	3235	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
03	2821	X	2071	-0-	-750	-0-	510	1	1538	2	Y	21	1	8			87
							23	9									
04	3570	X	429	-0-	-3141	-0-	408	1	21	9	Y	19	73	1			33
05	3999	X	2330	-0-	-1669	-0-	527	1	1779	2	Y	22					55
							24	9									

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	4792	-0-	-1253	-0-	339	1	4432	2	Y	19					54
							21	9									
01	5611	X	4481	-0-	-1130	-0-	346	1	3988	2	Y	134	173	1			15
							147	9									
02	5249	X	4339	-0-	-910	-0-	335	1	4004	2	Y	-0-					15
03	5363	X	4075	-0-	-1288	-0-	341	1	3692	2	Y	38	1	8			52
							42	9									
04	4890	X	4337	-0-	-553	-0-	345	1	3972	2	Y	18					70
							20	9									
*05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	364	1	4848	2	Y	12					82
							13	9									

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11966	X	8488	-0-	-3478	-0-	8451	2	37	9	Y	34					87
01	10292	X	8393	-0-	-1899	-0-	8360	2	33	9	Y	30	96	1			21
02	8555	X	7242	-0-	-1313	-0-	7238	2	4	9	Y	4					25
03	8835	X	7516	-0-	-1319	-0-	7497	2	19	9	Y	17					42
04	8550	X	7702	-0-	-848	-0-	7685	2	17	9	Y	15					57
05	8494	X	7824	-0-	-670	-0-	7810	2	14	9	Y	13					70

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15159	X	12022	-0-	-3137	-0-	11992	2	30	9	Y	27					64
01	12989	X	11842	-0-	-1147	-0-	11808	2	34	9	Y	31	77	1			18
02	11368	X	9842	-0-	-1526	-0-	9832	2	10	9	Y	9					27
03	12152	X	10193	-0-	-1959	-0-	10163	2	30	9	Y	27					54
04	11760	X	10785	-0-	-975	-0-	10774	2	11	9	Y	10					64
05	12028	X	9979	-0-	-2049	-0-	9979	2			Y	-0-					64

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10444	2	1	9	Y	1	1	8			32
01	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13373	2	7	9	Y	6	1	8			37
02	8990	X	8076	-0-	-914	-0-	8032	2	44	9	Y	40					77
03	10230	X	7814	-0-	-2416	-0-	7766	2	48	9	Y	44	100	1	1	8	20
04	9900	X	7868	-0-	-2032	-0-	7868	2			Y	-0-					20
05	10230	X	9726	-0-	-504	-0-	9724	2	2	9	Y	2					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5696	-0-	-504	-0-	374	1	5292	2	Y	27					87
							30	9									
01	6200	X	5558	-0-	-642	-0-	367	1	5146	2	Y	41	1	8			127
							45	9									
02	4727	X	4447	-0-	-280	-0-	332	1	4045	2	Y	64	170	1	1	8	20
							70	9									
03	5704	X	5298	-0-	-406	-0-	372	1	4895	2	Y	28	1	8			47
							31	9									
04	5520	X	4806	-0-	-714	-0-	345	1	4430	2	Y	28					75
							31	9									
*05	5704	X	4011	-0-	-1693	-0-	349	1	3590	2	Y	65					140
							72	9									

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-					17
01	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	-0-					17
02	9077	X	-0-	-0-	-9077	-0-					Y	-0-					17
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

12	6820	X	6734	-0-	-86	-0-	6681	2	53	9	Y	48					89
01	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7064	2	91	9	Y	83	150	1			22
02	6380	X	6043	-0-	-337	-0-	6006	2	37	9	Y	34					56
03	6727	X	6372	-0-	-355	-0-	6350	2	22	9	Y	20					76
04	6600	X	6051	-0-	-549	-0-	5996	2	55	9	Y	50	104	1			22
05	6820	X	6377	-0-	-443	-0-	6326	2	51	9	Y	46					68

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

12	8773	X	7306	-0-	-1467	-0-	527	1	6748	2	Y	28	88	1			31
							31	9									
01	8773	X	6519	-0-	-2254	-0-	527	1	5942	2	Y	45	1	8			75
							50	9									
02	8207	X	5693	-0-	-2514	-0-	493	1	5156	2	Y	40	91	1			24
							44	9									
03	7316	X	4167	-0-	-3149	-0-	357	1	3792	2	Y	16					40
							18	9									
04	7080	X	6772	-0-	-308	-0-	136	1	6615	2	Y	19					59
							21	9									
05	7316	X	5992	-0-	-1324	-0-	17	1	5961	2	Y	13					72
							14	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

12	6634	X	4964	-0-	-1670	-0-	4964	2			Y	-0-					47
01	6355	X	4498	-0-	-1857	-0-	4498	2			Y	-0-					47
02	5568	X	4732	-0-	-836	-0-	4729	2	3	9	Y	3					50
03	5952	X	5481	-0-	-471	-0-	5473	2	8	9	Y	7					57
04	5250	X	5044	-0-	-206	-0-	4944	2	100	9	Y	91	91	1			57
*05	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	4282	-0-	-1205	-0-	558	1	3720	2	Y	4	1	8			45
							4	9									
01	5363	X	3971	-0-	-1392	-0-	558	1	3390	2	Y	21	1	8			65
							23	9									
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	522	1	3487	2	Y	21					86
							23	9									
03	4309	X	2800	-0-	-1509	-0-	558	1	2219	2	Y	21	1	8			106
							23	9									
04	4140	X	1400	-0-	-2740	-0-	414	1	942	2	Y	40	85	1			61
							44	9									
05	4309	X	180	-0-	-4129	-0-	180	1			Y	-0-					61

BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

12	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7898	2	45	9	Y	41	86	1			32
01	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7577	2	86	9	Y	78	84	1			26
02	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7210	2	37	9	Y	34					60
03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7773	2	41	9	Y	37	67	1			30
04	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	17	1	7377	2	Y	24					54
							26	9									
*05	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7684	2	22	9	Y	20					74

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

12	5580	X	4110	-0-	-1470	-0-	4073	2	37	9	Y	34					63
01	4340	X	3923	-0-	-417	-0-	3877	2	46	9	Y	42	82	1			23
02	4060	X	3765	-0-	-295	-0-	3747	2	18	9	Y	16					39
03	4340	X	4079	-0-	-261	-0-	4022	2	57	9	Y	52					91
04	4110	X	3934	-0-	-176	-0-	3934	2			Y	-0-					91
*05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4217	2	24	9	Y	22					113

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

12	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	460	1	10100	2	Y	36	180	1			22
							40	9									
01	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	138	1	12946	2	Y	49	1	8			70
							54	9									
02	8439	X	8324	-0-	-115	-0-	8252	2	72	9	Y	65	1	8			134
03	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	23	1	9994	2	Y	80	182	1	1	8	31
							88	9									
04	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	69	1	9771	2	Y	49					80
							54	9									
*05	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10244	2	111	9	Y	101					181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	5402	-0-	-1108	-0-	713	1	4672	2	Y	15					100
							17	9									
01	6510	X	5578	-0-	-932	-0-	713	1	4829	2	Y	33	1	8			132
							36	9									
02	6090	X	4576	-0-	-1514	-0-	667	1	3889	2	Y	18	1	8			149
							20	9									
03	6200	X	5042	-0-	-1158	-0-	713	1	4264	2	Y	59	174	1	18	8	16
							65	9									
04	5430	X	4878	-0-	-552	-0-	690	1	4140	2	Y	44					60
							48	9									
05	5580	X	5014	-0-	-566	-0-	713	1	4275	2	Y	24					84
							26	9									

ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	335	1	7767	2	Y	20					70
							22	9									
01	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	327	1	8194	2	Y	48	101	1			17
							53	9									
02	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	342	1	7589	2	Y	22					39
							24	9									
03	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	360	1	8474	2	Y	65	65	1			39
							72	9									
04	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	367	1	8311	2	Y	16					55
							18	9									
05	8587	X	8504	-0-	-83	-0-	378	1	8109	2	Y	15					70
							17	9									

ROCK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	378	1	4805	2	Y	20					49
							22	9									
01	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	386	1	4989	2	Y	43	74	1			18
							47	9									
02	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	325	1	6319	2	Y	11					29
							12	9									
03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	353	1	5604	2	Y	33					62
							36	9									
04	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	323	1	5632	2	Y	36	80	1			18
							40	9									
*05	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	335	1	6468	2	Y	7					25
							8	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			Y	-0-					87
01	6975	X	6771	-0-	-204	-0-	6771	2			Y	-0-					87
02	6525	X	6205	-0-	-320	-0-	6152	2	53	9	Y	48	1	8			134
03	6975	X	6807	-0-	-168	-0-	6765	2	42	9	Y	38	1	8			171
04	6750	X	6443	-0-	-307	-0-	6424	2	19	9	Y	17	170	1			18
*05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6845	2	17	9	Y	15					33

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7868 - 8467

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2019 - P/A 06/19/2019

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8522 - 9026

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2019 - P/A 06/14/2019

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

12	6789	X	5675	-0-	-1114	-0-	5672	2	3	9	Y	3					69
01	6789	X	5520	-0-	-1269	-0-	5512	2	8	9	Y	7	1	8			75
02	5974	X	4585	-0-	-1389	-0-	4584	2	1	9	Y	1	1	8			75
03	6386	X	5421	-0-	-965	-0-	5399	2	22	9	Y	20	83	1			12
04	5490	X	4458	-0-	-1032	-0-	4458	2			Y	-0-					12
*05	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			Y	-0-					12

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

12	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4604	2	1	9	Y	1	35	1			6
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			Y	-0-	6	1			-0-
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	4869	-0-	-370	-0-	4786	2	83	9	Y	75					75
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5057	2	37	9	Y	34	88	1			21
*05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5182	2	1	9	Y	1					22

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

12	837	X	435	-0-	-402	-0-	427	1	8	9	Y	7	39	1	7	8	6
01	589	N	482	-0-	-107	-0-	471	1	11	9	Y	10	6	1	10	8	-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	1	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	434	N	54	-0-	-380	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

12	6696	X	5836	-0-	-860	-0-	5826	2	10	9	Y	9					34
01	6696	X	5876	-0-	-820	-0-	5778	2	98	9	Y	89	49	1			74
02	5916	X	5364	-0-	-552	-0-	5361	2	3	9	Y	3					77
03	6138	X	5765	-0-	-373	-0-	5663	2	102	9	Y	93	156	1			14
04	5910	X	5424	-0-	-486	-0-	5424	2			Y	-0-					14
05	5890	X	5696	-0-	-194	-0-	5594	2	102	9	Y	93					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6845	2	30	9	Y	27					52
01	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7330	2	110	9	Y	100	134	1			18
02	6409	X	6107	-0-	-302	-0-	6103	2	4	9	Y	4					22
03	6851	X	6493	-0-	-358	-0-	6429	2	64	9	Y	58					80
04	6630	X	6308	-0-	-322	-0-	6245	2	63	9	Y	57					137
05	6851	X	6582	-0-	-269	-0-	6474	2	108	9	Y	98	180	1			55

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	9084	-0-	-774	-0-	9037	2	47	9	Y	43					117
01	9858	X	9178	-0-	-680	-0-	9137	2	41	9	Y	37	75	1			79
02	9222	X	8518	-0-	-704	-0-	8501	2	17	9	Y	15					94
03	9858	X	8961	-0-	-897	-0-	8918	2	43	9	Y	39	98	1			35
04	9240	X	8574	-0-	-666	-0-	8478	2	96	9	Y	87	85	1			37
05	9176	X	8707	-0-	-469	-0-	8687	2	20	9	Y	18					55

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	7547	-0-	-1040	-0-	7512	2	35	9	Y	32					104
01	8587	X	7038	-0-	-1549	-0-	6997	2	41	9	Y	37	110	1			31
02	7279	X	7224	-0-	-55	-0-	7188	2	36	9	Y	33					64
03	7688	X	7306	-0-	-382	-0-	7274	2	32	9	Y	29	59	1			34
04	7290	X	6766	-0-	-524	-0-	6738	2	28	9	Y	25					59
05	7719	X	7182	-0-	-537	-0-	7162	2	20	9	Y	18					77

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	7867	-0-	-1061	-0-	7867	2			Y	-0-	29	1			5
01	8928	X	2523	-0-	-6405	-0-	2523	2			Y	-0-	5	1			-0-
02	8352	X	3402	-0-	-4950	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
03	7874	X	4910	-0-	-2964	-0-	4783	2	127	9	Y	115	101	1			14
04	7620	X	2520	-0-	-5100	-0-	2520	2			Y	-0-					14
05	7874	X	3767	-0-	-4107	-0-	3760	2	7	9	Y	6					20

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	713	1	3073	2	Y	20	179	1	2	8	25
							22	9									
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	713	1	2800	2	Y	4	4	8			25
							4	9									
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	667	1	2282	2	Y	36	4	8			57
							40	9									
03	3875	X	2873	-0-	-1002	-0-	713	1	2143	2	Y	15	4	8			68
							17	9									
04	3750	X	2386	-0-	-1364	-0-	437	1	1862	2	Y	79					147
							87	9									
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11439	X	10745	-0-	-694	-0-	184	1	10561	2	Y	-0-	27	1			4
01	11253	X	10340	-0-	-913	-0-	154	1	10186	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	10498	X	10108	-0-	-390	-0-	223	1	9680	2	Y	186	173	1			13
							205	9									
03	11191	X	10396	-0-	-795	-0-	448	1	9875	2	Y	66					79
							73	9									
04	10410	X	9021	-0-	-1389	-0-	11	1	8948	2	Y	56	101	1			34
							62	9									
05	10819	X	9262	-0-	-1557	-0-	12	1	9228	2	Y	20					54
							22	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	5911	-0-	-1002	-0-	381	1	5520	2	Y	9					59
							10	9									
01	6913	X	5537	-0-	-1376	-0-	380	1	5093	2	Y	58	81	1	1	8	35
							64	9									
02	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	354	1	4660	2	Y	11	1	8			45
							12	9									
03	5921	X	2402	-0-	-3519	-0-	332	1	2059	2	Y	10					55
							11	9									
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	600	1	5111	2	Y	37	75	1			17
							41	9									
05	5921	X	5604	-0-	-317	-0-	413	1	5190	2	Y	1					18
							1	9									

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	9757	-0-	-70	-0-	562	1	9105	2	Y	82	178	1			41
							90	9									
01	9827	X	9429	-0-	-398	-0-	561	1	8861	2	Y	6					47
							7	9									
02	9164	X	8806	-0-	-358	-0-	525	1	8280	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
03	9920	X	9037	-0-	-883	-0-	562	1	8302	2	Y	157	184	1			20
							173	9									
04	9600	X	8740	-0-	-860	-0-	544	1	8177	2	Y	17					37
							19	9									
05	9765	X	8115	-0-	-1650	-0-	561	1	7554	2	Y	-0-					37

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	8309	-0-	-371	-0-	8	1	8299	2	Y	2					87
							2	9									
01	8680	X	8086	-0-	-594	-0-	9	1	8047	2	Y	27					114
							30	9									
02	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	8	1	7765	2	Y	41					155
							45	9									
03	8308	X	7932	-0-	-376	-0-	8	1	7877	2	Y	43	177	1	1	8	20
							47	9									
04	8040	X	6350	-0-	-1690	-0-	7	1	6343	2	Y	-0-					20
05	8370	X	7957	-0-	-413	-0-	8	1	7949	2	Y	-0-					20

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	7462	-0-	-1528	-0-	7398	2	64	9	Y	58	91	1			47
01	8990	X	7075	-0-	-1915	-0-	7050	2	25	9	Y	23					70
02	8236	X	7044	-0-	-1192	-0-	7027	2	17	9	Y	15					85
03	8370	X	7343	-0-	-1027	-0-	7312	2	31	9	Y	28	77	1			36
04	7350	X	6998	-0-	-352	-0-	6961	2	37	9	Y	34					70
05	7533	X	6865	-0-	-668	-0-	6848	2	17	9	Y	15					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4368	-0-	-778	-0-	332	1	4033	2	Y	3	82	1			27
							3	9									
01	5146	X	3996	-0-	-1150	-0-	333	1	3627	2	Y	33					60
							36	9									
02	4379	X	4182	-0-	-197	-0-	314	1	3857	2	Y	10					70
							11	9									
03	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	381	1	4950	2	Y	25	64	1			31
							28	9									
04	4230	X	40	-0-	-4190	-0-	40	1			Y	-0-					31
05	4464	X	3564	-0-	-900	-0-	300	1	3264	2	Y	-0-					31

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	713	1	6923	2	Y	81	1	8			119
							89	9									
01	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	713	1	5985	2	Y	192	179	1	1	8	131
							211	9									
02	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	667	1	6837	2	Y	11	1	8			141
							12	9									
03	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	713	1	7240	2	Y	32	105	1	1	8	67
							35	9									
04	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	690	1	5063	2	Y	71	103	1			35
							78	9									
05	5394	X	5292	-0-	-102	-0-	954	1	4290	2	Y	44					79
							48	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	8403	-0-	-370	-0-	46	1	8355	2	Y	2					156
							2	9									
01	8773	X	6975	-0-	-1798	-0-	506	1	6463	2	Y	5					161
							6	9									
02	8207	X	7564	-0-	-643	-0-	667	1	6894	2	Y	3					164
							3	9									
03	8401	X	5032	-0-	-3369	-0-	621	1	4372	2	Y	35	177	1			22
							39	9									
04	8130	X	4698	-0-	-3432	-0-	690	1	4008	2	Y	-0-					22
*05	8401	X	7273	-0-	-1128	-0-	713	1	6560	2	Y	-0-					22

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	6101	-0-	-626	-0-	713	1	5388	2	Y	-0-					79
01	6727	X	4935	-0-	-1792	-0-	713	1	4221	2	Y	1	1	8			79
							1	9									
02	6293	X	4649	-0-	-1644	-0-	667	1	3978	2	Y	4	4	8			79
							4	9									
03	6107	X	4140	-0-	-1967	-0-	713	1	3376	2	Y	46	4	8			121
							51	9									
04	5910	X	4124	-0-	-1786	-0-	690	1	3338	2	Y	87					208
							96	9									
05	6107	X	4138	-0-	-1969	-0-	713	1	3386	2	Y	35					243
							39	9									

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4334	2	32	9	Y	29	122	1			17
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4041	2	41	9	Y	37					54
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3573	2	17	9	Y	15					69
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3698	2	2	9	Y	2	1	8			70
04	3450	X	3357	-0-	-93	-0-	3355	2	2	9	Y	2					72
*05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3657	2	47	9	Y	43					115

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	635	1	1750	2	Y	-0-					47
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	713	1	1699	2	Y	3					50
							3	9									
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	667	1	1484	2	Y	-0-					50
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	713	1	1235	2	Y	-0-					50
04	1740	N	1519	-0-	-221	-0-	437	1	1009	2	Y	66	105	1			11
							73	9									
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					11

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5854	2	22	9	Y	20					94
01	5797	X	5614	-0-	-183	-0-	5614	2			Y	-0-					94
02	5423	X	4989	-0-	-434	-0-	4977	2	12	9	Y	11					105
03	5797	X	4898	-0-	-899	-0-	4854	2	44	9	Y	40					145
04	5610	X	4690	-0-	-920	-0-	4690	2			Y	-0-					145
*05	5797	X	4879	-0-	-918	-0-	4862	2	17	9	Y	15					160

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	78	1	8488	2	Y	-0-					30
01	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8090	2	6	9	Y	5					35
02	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7481	2	14	9	Y	13					48
03	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7596	2	26	9	Y	24					72
04	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7158	2	6	9	Y	5	68	1			9
*05	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6991	2	7	9	Y	6					15

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	403	1	3227	2	Y	15					62
							17	9									
01	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	401	1	7916	2	Y	54	49	1	1	8	66
							59	9									
02	3422	X	3167	-0-	-255	-0-	366	1	2797	2	Y	4	1	8			69
							4	9									
03	3658	X	2984	-0-	-674	-0-	393	1	2576	2	Y	14	1	8			82
							15	9									
04	3540	X	2533	-0-	-1007	-0-	361	1	2056	2	Y	105	93	1			94
							116	9									
05	3658	X	2583	-0-	-1075	-0-	373	1	2210	2	Y	-0-					94

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	8246	-0-	-1023	-0-	8180	2	66	9	Y	60	97	1			18
01	9269	X	8060	-0-	-1209	-0-	8020	2	40	9	Y	36					54
02	8381	X	7696	-0-	-685	-0-	7679	2	17	9	Y	15					69
03	8959	X	8273	-0-	-686	-0-	8239	2	34	9	Y	31	86	1			14
04	8670	X	7642	-0-	-1028	-0-	7611	2	31	9	Y	28					42
05	8246	X	5750	-0-	-2496	-0-	5733	2	17	9	Y	15					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	270	1	11706	2	Y	-0-					46
01	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	10939	2	123	9	Y	112	110	1			48
02	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10866	2	4	9	Y	4					52
03	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10855	2	43	9	Y	39	76	1			15
04	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	10874	2	44	9	Y	40					55
*05	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11118	2	15	9	Y	14					69

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	750	-0-	-7279	-0-	725	1	22	2	Y	3	3	8			70
							3	9									
01	8029	X	2502	-0-	-5527	-0-	725	1	1774	2	Y	3	3	8			70
							3	9									
02	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	678	1	1548	2	Y	42	2	8			110
							46	9									
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	725	1	3885	2	Y	80	171	1	2	8	17
							88	9									
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	678	1	2662	2	Y	40					57
							44	9									
*05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	725	1	2493	2	Y	20					77
							22	9									

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	713	1	5047	2	Y	7					74
							8	9									
01	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	713	1	4827	2	Y	51	84	1	1	8	40
							56	9									
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	667	1	4270	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	713	1	4122	2	Y	30	1	8			69
							33	9									
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	690	1	3209	2	Y	10					79
							11	9									
*05	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	713	1	4310	2	Y	8					87
							9	9									

DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	7393	-0-	-109	-0-	548	1	6731	2	Y	104	182	1	1	8	41
							114	9									
01	7006	X	5287	-0-	-1719	-0-	525	1	4700	2	Y	56	2	8			95
							62	9									
02	6554	X	6129	-0-	-425	-0-	510	1	5484	2	Y	123	184	1	3	8	31
							135	9									
03	7750	X	307	-0-	-7443	-0-	286	1	21	9	Y	19	1	8			49
04	7500	X	323	-0-	-7177	-0-	320	1	3	9	Y	3					52
05	7378	X	6128	-0-	-1250	-0-	425	1	5695	2	Y	7					59
							8	9									

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5162	2	110	9	Y	100	110	1			62
01	5332	X	4943	-0-	-389	-0-	4902	2	41	9	Y	37					99
02	4988	X	4641	-0-	-347	-0-	4579	2	62	9	Y	56					155
03	5332	X	4888	-0-	-444	-0-	4830	2	58	9	Y	53	169	1			39
04	5130	X	4695	-0-	-435	-0-	4604	2	91	9	Y	83	85	1			37
05	5270	X	4788	-0-	-482	-0-	4777	2	11	9	Y	10					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	4991	-0-	-1147	-0-	548	1	4443	2	Y	-0-					120
01	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	572	1	5872	2	Y	8	1	8			127
							9	9									
02	5742	X	4331	-0-	-1411	-0-	481	1	3844	2	Y	5	3	8			129
							6	9									
03	5921	X	2495	-0-	-3426	-0-	571	1	1920	2	Y	4	3	8			130
							4	9									
04	5940	X	4254	-0-	-1686	-0-	589	1	3606	2	Y	54	167	1			17
							59	9									
*05	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	672	1	6005	2	Y	3					20
							3	9									

ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

12	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7747	2	37	9	Y	34					47
01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6711	2	67	9	Y	61	91	1			17
02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7085	2	47	9	Y	43					60
03	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	5987	2	85	9	Y	77	117	1			20
04	4530	X	3554	-0-	-976	-0-	3530	2	24	9	Y	22					42
05	4681	X	852	-0-	-3829	-0-	833	2	19	9	Y	17					59

BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

12	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9620	2	28	9	Y	25					39
01	9579	X	9499	-0-	-80	-0-	9485	2	14	9	Y	13					52
02	8758	X	8343	-0-	-415	-0-	8340	2	3	9	Y	3					55
03	9641	X	8582	-0-	-1059	-0-	8572	2	10	9	Y	9					64
04	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9333	2	36	9	Y	33	60	1			37
05	9641	X	9241	-0-	-400	-0-	9232	2	9	9	Y	8					45

BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

12	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10898	2	10	9	Y	9					59
01	10447	X	10370	-0-	-77	-0-	10358	2	12	9	Y	11					70
02	9773	X	9517	-0-	-256	-0-	9506	2	11	9	Y	10					80
03	10726	X	10405	-0-	-321	-0-	10390	2	15	9	Y	14					94
04	10380	X	10038	-0-	-342	-0-	9988	2	50	9	Y	45	121	1			18
05	10726	X	10228	-0-	-498	-0-	10228	2			Y	-0-					18

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	310	1	1611	2	Y	18					87
							20	9									
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	312	1	1475	2	Y	65	133	1	1	8	18
							72	9									
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	1	4	9	Y	4					22
03	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	320	1	1417	2	Y	24	1	8			45
							26	9									
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	329	1	1422	2	Y	111	92	1			64
							122	9									
*05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	340	1	1441	2	Y	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	12	1	11343	2	Y	54	105	1			33
							59	9									
01	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	12	1	11237	2	Y	60	1	8			92
							66	9									
02	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	11	1	10041	2	Y	35					127
							39	9									
03	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	12	1	10343	2	Y	48	82	1			93
							53	9									
04	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	11	1	10369	2	Y	28	79	1			42
							31	9									
*05	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	12	1	10269	2	Y	27					69
							30	9									

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	713	1	1936	2	Y	21					65
							23	9									
01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	713	1	2130	2	Y	29					94
							32	9									
02	2900	N	2923	-0-	23	23	667	1	2211	2	Y	41	107	1			28
							45	9									
03	2717	N	2694	-0-	-23	-0-	713	1	1975	2	Y	5	1	8			32
							6	9									
04	2100	N	698	-0-	-1402	-0-	690	1	8	9	Y	7					39
*05	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	713	1	1761	2	Y	-0-					39

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

12	2945	X	2661	-0-	-284	-0-	2638	2	23	9	Y	21					50
01	2914	X	2604	-0-	-310	-0-	2562	2	42	9	Y	38	46	1			42
02	2581	X	2410	-0-	-171	-0-	2384	2	26	9	Y	24	25	1			41
03	2666	X	2558	-0-	-108	-0-	2554	2	4	9	Y	4					45
04	2580	X	2444	-0-	-136	-0-	2427	2	17	9	Y	15					60
05	2666	X	1711	-0-	-955	-0-	1689	2	22	9	Y	20					80

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

12	7068	X	6744	-0-	-324	-0-	6742	2	2	9	Y	2					15
01	7068	X	6764	-0-	-304	-0-	6756	2	8	9	Y	7					22
02	6612	X	6030	-0-	-582	-0-	6021	2	9	9	Y	8					30
03	7006	X	6171	-0-	-835	-0-	6169	2	2	9	Y	2					32
04	6660	X	6250	-0-	-410	-0-	6239	2	11	9	Y	10					42
05	6758	X	6377	-0-	-381	-0-	6371	2	6	9	Y	5					47

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

12	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	2518	2	37	9	Y	34	1	8			122
01	2666	N	2369	-0-	-297	-0-	2330	2	39	9	Y	35	133	1			24
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2392	2	36	9	Y	33					57
03	2542	N	2352	-0-	-190	-0-	2330	2	22	9	Y	20					77
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2446	2	9	9	Y	8					85
05	2604	N	2551	-0-	-53	-0-	2521	2	30	9	Y	27					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	6	1	10966	2	Y	35					59
							39	9									
01	10447	X	9346	-0-	-1101	-0-	6	1	9263	2	Y	70	99	1			30
							77	9									
02	9483	X	8188	-0-	-1295	-0-	6	1	8136	2	Y	42					72
							46	9									
03	11005	X	8476	-0-	-2529	-0-	6	1	8407	2	Y	57	102	1			27
							63	9									
04	10650	X	8044	-0-	-2606	-0-	6	1	7966	2	Y	65	60	1			32
							72	9									
05	11005	X	8010	-0-	-2995	-0-	6	1	7976	2	Y	25					57
							28	9									

C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11687	X	10769	-0-	-918	-0-	6	1	10742	2	Y	19					102
							21	9									
01	11687	X	11133	-0-	-554	-0-	6	1	11041	2	Y	78	85	1			95
							86	9									
02	10353	X	9836	-0-	-517	-0-	5	1	9777	2	Y	49					144
							54	9									
03	10974	X	10865	-0-	-109	-0-	6	1	10797	2	Y	56	78	1			122
							62	9									
04	10770	X	9998	-0-	-772	-0-	6	1	9925	2	Y	61	120	1			63
							67	9									
05	11129	X	10717	-0-	-412	-0-	6	1	10685	2	Y	24					87
							26	9									

BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12989	X	9000	-0-	-3989	-0-	125	1	8832	2	Y	39	104	1			29
							43	9									
01	12152	X	4342	-0-	-7810	-0-	4252	2	90	9	Y	82	85	1	1	8	25
02	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8755	2	21	9	Y	19					44
03	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10261	2	57	9	Y	52	77	1	1	8	18
04	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8891	2	15	9	Y	14					32
05	9393	X	9358	-0-	-35	-0-	9330	2	28	9	Y	25					57

BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	588	1	4801	2	Y	-0-					57
01	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	529	1	4858	2	Y	-0-					57
02	2871	X	190	-0-	-2681	-0-	190	1			Y	-0-					57
03	5394	X	2232	-0-	-3162	-0-	368	1	1864	2	Y	-0-					57
04	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	690	1	4627	2	Y	17					74
							19	9									
05	5394	X	5212	-0-	-182	-0-	713	1	4479	2	Y	18					92
							20	9									

FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	558	1	2517	2	Y	19	71	1			35
							21	9									
01	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	558	1	2095	2	Y	3	1	8			37
							3	9									
02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	522	1	1970	2	Y	5					42
							6	9									
03	3193	X	2045	-0-	-1148	-0-	468	1	1549	2	Y	25					67
							28	9									
04	3090	X	312	-0-	-2778	-0-	306	1	6	9	Y	5					72
05	3100	X	2674	-0-	-426	-0-	414	1	2260	2	Y	-0-					72

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12741	X	11473	-0-	-1268	-0-	6	1	11413	2	Y	49					87
							54	9									
01	12586	X	11050	-0-	-1536	-0-	6	1	11010	2	Y	31	62	1			56
							34	9									
02	11049	X	10916	-0-	-133	-0-	5	1	10826	2	Y	77					133
							85	9									
03	11470	X	11270	-0-	-200	-0-	6	1	11210	2	Y	49	150	1			32
							54	9									
04	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	6	1	11085	2	Y	24					56
							26	9									
*05	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	6	1	14784	2	Y	3					59
							3	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14570	X	14074	-0-	-496	-0-	6	1	13988	2	Y	73					122
							80	9									
01	14570	X	13749	-0-	-821	-0-	6	1	13692	2	Y	46	123	1			45
							51	9									
02	13369	X	12333	-0-	-1036	-0-	5	1	12264	2	Y	58					103
							64	9									
03	14291	X	13116	-0-	-1175	-0-	6	1	12976	2	Y	122	195	1			30
							134	9									
04	13620	X	12423	-0-	-1197	-0-	6	1	12348	2	Y	63					93
							69	9									
05	14074	X	12128	-0-	-1946	-0-	6	1	12097	2	Y	23					116
							25	9									

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	8183	-0-	-652	-0-	8183	2			Y	-0-					75
01	8835	X	7889	-0-	-946	-0-	8	1	7881	2	Y	-0-					75
02	8265	X	7320	-0-	-945	-0-	7320	2			Y	-0-					75
03	8711	X	7672	-0-	-1039	-0-	7631	2	41	9	Y	37	93	1			19
04	8130	X	7087	-0-	-1043	-0-	7087	2			Y	-0-					19
05	8184	X	7127	-0-	-1057	-0-	7127	2			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	6293	-0-	-1178	-0-	12	1	6189	2	Y	84	88	1			31
							92	9									
01	7471	X	6225	-0-	-1246	-0-	12	1	6103	2	Y	100	99	1			32
							110	9									
02	6786	X	5621	-0-	-1165	-0-	11	1	5567	2	Y	39					71
							43	9									
03	6758	X	6247	-0-	-511	-0-	12	1	6162	2	Y	66	98	1			39
							73	9									
04	6240	X	5891	-0-	-349	-0-	11	1	5828	2	Y	47					86
							52	9									
05	6293	X	6033	-0-	-260	-0-	12	1	5971	2	Y	45					131
							50	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	713	1	6870	2	Y	21					51
							23	9									
01	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	705	1	6544	2	Y	10					61
							11	9									
02	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	667	1	6117	2	Y	-0-					61
03	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	713	1	6712	2	Y	8					69
							9	9									
04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	690	1	5569	2	Y	-0-					69
*05	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	713	1	6002	2	Y	6					75
							7	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			Y	-0-					42
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-					42
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					42
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					42
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					42
*05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			Y	-0-					42

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9140	2	15	9	Y	14					120
01	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9022	2	7	9	Y	6					126
02	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8338	2	21	9	Y	19					145
03	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8738	2	31	9	Y	28	79	1			94
04	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			Y	-0-					94
*05	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8303	2	1	9	Y	1					95

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		8473	-0-	8473	8473	692	1	7779	2	Y	2	110	1			-0-
							2	9									
01	DLQ G-10		8326	-0-	8326	16799	652	1	7674	2	Y	-0-					-0-
02	23545	X	6746	-0-	-16799	-0-	620	1	5896	2	Y	209	183	1			26
							230	9									
03	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	697	1	8224	2	Y	4	1	8			29
							4	9									
04	8190	X	6789	-0-	-1401	-0-	674	1	6115	2	Y	-0-					29
05	8463	X	8418	-0-	-45	-0-	718	1	7700	2	Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	14139	2	15	9	Y	14					123
01	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13699	2	11	9	Y	10					133
02	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	432	1	11372	2	Y	44					177
							48	9									
03	10757	X	7391	-0-	-3366	-0-	7382	2	9	9	Y	8					185
04	10410	X	7327	-0-	-3083	-0-	7325	2	2	9	Y	2					187
05	10757	X	5227	-0-	-5530	-0-	5227	2			Y	-0-					187

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	14B2 EXT		76	-0-	76	76	76	2			Y	-0-					80
02	14B2 EXT		27	-0-	27	103	27	2			Y	-0-					80
03	103	X	-0-	-0-	-103	-0-					Y	-0-					80
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					80

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	7246	-0-	-225	-0-	32	1	7214	2	Y	-0-	19	1			-0-
01	7161	X	7035	-0-	-126	-0-	73	1	6962	2	Y	-0-					-0-
02	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	58	1	6585	2	Y	91					91
							100	9									
03	7254	X	6926	-0-	-328	-0-	27	1	6787	2	Y	102	176	1			17
							112	9									
04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	27	1	6994	2	Y	-0-					17
05	7254	X	7052	-0-	-202	-0-	7	1	7045	2	Y	-0-					17

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17360	X	14326	-0-	-3034	-0-	14298	2	28	9	Y	25					136
01	17360	X	15277	-0-	-2083	-0-	15273	2	4	9	Y	4					140
02	16066	X	15556	-0-	-510	-0-	15522	2	34	9	Y	31					171
03	16554	X	16498	-0-	-56	-0-	16483	2	15	9	Y	14					185
04	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	15547	2	1	9	Y	1					186
*05	16616	X	15780	-0-	-836	-0-	15779	2	1	9	Y	1					187

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5193	-0-	-1038	-0-	558	1	4635	2	Y	-0-					143
01	6231	X	4746	-0-	-1485	-0-	558	1	4153	2	Y	32					175
							35	9									
02	4901	X	4449	-0-	-452	-0-	522	1	3883	2	Y	40					215
							44	9									
03	5208	X	4449	-0-	-759	-0-	558	1	3857	2	Y	31					246
							34	9									
04	5040	X	4497	-0-	-543	-0-	540	1	3923	2	Y	31	173	1			104
							34	9									
05	5208	X	4788	-0-	-420	-0-	558	1	4220	2	Y	9					113
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	713	1	5651	2	Y	8					65
							9	9									
01	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	713	1	5647	2	Y	3					68
							3	9									
02	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	667	1	5469	2	Y	9					77
							10	9									
03	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	713	1	6055	2	Y	1					78
							1	9									
04	6060	X	5762	-0-	-298	-0-	690	1	5066	2	Y	5					83
							6	9									
05	6262	X	5744	-0-	-518	-0-	713	1	5025	2	Y	5					88
							6	9									

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

12	7161	X	7001	-0-	-160	-0-	6943	2	58	9	Y	53	95	1			63
01	7161	X	7049	-0-	-112	-0-	6874	2	175	9	Y	159	178	1			44
02	6699	X	6417	-0-	-282	-0-	6403	2	14	9	Y	13					57
03	7006	X	6920	-0-	-86	-0-	6758	2	162	9	Y	147	89	1			115
04	6810	X	6631	-0-	-179	-0-	6630	2	1	9	Y	1					116
05	7037	X	6986	-0-	-51	-0-	6894	2	92	9	Y	84					200

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

12	5146	X	5083	-0-	-63	-0-	713	1	4350	2	Y	18					176
							20	9									
01	5332	X	2305	-0-	-3027	-0-	713	1	1581	2	Y	10					186
							11	9									
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	667	1	4404	2	Y	12					198
							13	9									
03	5332	X	4503	-0-	-829	-0-	713	1	3790	2	Y	-0-					198
04	5100	X	3934	-0-	-1166	-0-	690	1	3242	2	Y	2	116	1			84
							2	9									
05	5332	X	4377	-0-	-955	-0-	713	1	3647	2	Y	15					99
							17	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

12	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	558	1	6032	2	Y	-0-					96
01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	558	1	6327	2	Y	-0-					96
02	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	522	1	6222	2	Y	6					102
							7	9									
03	5704	X	3310	-0-	-2394	-0-	558	1	2748	2	Y	4					106
							4	9									
04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	540	1	5220	2	Y	6	53	1			59
							7	9									
05	5704	X	4809	-0-	-895	-0-	558	1	4251	2	Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5532	-0-	-699	-0-	725	1	4774	2	Y	30					120
							33	9									
01	6262	X	5476	-0-	-786	-0-	725	1	4716	2	Y	32					152
							35	9									
02	5858	X	5520	-0-	-338	-0-	678	1	4784	2	Y	53	175	1	1	8	29
							58	9									
03	6076	X	5954	-0-	-122	-0-	725	1	5176	2	Y	48	1	8			76
							53	9									
04	5760	X	5434	-0-	-326	-0-	701	1	4733	2	Y	-0-					76
05	5890	X	5250	-0-	-640	-0-	725	1	4525	2	Y	-0-					76

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3825	-0-	-639	-0-	489	1	3324	2	Y	11	1	8			104
							12	9									
01	4557	X	1880	-0-	-2677	-0-	486	1	1391	2	Y	3	1	8			106
							3	9									
02	4263	X	1498	-0-	-2765	-0-	439	1	1056	2	Y	3	3	8			106
							3	9									
03	4557	X	2381	-0-	-2176	-0-	505	1	1869	2	Y	6	6	8			106
							7	9									
04	3690	X	283	-0-	-3407	-0-	108	1	175	2	Y	-0-					106
05	3813	X	4	-0-	-3809	-0-	4	1			Y	-0-					106

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	608	1	7545	2	Y	88	182	1			41
							97	9									
01	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	611	1	6953	2	Y	39	1	8			79
							43	9									
02	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	587	1	6390	2	Y	40	1	8			118
							44	9									
03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	592	1	4283	2	Y	83	1	8			200
							91	9									
04	4800	X	3316	-0-	-1484	-0-	653	1	2644	2	Y	17					217
							19	9									
05	4960	X	2706	-0-	-2254	-0-	783	1	1898	2	Y	23					240
							25	9									

WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12927	X	12889	-0-	-38	-0-	725	1	12152	2	Y	11	1	8			62
							12	9									
01	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	12	1	16282	2	Y	60	3	8			119
							66	9									
02	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	11	1	13468	2	Y	97	182	1	2	8	32
							107	9									
03	12896	X	9115	-0-	-3781	-0-	58	1	9039	2	Y	16	3	8			45
							18	9									
04	15840	X	3604	-0-	-12236	-0-	379	1	3202	2	Y	21					66
							23	9									
05	16368	X	3376	-0-	-12992	-0-	311	1	3065	2	Y	-0-					66

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	Y	1	10	1			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11532	X	9306	-0-	-2226	-0-	9280	2	26	9	Y	24					67
01	11532	X	8564	-0-	-2968	-0-	8555	2	9	9	Y	8					75
02	10469	X	7541	-0-	-2928	-0-	7530	2	11	9	Y	10					85
03	10602	X	7622	-0-	-2980	-0-	7586	2	36	9	Y	33	58	1			60
04	9660	X	7201	-0-	-2459	-0-	7201	2			Y	-0-					60
05	9300	X	7555	-0-	-1745	-0-	7551	2	4	9	Y	4					64

FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7153	2	7	9	Y	6	1	8			22
01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6924	2	22	9	Y	20					42
02	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6059	2	8	9	Y	7					49
03	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6031	2	7	9	Y	6					55
04	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6272	2	35	9	Y	32	70	1			17
*05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			Y	-0-					17

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3933	-0-	3933	3933	3933	2			Y	-0-					40
01	DLQ G-10		3788	-0-	3788	7721	3787	2	1	9	Y	1	33	1			8
02	11183	X	3462	-0-	-7721	-0-	3462	2			Y	-0-	8	1			-0-
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3514	2	19	9	Y	17					17
04	3810	X	3509	-0-	-301	-0-	3509	2			Y	-0-					17
05	3937	X	2712	-0-	-1225	-0-	2709	2	3	9	Y	3					20

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4476	-0-	-81	-0-	6	1	4407	2	Y	57					89
							63	9									
01	4557	X	4481	-0-	-76	-0-	6	1	4388	2	Y	79					168
							87	9									
02	4263	X	3970	-0-	-293	-0-	5	1	3918	2	Y	43	178	1			33
							47	9									
03	4557	X	4148	-0-	-409	-0-	6	1	4089	2	Y	48					81
							53	9									
04	4410	X	3944	-0-	-466	-0-	6	1	3907	2	Y	28	77	1			32
							31	9									
05	4495	X	4097	-0-	-398	-0-	6	1	4082	2	Y	8					40
							9	9									

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	6	1	7178	2	Y	76					109
							84	9									
01	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	6	1	7470	2	Y	93	171	1			31
							102	9									
02	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	5	1	6620	2	Y	53					84
							58	9									
03	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6	1	6810	2	Y	83	123	1			44
							91	9									
04	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	6	1	6949	2	Y	87	99	1			32
							96	9									
*05	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	6	1	7421	2	Y	49					81
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		157	-0-	157	157	12	1	144	2	Y	1	1	8			202
							1	9									
01	T. A.		86	-0-	86	243	12	1	70	2	Y	4	42	1	1	8	163
							4	9									
02	T. A.		39	-0-	39	282	11	1	19	2	Y	8	131	1			40
							9	9									
03	294	X	12	-0-	-282	-0-	12	1			Y	-0-	40	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					18
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	14	1			5
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2022	2	58	9	Y	53	118	1			15
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					15
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1941	2	41	9	Y	37					52
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2035	2	30	9	Y	27	64	1			15
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2147	2	6	9	Y	5					20
*05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2367	2	3	9	Y	3					23

BLAKE-ALLISON UNIT 1 WELL #: 14H RRCID -> 288710 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8680 - 13120

12	68603	X	44107	-0-	-24496	-0-	725	1	42550	2	N	756	733	1			190
							832	9									
01	68603	X	41012	-0-	-27591	-0-	650	1	39693	2	N	608	718	1			80
							669	9									
02	64177	X	36857	-0-	-27320	-0-	625	1	35745	2	N	443	365	1			158
							487	9									
03	68603	X	35493	-0-	-33110	-0-	185	1	34873	2	N	395	408	1			145
							435	9									
04	66390	X	41516	-0-	-24874	-0-	41152	2	364	9	N	331	291	1			185
05	68603	X	36568	-0-	-32035	-0-	36293	2	275	9	N	250	179	1			256

ROCK RANCH MCDOUGAL UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 288787 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8700 - 16464

09	0		1747	-0-	1747	1747	490	1	1063	2	Y	176	176	1			-0-
							194	9									
*10	57450	X	55703	-0-	-1747	-0-	1292	1	48280	2	Y	5574	5508	1			66
							6131	9									
11	63150	X	61933	-0-	-1217	-0-	1350	1	57408	2	Y	2886	2831	1			121
							3175	9									
12	65255	X	59607	-0-	-5648	-0-	138	1	56933	2	Y	2305	2135	1			291
							2536	9									
01	65255	X	64305	-0-	-950	-0-	62335	2	1970	9	Y	1791	1994	1			88
02	61045	X	55473	-0-	-5572	-0-	23	1	53951	2	Y	1363	1238	1			213
							1499	9									
03	65255	X	45558	-0-	-19697	-0-	44236	2	1322	9	Y	1202	1209	1			206
04	63150	X	56920	-0-	-6230	-0-	55769	2	1151	9	Y	1046	710	1			542
*05	65255	X	58483	-0-	-6772	-0-	57438	2	1045	9	Y	950	867	1			625

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ROCK RANCH MCDOUGAL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 288788 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8550 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		2608	-0-	2608	2608	455	1	988	2	Y	1059	1059	1			-0-
							1165	9									
*10	98466	X	95858	-0-	-2608	-0-	103	1	86614	2	Y	8310	8254	1			56
							9141	9									
11	97830	X	96197	-0-	-1633	-0-	93056	2	3141	9	Y	2855	2834	1			77
12	101091	X	91058	-0-	-10033	-0-	89153	2	1905	9	Y	1732	1580	1			229
01	101091	X	76008	-0-	-25083	-0-	74583	2	1425	9	Y	1295	1431	1			93
02	94569	X	66610	-0-	-27959	-0-	65543	2	1067	9	Y	970	888	1			175
03	101091	X	72032	-0-	-29059	-0-	71181	2	851	9	Y	774	895	1			54
04	97830	X	63634	-0-	-34196	-0-	62907	2	727	9	Y	661	348	1			367
*05	101091	X	64622	-0-	-36469	-0-	63998	2	624	9	Y	567	704	1			230

BLAKE-ALLISON UNIT 2 WELL #: 15H RRCID -> 288789 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8491 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		43589	-0-	43589	43589	294	1	38983	2	Y	3920	3920	1			-0-
							4312	9									
*10	113360	X	69771	-0-	-43589	-0-	249	1	66365	2	Y	2870	2805	1			65
							3157	9									
11	77880	X	54267	-0-	-23613	-0-	39	1	52277	2	Y	1774	1766	1			73
							1951	9									
12	80476	X	50970	-0-	-29506	-0-	49688	2	1282	9	Y	1165	1058	1			180
01	80476	X	46547	-0-	-33929	-0-	45595	2	952	9	Y	865	907	1			138
02	75284	X	42100	-0-	-33184	-0-	41274	2	826	9	Y	751	724	1			165
03	80476	X	41205	-0-	-39271	-0-	40514	2	691	9	Y	628	666	1			127
04	77880	X	36889	-0-	-40991	-0-	36377	2	512	9	Y	465	361	1			231
*05	80476	X	44717	-0-	-35759	-0-	44238	2	479	9	Y	435	356	1			310

SHIFFLET AH 2 WELL #: 2 RRCID -> 289023 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 8850 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		82472	-0-	82472	82472	78575	2	3897	9	N	3543	3240	1			303
02	0	W	96250	-0-	96250	178722	93365	2	2885	9	N	2623	2796	1			130
03	0	W	96147	-0-	96147	274869	93952	2	2195	9	N	1995	1982	1			143
04	0	W	75442	-0-	75442	350311	74063	2	1379	9	N	1254	887	1			510
*05	0	W	66939	-0-	66939	417250	65642	2	1297	9	N	1179	1021	1			668

MYERS AH 3 WELL #: 3 RRCID -> 289158 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8834 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MYERS AH 4 WELL #: 4 RRCID -> 289159 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8903 - 15913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MYERS AH 2 WELL #: 2 RRCID -> 289214 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8929 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	110187	-0-	110187	110187	97	1	109930	2	Y	145	18	1			127
							160	9									
12	0	W	120675	-0-	120675	230862	120563	2	112	9	Y	102	34	1			195
01	0	W	104303	-0-	104303	335165	104234	2	69	9	Y	63	205	1			53
02	0	W	62262	-0-	62262	397427	62183	2	79	9	Y	72	12	1			113
03	0	W	62744	-0-	62744	460171	62648	2	96	9	Y	87	118	1			82
04	0	W	55151	-0-	55151	515322	55084	2	67	9	Y	61					143
*05	0	W	63715	-0-	63715	579037	63665	2	50	9	Y	45					188

MADISON AND WRIGHT LLC 521182
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

12	2790	X	2104	-0-	-686	-0-	2104	2			N	-0-					80
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					80
02	2610	X	2105	-0-	-505	-0-	2105	2			N	-0-					80
03	2790	X	1512	-0-	-1278	-0-	1512	2			N	-0-					80
04	2700	X	1388	-0-	-1312	-0-	1388	2			N	-0-					80
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					80

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

12	6913	X	5733	-0-	-1180	-0-	5701	2	32	9	N	29					149
01	6696	X	5489	-0-	-1207	-0-	5477	2	12	9	N	11					160
02	6177	X	4432	-0-	-1745	-0-	4415	2	17	9	N	15					175
03	6572	X	4501	-0-	-2071	-0-	4454	2	47	9	N	43					218
04	5730	X	4467	-0-	-1263	-0-	4454	2	13	9	N	12	186	1			44
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					44

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

12	3069	X	2501	-0-	-568	-0-	2501	2			N	-0-					6
01	3069	X	2237	-0-	-832	-0-	2237	2			N	-0-					6
02	2581	X	1158	-0-	-1423	-0-	1158	2			N	-0-					6
03	2511	N	1850	-0-	-661	-0-	1850	2			N	-0-					6
04	2160	N	1850	-0-	-310	-0-	1850	2			N	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

12	8463	X	8097	-0-	-366	-0-	8072	2	25	9	N	23					193
01	8339	X	6850	-0-	-1489	-0-	6810	2	40	9	N	36	177	1			52
02	7801	X	7158	-0-	-643	-0-	7118	2	40	9	N	36					88
03	8215	X	7761	-0-	-454	-0-	7761	2			N	-0-					88
04	7830	X	7495	-0-	-335	-0-	7478	2	17	9	N	15					103
05	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4954	-0-	-378	-0-	4951	2	3	9	N	3					80
01	5332	X	4832	-0-	-500	-0-	4806	2	26	9	N	24					104
02	4843	X	4362	-0-	-481	-0-	4334	2	28	9	N	25					129
03	5177	X	4643	-0-	-534	-0-	4625	2	18	9	N	16					145
04	4860	X	4565	-0-	-295	-0-	4541	2	24	9	N	22					167
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					167

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

12	12989	X	12244	-0-	-745	-0-	12244	2			N	-0-					162
01	12989	X	12120	-0-	-869	-0-	12119	2	1	9	N	1					163
02	11658	X	11126	-0-	-532	-0-	11125	2	1	9	N	1					164
03	12400	X	11375	-0-	-1025	-0-	11375	2			N	-0-					164
04	11940	X	10992	-0-	-948	-0-	10992	2			N	-0-					164
05	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					N	NO RPT					164

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					61
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					61
02	1189	N	402	-0-	-787	-0-	402	2			N	-0-					61
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					61
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					61
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2601	2	11	9	N	10					77
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2769	2	9	9	N	8					85
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2345	2	10	9	N	9					94
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2522	2	25	9	N	23					117
04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2682	2	22	9	N	20					137
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

12	9052	X	7379	-0-	-1673	-0-	7379	2			N	-0-					117
01	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9136	2	3	9	N	3					120
02	8526	X	7414	-0-	-1112	-0-	7413	2	1	9	N	1					121
03	9114	X	7820	-0-	-1294	-0-	7772	2	48	9	N	44					165
04	8850	X	7807	-0-	-1043	-0-	7772	2	35	9	N	32					197
05	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					197

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

12	6324	X	6223	-0-	-101	-0-	6125	2	98	9	N	89	164	1			70
01	6014	X	3920	-0-	-2094	-0-	3877	2	43	9	N	39					109
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5969	2	42	9	N	38					147
03	6231	X	4358	-0-	-1873	-0-	4295	2	63	9	N	57					204
04	6030	X	5784	-0-	-246	-0-	5733	2	51	9	N	46	170	1			80
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7123 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

12	13950	X	12791	-0-	-1159	-0-	1640 99	1 9	11052	2	N	90					261
01	13950	X	13175	-0-	-775	-0-	1534 94	1 9	11547	2	N	85	187	1			159
02	12731	X	12197	-0-	-534	-0-	1549 90	1 9	10558	2	N	82					241
03	13268	X	11974	-0-	-1294	-0-	1871 70	1 9	10033	2	N	64	188	1			117
04	12750	X	11578	-0-	-1172	-0-	11512	2	66	9	N	60					177
05	13175	X	12240	-0-	-935	-0-	12174	2	66	9	N	60					237

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	7520	-0-	-478	-0-	498	1	6997	2	N	23					101
							25	9									
01	7874	X	7673	-0-	-201	-0-	561	1	7103	2	N	8					109
							9	9									
02	7337	X	7155	-0-	-182	-0-	523	1	6610	2	N	20					129
							22	9									
03	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	438	1	7222	2	N	8					137
							9	9									
04	7440	X	7289	-0-	-151	-0-	476	1	6787	2	N	24					161
							26	9									
05	7688	X	7502	-0-	-186	-0-	481	1	7015	2	N	5					166
							6	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	367	1	5163	2	N	13					80
							14	9									
01	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	362	1	4581	2	N	8					88
							9	9									
02	4002	X	3568	-0-	-434	-0-	260	1	3285	2	N	21					109
							23	9									
03	4278	X	3317	-0-	-961	-0-	189	1	3126	2	N	2					111
							2	9									
04	4140	X	3401	-0-	-739	-0-	223	1	3178	2	N	-0-					111
*05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	311	1	4531	2	N	6					117
							7	9									

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	33	1	2863	2	N	12					229
							13	9									
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	40	1	2863	2	N	5	194	1			40
							6	9									
02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	32	1	2575	2	N	20					60
							22	9									
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2773	2	3	9	N	3					63
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	23	1	2619	2	N	7					70
							8	9									
*05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	16	1	2686	2	N	19					89
							21	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	1301	1	8761	2	N	61					141
							67	9									
01	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	1286	1	9680	2	N	22					163
							24	9									
02	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	1170	1	7975	2	N	43					206
							47	9									
03	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	1629	1	8737	2	N	34	186	1			54
							37	9									
04	9300	X	6834	-0-	-2466	-0-	6815	2	19	9	N	17					71
05	9610	X	6671	-0-	-2939	-0-	6615	2	56	9	N	51					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2439	-0-	-196	-0-	2439	2			N	-0-					1031
01	2480	N	2410	-0-	-70	-0-	2410	2			N	-0-					1031
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					1031
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					1031
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					1031
05	2511	N	2290	-0-	-221	-0-	2290	2			N	-0-					1031

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					46
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					46
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					46
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					46
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-					46
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					46

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			N	-0-					26
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			N	-0-					26
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					26
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					26
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					26
05	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	2			N	-0-					26

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	1581	2			N	-0-					318
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					318
02	1653	N	1590	-0-	-63	-0-	1590	2			N	-0-					318
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					318
04	1800	N	1601	-0-	-199	-0-	1601	2			N	-0-					318
05	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1643	2			N	-0-					318

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	1581	2			N	-0-					501
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					501
02	1653	N	1590	-0-	-63	-0-	1590	2			N	-0-					501
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					501
04	1800	N	1601	-0-	-199	-0-	1601	2			N	-0-					501
05	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1643	2			N	-0-					501

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					531
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					531
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					531
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					531
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					531
*05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					531

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*05	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16650	X	-0-	-0-	-16650	-0-					N	-0-					-0-
*07	17577	X	-0-	-0-	-17577	-0-					N	-0-					-0-
*08	17577	X	192	-0-	-17385	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*09	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*10	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*11	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
03	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	15493	2			N	-0-					-0-
04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
*05	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			N	-0-					-0-

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2020

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	570	2	107	9	Y	97	165	1			68
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	85					153
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	100	2	61	9	Y	55					208
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	541	2	81	9	Y	74	239	1			43
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	462	2	64	9	Y	58					101
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101

SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2019 - P/A 06/07/19

COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2020

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2019 - P/A 03/21/19

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	1601	-0-	-1220	-0-	1583	2	18	9	Y	16					128
01	2914	X	2016	-0-	-898	-0-	2008	2	8	9	Y	7					135
02	2726	X	1437	-0-	-1289	-0-	1437	2			Y	-0-	135	1			-0-
03	2356	X	1921	-0-	-435	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
04	1920	X	1666	-0-	-254	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2019 - P/A 05/13/19

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2020 - P/A 01/10/20

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2020 - P/A 01/13/20

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					20
01	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	1670	2			N	-0-					20
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					20
03	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	2			N	-0-					20
*04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3206	-0-	106	1098	3206	2			N	-0-					75
01	4332	X	3234	-0-	-1098	-0-	3234	2			N	-0-					75
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					75
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3295	2	11	9	N	10					85
*04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					85
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					85

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2019

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*04	3000	N	3395	-0-	395	395	3375	2	20	9	Y	18					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	395					Y	NO RPT					35

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2019 - P/A 06/20/2019

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019 - P/A 12/12/19

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					21
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					21

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					48
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					50
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		2796	-0-	2796	2796	2796	2			Y	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2796					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2796					Y	-0-					16
03	2796	X	-0-	-0-	-2796	-0-					Y	-0-					16
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					16
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					16

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2019 - P/A 06/03/19

CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236552 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2019 - P/A 12/16/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1366	2	18	9	N	16					106
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1388	2	12	9	N	11	84	1			33
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1293	2	6	9	N	5					38
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1246	2	6	9	N	5					43
*04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1161	2	6	9	N	5					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21	X	20	-0-	-1	5	20	2			N	-0-					29
01	14B2	EXT	364	-0-	364	369	364	2			N	-0-					29
02	14B2	EXT	909	-0-	909	1278	909	2			N	-0-					29
03	14B2	EXT	1115	-0-	1115	2393	1115	2			N	-0-					29
04	14B2	EXT	858	-0-	858	3251	858	2			N	-0-					29
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3251					N	NO RPT					29

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	3904	-0-	-1180	-0-	3893	2	11	9	Y	10					105
01	1767	X	1666	-0-	-101	-0-	1660	2	6	9	Y	5					110
02	1653	X	696	-0-	-957	-0-	690	2	6	9	Y	5					115
03	5363	X	1465	-0-	-3898	-0-	1465	2			Y	-0-					115
04	5190	X	859	-0-	-4331	-0-	859	2			Y	-0-					115
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					115

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		3707	-0-	3707	3707	3700	2	7	9	Y	6	1	8			13
01	14B2 EXT		1185	-0-	1185	4892	1172	2	13	9	Y	12					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4892					Y	1					26
03	4892	X	-0-	-0-	-4892	-0-					Y	-0-					26
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					26
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					26

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT		725	-0-	725	725	723	2	2	9	Y	2					26
03	14B2 EXT		494	-0-	494	1219	494	2			Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1219					Y	-0-					26
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1219					Y	NO RPT					26

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2019 - P/A 12/30/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					13
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	323	2	53	9	N	48					61
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					61
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					61
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					61
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					61

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28	X	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					78
01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					78
04	14B2	EXT	3	-0-	3	4	3	2			N	-0-					78
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2020 - P/A 01/06/20

MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2020 - P/A 01/03/20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
01	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
*04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1081	2	9	9	N	8					61
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1081	2	11	9	N	10					71
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					71
03	527	N	344	-0-	-183	-0-	342	2	2	9	N	2					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 16 RRCID -> 279632 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5516 - 5898

12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	18	2	2	9	N	2					85
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					85
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					85
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

COCA COLA WELL #: 18 RRCID -> 280207 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5540 - 5882

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2019 - P/A 12/31/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
COCA COLA WELL #: 14 RRCID -> 282449 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5950 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	73	2	17	9	N	15					63
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	131	2	129	9	N	117					180
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	128	2	63	9	N	57	124	1			113
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	53	2	30	9	N	27					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1			44
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					44

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 283635 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5048 - 5217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3280	-0-	180	976	3203	2	77	9	N	70					90
01	4172	X	3196	-0-	-976	-0-	3159	2	37	9	N	34	48	1			76
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2837	2	39	9	N	35	50	1			61
03	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2601	2	15	9	N	14					75
*04	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					75
05	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					75

COCA COLA WELL #: 20 RRCID -> 284031 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5522 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	74	2	24	9	N	22					55
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	67	2	29	9	N	26					81
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	94	2	4	9	N	4					85
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	38	2	18	9	N	16	86	1			15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 287013 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 5114 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1101	-0-	-821	-0-	69 2	1 9	1030	3	N	2					2
01	1922	X	1134	-0-	-788	-0-	78	1	1056	3	N	-0-					2
02	1537	X	741	-0-	-796	-0-	54	1	687	3	N	-0-					2
*03	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	73	1	1080	3	N	-0-					2
*04	825	X	825	-0-	-0-	-0-	55	1	770	3	N	-0-					2
*05	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	63	1	1188	3	N	-0-					2

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

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

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2068	-0-	-536	-0-	130	1	1938	3	N	-0-					-0-
01	2604	X	2001	-0-	-603	-0-	137	1	1864	3	N	-0-					-0-
02	2436	X	1431	-0-	-1005	-0-	104	1	1327	3	N	-0-					-0-
*03	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	119	1	1750	3	N	-0-					-0-
*04	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	115	1	1603	3	N	-0-					-0-
*05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	114	1	2138	3	N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	55	1	816	3	N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	56	1	766	3	N	-0-					-0-
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	43	1	546	3	N	-0-					-0-
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	51	1	750	3	N	-0-					-0-
*04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	59	1	824	3	N	-0-					-0-
*05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	66	1	1246	3	N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	54	1	806	3	N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	54	1	731	3	N	-0-					-0-
*02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	47	1	596	3	N	-0-					-0-
*03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	47	1	696	3	N	-0-					-0-
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	55	1	770	3	N	-0-					-0-
*05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	64	1	1199	3	N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2396	-0-	-394	-0-	151	1	2245	3	N	-0-					5
01	2790	X	2400	-0-	-390	-0-	164	1	2236	3	N	-0-					5
02	2610	X	1606	-0-	-1004	-0-	117	1	1489	3	N	-0-					5
*03	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	135	1	1984	3	N	-0-					5
*04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	170	1	2360	3	N	-0-					5
*05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	204	1	3819	3	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-					-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	2	N	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	2	N	-0-					-0-
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	2	N	-0-					-0-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					25
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					25
*02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					25
*03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1820	3	3	9	N	3					28
*04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					28
*05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					28

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					17
01	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					17
*02	2900	N	3101	-0-	201	201	3101	3			N	-0-					17
*03	3100	N	3031	-0-	-69	132	3031	3			N	-0-					17
*04	2652	N	2520	-0-	-132	-0-	2520	3			N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	62	1	786	2	N	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	85	1	1085	2	N	-0-					-0-
*02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	60	1	758	2	N	-0-					-0-
*03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	79	1	1009	2	N	-0-					-0-
*04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	62	1	789	2	N	-0-					-0-
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	65	1	835	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1648	3	4	9	N	4					140
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					140
*02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					140
*03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1531	3	12	9	N	11					151
*04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1589	3	4	9	N	4					155
*05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					155

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					32
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					53
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					53
*02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					53
*03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3447	3	2	9	N	2					55
*04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3365	3	4	9	N	4					59
*05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					59

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
*02	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*03	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
*04	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
*05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3			N	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	56	1	746	2	N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	46	1	595	2	N	-0-					-0-
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	43	1	556	2	N	-0-					-0-
*03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	60	1	783	2	N	-0-					-0-
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	49	1	640	2	N	-0-					-0-
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	43	1	666	2	N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	104	1	1331	2	N	-0-					-0-
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	92	1	1178	2	N	-0-					-0-
*02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	97	1	1251	2	N	-0-					-0-
*03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	99	1	1262	2	N	-0-					-0-
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	67	1	855	2	N	-0-					-0-
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	58	1	733	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	N	-0-					-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	N	-0-					-0-
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
*04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	58	1	766	2	N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	762	2	N	-0-					-0-
*02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	54	1	706	2	N	-0-					-0-
*03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	57	1	759	2	N	-0-					-0-
*04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	43	1	574	2	N	-0-					-0-
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	44	1	579	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	33	1	426	3	N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	N	-0-					-0-
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	34	1	277	3	N	-0-					-0-
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	N	-0-					-0-
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	42	1	372	3	N	-0-					-0-
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	39	1	404	3	N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	187	2	N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	114	2	N	-0-					-0-
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	137	2	N	-0-					-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	38	1	217	2	N	-0-					-0-
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	146	2	N	-0-					-0-
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	-0-					-0-
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	3	N	-0-					-0-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	37	1	375	2	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7563 - 7708

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					14
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					14
*02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					14
*03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					14
*04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					14
*05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					14

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
*02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
*03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
*04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	2	N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209	2	N	-0-					-0-
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	2	N	-0-					-0-
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	2	N	-0-					-0-
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	72	1	650	2	N	-0-					-0-
*05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	83	1	852	2	N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	40	1	516	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	43	1	518	3	N	-0-					-0-
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	48	1	387	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	45	1	671	3	N	-0-					-0-
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	52	1	461	3	N	-0-					-0-
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	47	1	489	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	972	N		972	-0-	-0-	-0-	71	1	901	2	N	-0-					-0-
01	894	N		894	-0-	-0-	-0-	65	1	829	2	N	-0-					-0-
*02	799	N		799	-0-	-0-	-0-	58	1	741	2	N	-0-					-0-
*03	840	N		840	-0-	-0-	-0-	61	1	779	2	N	-0-					-0-
*04	584	N		584	-0-	-0-	-0-	42	1	542	2	N	-0-					-0-
*05	626	N		626	-0-	-0-	-0-	46	1	580	2	N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	552	N		552	-0-	-0-	-0-	32	1	520	2	N	-0-					-0-
01	635	N		635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	N	-0-					-0-
*02	606	N		606	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	N	-0-					-0-
*03	602	N		602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	2	N	-0-					-0-
*04	547	N		547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	2	N	-0-					-0-
*05	458	N		458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3079	-0-	-52	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2823	-0-	-308	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
02	2842	X	2834	-0-	-8	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
*03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
*04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2872	-0-	-197	-0-	2872	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

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

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1135	3	3	9	N	3					3
*02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					3
*03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					3
*04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1124	3	1	9	N	1					4
*05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1179	3	1	9	N	1					5

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					43
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					43
*02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					43
*03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1110	3	6	9	N	5					48
*04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					48
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					48

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					17
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					17
*02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					17
*03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					17
*04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					17
*05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					17

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					22
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					22
*02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					22
*03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					22
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					22
*05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					22

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37576	X	37576	-0-	-0-	-0-	37458	3	118	9	N	107	73	1			146
01	35484	X	35484	-0-	-0-	-0-	35370	3	114	9	N	104	168	1			82
*02	31154	X	31154	-0-	-0-	-0-	31067	3	87	9	N	79	138	1			23
*03	32098	X	32098	-0-	-0-	-0-	32012	3	86	9	N	78					101
*04	29472	X	29472	-0-	-0-	-0-	29385	3	87	9	N	79					180
*05	28966	X	28966	-0-	-0-	-0-	28904	3	62	9	N	56					236

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3530	-0-	-345	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3584	-0-	-291	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
02	3422	X	3211	-0-	-211	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
*03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
*04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3316	-0-	-280	-0-	3316	3			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					8
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					8
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1697	3	41	9	N	37					51
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1678	3	24	9	N	22					73
*02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1546	3	45	9	N	41					114
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	838	3	32	9	N	29					143
*04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1725	3	34	9	N	31					174
*05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1823	3	26	9	N	24	164	1			34

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
*02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2168	-0-	-715	-0-	2168	3			N	-0-					40
01	2883	X	2136	-0-	-747	-0-	2136	3			N	-0-					40
02	2697	X	1988	-0-	-709	-0-	1988	3			N	-0-					40
*03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					40
*04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41355	X	41355	-0-	-0-	-0-	41266	3	89	9	N	81	155	1			90
01	38668	X	38668	-0-	-0-	-0-	38585	3	83	9	N	75	67	1			98
*02	34839	X	34839	-0-	-0-	-0-	34769	3	70	9	N	64					162
*03	36225	X	36225	-0-	-0-	-0-	36162	3	63	9	N	57	154	1			65
*04	33234	X	33234	-0-	-0-	-0-	33178	3	56	9	N	51					116
*05	32864	X	32864	-0-	-0-	-0-	32814	3	50	9	N	45					161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	7188	-0-	-748	-0-	789	1	6399	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	7090	-0-	-567	-0-	782	1	6308	2	N	-0-					-0-
02	7163	X	6517	-0-	-646	-0-	724	1	5793	2	N	-0-					-0-
*03	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	757	1	5987	2	N	-0-					-0-
*04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	327	1	2635	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

12	3999	X	2713	-0-	-1286	-0-	162	1	2551	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3097	-0-	-375	-0-	185	1	2912	2	N	-0-					-0-
*02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	242	1	3813	2	N	-0-					-0-
*03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	251	1	3945	2	N	-0-					-0-
*04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	180	1	2834	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2198	-0-	-902	-0-	131	1	2067	2	N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	86	1	1285	3	N	2					2
							2	9									
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	80	1	1025	2	N	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	83	1	1056	2	N	-0-					-0-
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	2	N	-0-					-0-
*03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	42	1	543	2	N	-0-					-0-
*04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	74	1	941	2	N	-0-					-0-
*05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	60	1	757	2	N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

12	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5941	3	39	9	N	35					105
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5847	3	32	9	N	29					134
*02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5101	3	35	9	N	32	116	1			50
*03	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	971	1	5230	3	N	30					80
							33	9									
*04	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	940	1	4721	3	N	20					100
							22	9									
*05	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	971	1	4729	3	N	22					122
							24	9									

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
*02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			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-

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

12	5146	X	5061	-0-	-85	-0-	504	1	4557	2	N	-0-					-0-
01	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	498	1	4752	2	N	-0-					-0-
*02	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	435	1	4240	2	N	-0-					-0-
*03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	464	1	4598	2	N	-0-					-0-
*04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	437	1	4331	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4856	-0-	-290	-0-	434	1	4422	2	N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	106	1	696	2	N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	92	1	540	2	N	-0-					-0-
*02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	94	1	545	2	N	-0-					-0-
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	56	1	320	2	N	-0-					-0-
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	184	1	1056	2	N	-0-					-0-
*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	78	1	1060	2	N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

12	3224	X	237	-0-	-2987	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	310	X	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	290	X	173	-0-	-117	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*03	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	248	X	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	N	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	411	3	N	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	1081	1	10038	2	N	-0-					-0-
01	36374	X	36374	-0-	-0-	-0-	2917	1	33457	2	N	-0-					-0-
*02	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	977	1	8882	2	N	-0-					-0-
*03	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	1041	1	9466	2	N	-0-					-0-
*04	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	707	1	5933	2	N	-0-					-0-
*05	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	782	1	6896	2	N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

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

MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35999	X	35999	-0-	-0-	-0-	35877	3	122	9	N	111	138	1			147
01	33634	X	33634	-0-	-0-	-0-	33509	3	125	9	N	114	139	1			122
*02	30084	X	30084	-0-	-0-	-0-	29978	3	106	9	N	96	67	1			151
*03	30247	X	30247	-0-	-0-	-0-	30153	3	94	9	N	85	31	1			205
*04	27967	X	27967	-0-	-0-	-0-	27883	3	84	9	N	76					281
*05	27650	X	27650	-0-	-0-	-0-	27585	3	65	9	N	59	169	1			171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	1714	-0-	-3742	-0-	171	1	1543	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	1958	-0-	-770	-0-	186	1	1772	2	N	-0-					-0-
02	1972	X	1636	-0-	-336	-0-	152	1	1484	2	N	-0-					-0-
*03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	160	1	1585	2	N	-0-					-0-
*04	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	154	1	1530	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	1746	-0-	-207	-0-	156	1	1590	2	N	-0-					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	639	1	5788	2	N	-0-					-0-
01	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	506	1	4833	2	N	-0-					-0-
*02	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	580	1	5652	2	N	-0-					-0-
*03	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	593	1	5874	2	N	-0-					-0-
*04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	562	1	5566	2	N	-0-					-0-
*05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	508	1	5180	2	N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	3331	-0-	-3644	-0-	229	1	3102	2	N	-0-					-0-
01	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	392	1	5244	2	N	-0-					-0-
*02	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	354	1	4753	2	N	-0-					-0-
*03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	372	1	4964	2	N	-0-					-0-
*04	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	180	1	2409	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	2937	-0-	-2705	-0-	206	1	2731	2	N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	5275	-0-	-1793	-0-	382	1	4893	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5090	-0-	-1327	-0-	369	1	4721	2	N	-0-					-0-
*02	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	525	1	6726	2	N	-0-					-0-
*03	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	542	1	6931	2	N	-0-					-0-
*04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	380	1	4862	2	N	-0-					-0-
*05	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	474	1	6062	2	N	-0-					-0-

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2611	-0-	-427	-0-	260	1	2351	2	N	-0-					-0-
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	293	1	2804	2	N	-0-					-0-
*02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	268	1	2611	2	N	-0-					-0-
*03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	297	1	2942	2	N	-0-					-0-
*04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	283	1	2803	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3025	-0-	-75	-0-	271	1	2754	2	N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					29
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					29
*02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					29
*03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					29
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3731	-0-	-733	-0-	371	1	3360	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3776	-0-	-688	-0-	358	1	3418	2	N	-0-					-0-
02	3712	X	3572	-0-	-140	-0-	332	1	3240	2	N	-0-					-0-
*03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	352	1	3485	2	N	-0-					-0-
*04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	324	1	3216	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3688	-0-	-94	-0-	330	1	3358	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	709	1	3691	2	N	-0-					-0-
01	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	791	1	5641	2	N	-0-					-0-
*02	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	783	1	4883	2	N	-0-					-0-
*03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	767	1	4656	2	N	-0-					-0-
*04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	670	1	3894	2	N	-0-					-0-
*05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	662	1	4797	2	N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	432	1	3912	2	N	-0-					-0-
01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	399	1	3805	2	N	-0-					-0-
*02	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	540	1	5270	2	N	-0-					-0-
*03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	562	1	5567	2	N	-0-					-0-
*04	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	541	1	5362	2	N	-0-					-0-
*05	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	538	1	5488	2	N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	3	2	9	N	2					33
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	3	2	9	N	2					35
*02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	912	3	2	9	N	2					37
*03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	301	1	958	3	N	-0-					37
*04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	292	1	928	3	N	1					38
							1	9									
*05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	301	1	909	3	N	-0-					38

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2468	3	3	9	N	3					45
01	2449	X	2422	-0-	-27	-0-	2418	3	4	9	N	4					49
02	2291	X	2154	-0-	-137	-0-	2150	3	4	9	N	4					53
*03	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	301	1	2415	3	N	1					54
							1	9									
*04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	292	1	2230	3	N	1					55
							1	9									
*05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	301	1	2506	3	N	3					58
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	529	1	4781	2	N	-0-			-0-
01	5487	X	4998	-0-	-489	-0-	474	1	4524	2	N	-0-			-0-
02	5133	X	4381	-0-	-752	-0-	407	1	3974	2	N	-0-			-0-
*03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	433	1	4287	2	N	-0-			-0-
*04	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	457	1	4531	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	5144	-0-	-157	-0-	459	1	4685	2	N	-0-			-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	860	3	4	9	N	4			11
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	839	3	3	9	N	3			14
*02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			14
*03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-			14
*04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-			14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-			40
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-			40
*02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-			40
*03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-			40
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-			40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	2	N	-0-			-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-			-0-
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	-0-			-0-
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	N	-0-			-0-
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	2	N	-0-			-0-
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854

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

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			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-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2443	-0-	-6	-0-	173	1	2270	2	N	-0-			-0-
01	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	392	1	5244	2	N	-0-			-0-
*02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	314	1	4116	2	N	-0-			-0-
*03	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	944	1	12398	2	N	-0-			-0-
*04	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	533	1	6997	2	N	-0-			-0-
*05	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	577	1	8817	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	252	1	2273	2	N	-0-					-0-
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	245	1	2332	2	N	-0-					-0-
*02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	221	1	2148	2	N	-0-					-0-
*03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	228	1	2260	2	N	-0-					-0-
*04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	201	1	1986	2	N	-0-					-0-
*05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	211	1	2146	2	N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	4131	-0-	-1697	-0-	292	1	3839	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4417	-0-	-822	-0-	312	1	4105	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4623	-0-	-249	-0-	326	1	4297	2	N	-0-					-0-
*03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	327	1	4304	2	N	-0-					-0-
*04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	269	1	3502	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4274	-0-	-128	-0-	305	1	3969	2	N	-0-					-0-

TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	217	1	2797	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2681	-0-	-171	-0-	194	1	2487	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	2404	-0-	-264	-0-	175	1	2229	3	N	-0-					-0-
*03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	209	1	2687	2	N	-0-					-0-
*04	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	361	1	1013	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	1607	-0-	-1245	-0-	397	1	1210	2	N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	173	-0-	-1253	-0-	33	1	140	2	N	-0-					-0-
01	1426	X	170	-0-	-1256	-0-	12	1	158	2	N	-0-					-0-
02	1334	X	1097	-0-	-237	-0-	80	1	1017	2	N	-0-					-0-
*03	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	1087	1	13906	2	N	-0-					-0-
*04	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	556	1	7104	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	7226	-0-	4126	4126	524	1	6702	2	N	-0-					-0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	6041	-0-	-1647	-0-	429	1	5612	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6313	-0-	-445	-0-	447	1	5866	2	N	-0-					-0-
*02	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	414	1	5438	2	N	-0-					-0-
*03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	405	1	5307	2	N	-0-					-0-
*04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	199	1	2611	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	1004	-0-	-5320	-0-	71	1	933	2	N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	6747	-0-	-1995	-0-	489	1	6258	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	5925	-0-	-2817	-0-	430	1	5495	2	N	-0-					-0-
*02	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	493	1	6300	2	N	-0-					-0-
*03	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	528	1	6749	2	N	-0-					-0-
*04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	330	1	4225	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	5540	-0-	-1218	-0-	402	1	5138	2	N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	222	1	2978	2	N	-0-					-0-
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	217	1	2896	2	N	-0-					-0-
*02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	225	1	3017	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	8057	-0-	4957	4957	560	1	7497	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	886	-0-	-2114	2843	62	1	824	2	N	-0-					-0-
*05	3414	X	571	-0-	-2843	-0-	40	1	531	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	106	1	632	2	N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	103	1	640	2	N	-0-					-0-
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	96	1	604	2	N	-0-					-0-
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	104	1	654	2	N	-0-					-0-
*04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	102	1	635	2	N	-0-					-0-
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	101	1	649	2	N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
01	7843	X	4837	-0-	-3006	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
*02	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	3			N	-0-					-0-
*03	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	214	1	12720	3	N	-0-					-0-
*04	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	224	1	9431	3	N	-0-					-0-
*05	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	136	1	13252	3	N	-0-					-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	8921	-0-	-999	-0-	620	1	8301	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	6811	-0-	-3109	-0-	474	1	6337	2	N	-0-					-0-
02	9280	X	7207	-0-	-2073	-0-	501	1	6706	2	N	-0-					-0-
*03	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	565	1	7563	2	N	-0-					-0-
*04	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	384	1	5148	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	8077	-0-	-851	-0-	560	1	7517	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	60	1	547	2	N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	51	1	488	2	N	-0-					-0-
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	46	1	448	2	N	-0-					-0-
*03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	102	1	1012	2	N	-0-					-0-
*04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	245	1	1757	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3634	-0-	534	534	559	1	3075	2	N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					30
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					46
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					46
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					46
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					46
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					46
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	910	1	8230	2	N	-0-					-0-
01	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	912	1	8710	2	N	-0-					-0-
*02	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	778	1	7585	2	N	-0-					-0-
*03	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	782	1	7753	2	N	-0-					-0-
*04	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	740	1	7328	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	8418	-0-	-76	-0-	753	1	7665	2	N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	828	1	8395	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	9019	-0-	-467	-0-	831	1	8188	2	N	-0-					-0-
02	8874	X	8046	-0-	-828	-0-	744	1	7302	2	N	-0-					-0-
*03	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	785	1	7855	2	N	-0-					-0-
*04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	368	1	3347	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	165	-0-	-9073	-0-	15	1	150	2	N	-0-					-0-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	1229	1	3301	2	N	-0-					-0-
01	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	1126	1	2792	2	N	-0-					-0-
*02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	1123	1	2754	2	N	-0-					-0-
*03	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	1268	1	3801	2	N	-0-					-0-
*04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	929	1	2368	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	692	1	643	2	N	-0-	1	8			-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4431	-0-	-746	-0-	318	1	4113	2	N	-0-					-0-
01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	396	1	5137	2	N	-0-					-0-
*02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	431	1	5580	2	N	-0-					-0-
*03	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	591	1	7650	2	N	-0-					-0-
*04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	231	1	2986	2	N	-0-					-0-
*05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	401	1	5181	2	N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	144	1	1915	2	N	-0-					-0-
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	151	1	1984	2	N	-0-					-0-
*02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	138	1	1829	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	5814	-0-	2714	2714	409	1	5405	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4099	-0-	1099	3813	288	1	3811	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	6338	-0-	3238	7051	387	1	5951	2	N	-0-					-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	2	N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	N	-0-					-0-
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	N	-0-					-0-
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-					-0-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	5017	-0-	-2454	-0-	450	1	4567	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	4897	-0-	-1210	-0-	451	1	4446	2	N	-0-					-0-
02	4988	X	4565	-0-	-423	-0-	422	1	4143	2	N	-0-					-0-
*03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	424	1	4248	2	N	-0-					-0-
*04	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	196	1	1780	2	N	-0-					-0-
*05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	473	1	4822	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	110	1	1000	2	N	-0-					-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	96	1	1106	2	N	-0-					-0-
*02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	106	1	1032	2	N	-0-					-0-
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	70	1	698	2	N	-0-					-0-
*04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	68	1	666	2	N	-0-					-0-
*05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	58	1	592	2	N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	5681	-0-	-1108	-0-	406	1	5275	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6407	-0-	-320	-0-	459	1	5948	2	N	-0-					-0-
*02	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	416	1	5375	2	N	-0-					-0-
*03	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	458	1	5935	2	N	-0-					-0-
*04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	300	1	3866	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	5501	-0-	-916	-0-	395	1	5106	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	56	1	511	2	N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	45	1	519	2	N	-0-					-0-
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	386	2	N	-0-					-0-
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	44	1	436	2	N	-0-					-0-
*04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	45	1	452	2	N	-0-					-0-
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	46	1	474	2	N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	1593	-0-	-1383	-0-	100	1	1493	3	N	-0-					8
01	2976	X	1645	-0-	-1331	-0-	113	1	1532	3	N	-0-					8
02	2784	X	1367	-0-	-1417	-0-	100	1	1267	3	N	-0-					8
*03	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	134	1	1973	3	N	-0-					8
*04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	132	1	1835	3	N	-0-					8
*05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	137	1	2563	3	N	-0-					8

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13687	3			N	-0-					11
01	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	13539	3			N	-0-					11
02	11020	X	9355	-0-	-1665	-0-	9355	3			N	-0-					11
*03	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13360	3			N	-0-					11
*04	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	3			N	-0-					11
*05	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	3			N	-0-					11

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	348	X	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	N	-0-					10
01	414	X	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	N	-0-					10
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					10

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	505	1	6664	2	N	-0-					-0-
01	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	459	1	6083	2	N	-0-					-0-
*02	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	431	1	5715	2	N	-0-					-0-
*03	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	1221	1	16142	2	N	-0-					-0-
*04	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	861	1	11378	2	N	-0-					-0-
*05	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	1040	1	15955	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	55	1	501	2	N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	56	1	534	2	N	-0-					-0-
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	41	1	403	2	N	-0-					-0-
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	91	1	909	2	N	-0-					-0-
*04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	99	1	981	2	N	-0-					-0-
*05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	70	1	718	2	N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	453	1	5867	2	N	-0-					-0-
01	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	460	1	5959	2	N	-0-					-0-
*02	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	526	1	5212	2	N	-0-					-0-
*03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	474	1	4839	2	N	-0-					-0-
*04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	249	1	2669	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	2684	-0-	-3113	-0-	192	1	2492	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	9551	-0-	-741	-0-	688	1	8843	3	N	18	18	1			8
							20	9									
01	10292	X	10165	-0-	-127	-0-	775	1	9390	3	N	-0-					8
02	9135	X	2724	-0-	-6411	-0-	298	1	2426	3	N	-0-					8
*03	203	X	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	N	-0-					8
*04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					8
05	10168	X	71	-0-	-10097	-0-	6	1	65	3	N	-0-					8

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	514	1	6584	2	N	-0-					-0-
01	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	655	1	8382	2	N	-0-					-0-
*02	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	467	1	5973	2	N	-0-					-0-
*03	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	572	1	7314	2	N	-0-					-0-
*04	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	92	1	1176	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	2210	-0-	-6594	-0-	161	1	2049	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	641	1	8243	3	N	17	17	1			5
							19	9									
01	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	801	1	9705	3	N	-0-					5
02	9135	X	6301	-0-	-2834	-0-	690	1	5611	3	N	-0-					5
*03	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	861	1	12896	3	N	-0-					5
*04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	330	1	2903	3	N	-0-					5
05	9858	X	9479	-0-	-379	-0-	827	1	8641	3	N	10					15
							11	9									

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1538	3	20	9	N	18					41
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1520	3	29	9	N	26					67
*02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1395	3	33	9	N	30					97
*03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1455	3	17	9	N	15					112
*04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1419	3	30	9	N	27					139
*05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1470	3	31	9	N	28					167

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1154	3	12	9	N	11					107
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1147	3	12	9	N	11					118
*02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	3	11	9	N	10					128
*03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1142	3	9	9	N	8	119	1			17
*04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1097	3	13	9	N	12					29
*05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1137	3	9	9	N	8					37

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

12	3906	X	3815	-0-	-91	-0-	554	1	3261	2	N	-0-					-0-
01	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	682	1	4221	2	N	-0-					-0-
*02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	667	1	4161	2	N	-0-					-0-
*03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	671	1	4210	2	N	-0-					-0-
*04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	696	1	4328	2	N	-0-					-0-
*05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	730	1	4638	2	N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

12	3441	X	3399	-0-	-42	-0-	244	1	3155	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3297	-0-	-144	-0-	237	1	3060	2	N	-0-					-0-
*02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	232	1	2999	2	N	-0-					-0-
*03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	219	1	2820	2	N	-0-					-0-
*04	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	104	1	1338	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	245	1	3150	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

12	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	1375	1	10758	3	N	15	15	1			7
							17	9									
01	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	1671	1	9922	3	N	-0-					7
02	5278	X	5054	-0-	-224	-0-	1168	1	3868	3	N	16	16	1			7
							18	9									
*03	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	664	1	5225	3	N	-0-					7
*04	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	547	1	2054	3	N	-0-					7
05	5642	X	4560	-0-	-1082	-0-	1124	1	3436	3	N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	279	1	3566	2	N	-0-					-0-
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	294	1	3757	2	N	-0-					-0-
*02	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	306	1	3913	2	N	-0-					-0-
*03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	319	1	4080	2	N	-0-					-0-
*04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	153	1	1967	2	N	-0-					-0-
*05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	216	1	2759	2	N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	2953	-0-	-1015	-0-	429	1	2524	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2699	-0-	-742	-0-	376	1	2323	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	2667	-0-	-291	-0-	368	1	2299	2	N	-0-					-0-
*03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	409	1	2566	2	N	-0-					-0-
*04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	487	1	3028	2	N	-0-					-0-
*05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	455	1	2896	2	N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	7037	-0-	-1705	-0-	444	1	6593	3	N	-0-					-0-
01	9579	X	6694	-0-	-2885	-0-	458	1	6236	3	N	-0-					-0-
02	8961	X	4669	-0-	-4292	-0-	340	1	4329	3	N	-0-					-0-
*03	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	393	1	5774	3	N	-0-					-0-
*04	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	303	1	4204	3	N	-0-					-0-
05	7037	X	946	-0-	-6091	-0-	48	1	898	3	N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	876	1	11293	2	N	-0-					-0-
01	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	860	1	11100	2	N	-0-					-0-
*02	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	748	1	9648	2	N	-0-					-0-
*03	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	773	1	9976	2	N	-0-					-0-
*04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	471	1	6079	2	N	-0-					-0-
*05	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	565	1	7290	2	N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	467	1	5986	2	N	-0-					-0-
01	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	473	1	6051	2	N	-0-					-0-
*02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	438	1	5599	2	N	-0-					-0-
*03	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	468	1	5977	2	N	-0-					-0-
*04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	263	1	3366	2	N	-0-					-0-
*05	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	425	1	5441	2	N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					35
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					35
*02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					35
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					35
*04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11098	X	9555	-0-	-1543	-0-	1258	1	8297	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	7888	-0-	-2931	-0-	1151	1	6737	2	N	-0-					-0-
02	10121	X	9925	-0-	-196	-0-	1451	1	8474	2	N	-0-					-0-
*03	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	1600	1	9133	2	N	-0-					-0-
*04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	518	1	2960	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	4276	-0-	-5272	-0-	292	1	3984	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	1216	1	8020	2	N	-0-					-0-
01	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	1142	1	6682	2	N	-0-					-0-
*02	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	599	1	7661	2	N	-0-					-0-
*03	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	597	1	7646	2	N	-0-					-0-
*04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	247	1	3150	2	N	-0-					-0-
05	527	X	248	-0-	-279	-0-	16	1	232	2	N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	8271	-0-	-2610	-0-	596	1	7658	3	N	15	15	1			15
							17	9									
01	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	851	1	10322	3	N	-0-					15
02	10179	X	7413	-0-	-2766	-0-	809	1	6581	3	N	21	21	1			15
							23	9									
*03	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	745	1	11162	3	N	-0-					15
*04	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	1063	1	9343	3	N	-0-					15
05	10881	X	10700	-0-	-181	-0-	934	1	9760	3	N	5					20
							6	9									

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	1170	1	7253	2	N	-0-					-0-
01	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	636	1	5151	2	N	-0-					-0-
*02	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	542	1	5363	2	N	-0-					-0-
*03	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	580	1	5903	2	N	-0-					-0-
*04	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	383	1	4112	2	N	-0-					-0-
*05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	442	1	4555	2	N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	563	1	3313	2	N	-0-					-0-
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	514	1	3177	2	N	-0-					-0-
*02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	480	1	2995	2	N	-0-					-0-
*03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	505	1	3174	2	N	-0-					-0-
*04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	470	1	2923	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3170	-0-	-705	-0-	431	1	2739	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	1223	1	11617	3	N	24	24	1			-0-
							26	9									
01	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	1279	1	11612	3	N	-0-					-0-
*02	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	1347	1	8666	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	941	1	10293	3	N	-0-					-0-
*04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	628	1	3978	3	N	-0-					-0-
05	10385	X	4291	-0-	-6094	-0-	511	1	3780	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	3			N	-0-					-0-
01	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3			N	-0-					-0-
02	6235	X	4247	-0-	-1988	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
*03	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
*04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	6091	-0-	-574	-0-	6063	3	28	9	N	25					25

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	838	1	4926	2	N	-0-					-0-
01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	850	1	5262	2	N	-0-					-0-
*02	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	787	1	4916	2	N	-0-					-0-
*03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	840	1	5276	2	N	-0-					-0-
*04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	627	1	3895	2	N	-0-					-0-
*05	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	738	1	4692	2	N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	1147	1	6749	2	N	-0-					-0-
01	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	1086	1	6723	2	N	-0-					-0-
*02	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	998	1	6234	2	N	-0-					-0-
*03	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	1026	1	6441	2	N	-0-					-0-
*04	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	1016	1	6321	2	N	-0-					-0-
*05	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	972	1	6184	2	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1539	3	18	9	N	16					42
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					42
*02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1405	3	29	9	N	26					68
*03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1306	3	21	9	N	19					87
*04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1391	3	17	9	N	15					102
*05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1487	3	18	9	N	16					118

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					52
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					52
*02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1441	3	4	9	N	4					56
*03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1722	3	13	9	N	12					68
*04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1702	3	8	9	N	7					75
*05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1646	3	12	9	N	11					86

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	7136	-0-	-397	-0-	514	1	6607	3	N	14	14	1			31
							15	9									
01	7533	X	7529	-0-	-4	-0-	574	1	6955	3	N	-0-					31
02	6873	X	5767	-0-	-1106	-0-	631	1	5136	3	N	-0-					31
*03	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	577	1	8633	3	N	-0-					31
*04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	671	1	5892	3	N	-0-					31
05	7533	X	7180	-0-	-353	-0-	627	1	6553	3	N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	7981	-0-	-1288	-0-	7979	3	2	9	N	2					2
01	9145	X	9052	-0-	-93	-0-	9052	3			N	-0-					2
02	8555	X	6249	-0-	-2306	-0-	6249	3			N	-0-					2
*03	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	3			N	-0-					2
*04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3			N	-0-					2
05	9052	X	6362	-0-	-2690	-0-	6362	3			N	-0-					2

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

12	9269	X	8774	-0-	-495	-0-	632	1	8124	3	N	16	16	1			8
							18	9									
01	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	720	1	8726	3	N	-0-					8
02	7975	X	7681	-0-	-294	-0-	841	1	6840	3	N	-0-					8
*03	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	810	1	12134	3	N	-0-					8
*04	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	956	1	8399	3	N	-0-					8
*05	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	942	1	9835	3	N	-0-					8

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	740	1	5337	3	N	11	11	1			15
							12	9									
01	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	788	1	5636	3	N	-0-					15
02	4292	X	4039	-0-	-253	-0-	635	1	3385	3	N	17	17	1			15
							19	9									
*03	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	681	1	6127	3	N	-0-					15
*04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	504	1	2297	3	N	-0-					15
*05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	569	1	4384	3	N	-0-					15

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

12	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	735	1	9446	3	N	19	19	1			7
							21	9									
01	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	702	1	8508	3	N	-0-					7
*02	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	815	1	6631	3	N	29	29	1			7
							32	9									
*03	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	773	1	11579	3	N	-0-					7
*04	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	1206	1	10600	3	N	-0-					7
*05	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	1196	1	12492	3	N	-0-					7

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

12	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	2243	1	11941	3	N	-0-					-0-
01	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	2159	1	8627	3	N	-0-					-0-
*02	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	1680	1	5414	3	N	-0-					-0-
*03	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	1802	1	8387	3	N	-0-					-0-
*04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	1324	1	2693	3	N	-0-					-0-
*05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	1643	1	3306	3	N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

12	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	1207	1	9443	3	N	-0-					17
01	7967	X	1979	-0-	-5988	-0-	285	1	1694	3	N	-0-					17
02	7453	X	1337	-0-	-6116	-0-	310	1	1027	3	N	-0-					17
*03	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	1280	1	10071	3	N	-0-					17
*04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	615	1	2307	3	N	-0-					17
05	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					17

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

12	8835	X	5996	-0-	-2839	-0-	767	1	5229	3	N	-0-					-0-
01	7378	X	6423	-0-	-955	-0-	914	1	5509	3	N	-0-					-0-
02	6380	X	5172	-0-	-1208	-0-	720	1	4452	3	N	-0-					-0-
*03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	874	1	4965	3	N	-0-					-0-
*04	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	767	1	4893	3	N	-0-					-0-
05	6417	X	6348	-0-	-69	-0-	877	1	5471	3	N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

12	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	1642	1	5290	2	N	-0-					-0-
01	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	1745	1	6056	2	N	-0-					-0-
*02	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	1559	1	4766	2	N	-0-					-0-
*03	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	1373	1	3265	2	N	-0-					-0-
*04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1041	1	80	2	N	-0-					-0-
*05	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1014	1	418	2	N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

12	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	829	1	10612	2	N	-0-					-0-
01	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	816	1	10427	2	N	-0-					-0-
*02	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	674	1	8620	2	N	-0-					-0-
*03	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	777	1	9940	2	N	-0-					-0-
*04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	220	1	2819	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	689	-0-	-6844	-0-	50	1	639	2	N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

12	5611	X	4305	-0-	-1306	-0-	308	1	3997	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4025	-0-	-1555	-0-	288	1	3737	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	3468	-0-	-1143	-0-	249	1	3219	2	N	-0-					-0-
*03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	272	1	3512	2	N	-0-					-0-
*04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	266	1	3445	2	N	-0-					-0-
*05	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	519	1	6714	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	376	3	N	-0-					22
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	26	1	349	3	N	-0-					22
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	N	-0-					22
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	3	N	-0-					22
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375	3	N	-0-					22
*05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	600	3	N	-0-					22

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	1305	1	5530	2	N	-0-					-0-
01	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	1251	1	5904	2	N	-0-					-0-
*02	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	950	1	5036	2	N	-0-					-0-
*03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	948	1	3282	2	N	-0-					-0-
*04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	782	1	3226	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-	1	8			-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	675	1	2861	2	N	-0-					-0-
01	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	977	1	4615	2	N	-0-					-0-
*02	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	1311	1	6950	2	N	-0-					-0-
*03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	876	1	3034	2	N	-0-					-0-
*04	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	281	1	1159	2	N	-0-					-0-
*05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	1207	1	3557	2	N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	8			-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	395	1	5865	3	N	-0-					-0-
01	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	535	1	7273	3	N	-0-					-0-
02	6380	X	5362	-0-	-1018	-0-	391	1	4971	3	N	-0-					-0-
*03	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	501	1	7364	3	N	-0-					-0-
*04	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	637	1	8836	3	N	-0-					-0-
*05	13256	X	13256	-0-	-0-	-0-	671	1	12585	3	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

12	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	1050	1	13892	2	N	-0-					-0-
01	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	1014	1	13409	2	N	-0-					-0-
*02	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	925	1	12222	2	N	-0-					-0-
*03	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	971	1	12831	2	N	-0-					-0-
*04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	447	1	3448	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	1089	-0-	-13853	-0-	1027	1	62	2	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					43
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	727	3	4	9	N	4					47
*02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	711	3	3	9	N	3					50
*03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	725	3	2	9	N	2					52
*04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	712	3	3	9	N	3					55
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					55

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					47
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					47
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					47
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					47
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	1359	1	3088	3	N	-0-					23
01	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	1359	1	4128	3	N	-0-					23
02	3770	X	1536	-0-	-2234	-0-	1536	3			N	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					23

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

12	5704	X	3877	-0-	-1827	-0-	1140	1	2737	3	N	-0-					7
01	5394	X	4152	-0-	-1242	-0-	1315	1	2837	3	N	-0-					7
02	4292	X	1656	-0-	-2636	-0-	1656	3			N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					7

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					71
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					71
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	581	3	12	9	N	11					82
*03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					82
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					82
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1770	3	32	9	N	29					46
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1752	3	42	9	N	38					84
*02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1642	3	35	9	N	32					116
*03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1754	3	36	9	N	33	64	1			85
*04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1716	3	32	9	N	29					114
*05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1771	3	32	9	N	29					143

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2739	3	28	9	N	25	25	1			20
01	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					20
02	899	X	671	-0-	-228	-0-	70	1	571	3	N	27	27	1			20
							30	9									
*03	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	1010	1	15123	3	N	-0-					20
*04	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	1230	1	10811	3	N	-0-					20
*05	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	1161	1	12128	3	N	-0-					20

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889

LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					19
*05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					19

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					8
*05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					8

OXENERGY INCORPORATED 630140

WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1656	3			N	-0-					46
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					46
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					46
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					46
*04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					46
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN 630579

DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	8449	-0-	-231	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8449	-0-	-231	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
02	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7254	-0-	-1209	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6209	-0-	-1981	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		658	-0-	658	658	658	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		446	-0-	446	1104	446	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		641	-0-	641	1745	641	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		738	-0-	738	2483	738	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		836	-0-	836	3319	836	3			Y	-0-					-0-
*05	2900	N	913	-0-	-1987	1332	913	3			Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

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

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1537	2	25	9	N	23					129
01	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	1306	2	31	9	N	28					157
02	1508	N	1420	-0-	-88	-0-	1399	2	21	9	N	19					176
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1560	2	73	9	N	66					242
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					242
05	1519	N	1314	-0-	-205	-0-	1308	2	6	9	N	5					247

J. R. WHITLEY WELL #: 1 RRCID -> 283632 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4340 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	261	N	102	-0-	-159	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 283656 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					115
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					115
02	232	N	200	-0-	-32	-0-	200	2			N	-0-					115
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					115
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					115
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					115

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					96
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7386 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					130
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	617	-0-	617	617	617	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	617					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	2907	-0-	2907	2907	2907	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS WELL #: B 1 RRCID -> 277829 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5356 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					41
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 288707 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 5060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 288853 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

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

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REDDIRT OPERATING, LLC. 696876
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

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

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC EES, LLC 702639
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHYNE, J.V. 706379
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

12	1178	N	459	-0-	-719	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	181	-0-	-842	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
02	928	N	NO RPT	-0-	-928	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50
02	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1326	3	21	9	N	19					27
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1907	3	18	9	N	16					43
02	841	N	NO RPT	-0-	-841	-0-					N	NO RPT					43
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					43
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
02	725	N	NO RPT	-0-	-725	-0-					N	NO RPT					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-					8
01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	3			N	-0-					8
02	551	X	NO RPT	-0-	-551	-0-					N	NO RPT					8
03	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					8
04	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					8
05	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					8

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 7060

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	297	-0-	-199	-0-	297	2			N	-0-					37
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					37
02	290	N	281	-0-	-9	-0-	281	2			N	-0-					37
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					37
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					37
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					37

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					15
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					15
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					15
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					15
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					15
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					15

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	2			N	-0-					23
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					23
02	232	N	140	-0-	-92	-0-	140	2			N	-0-					23
03	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	2			N	-0-					23
04	330	N	63	-0-	-267	-0-	63	2			N	-0-					23
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					23

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	464	N	453	-0-	-11	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	2	11	9	N	10					35
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	2	10	9	N	9	44	1			-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	783	N	736	-0-	-47	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	N	2					5
01	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	2			N	-0-					5
02	638	N	462	-0-	-176	-0-	462	2			N	-0-					5
03	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	2			N	-0-					5
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					5
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					5

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					11
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					11
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					11
03	465	N	197	-0-	-268	-0-	197	2			N	-0-					11
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					11
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					25
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					25
02	580	N	565	-0-	-15	-0-	565	2			N	-0-					25
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					25
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	2			N	-0-					25
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					25

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					-0-
01	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	783	N	763	-0-	-20	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					4
01	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					4
02	754	N	743	-0-	-11	-0-	743	2			N	-0-					4
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					4
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					4
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					4

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					5
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					5
02	261	N	244	-0-	-17	-0-	244	2			N	-0-					5
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					5
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					5
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					5

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	695	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	725	2	39	9	N	35					35
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	649	2	6	9	N	5					40
03	682	N	564	-0-	-118	-0-	551	2	13	9	N	12					52
04	750	N	486	-0-	-264	-0-	462	2	24	9	N	22					74
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					74

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	890	-0-	-2210	52634	890	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	867	-0-	-2233	50401	867	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	740	-0-	-2160	48241	740	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	886	-0-	-2214	46027	886	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	866	-0-	-2134	43893	866	2			N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	43087					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	31	N	1	-0-		-30	-0-	1	2			N	-0-					19
*01	31	N	1	-0-		-30	-0-	1	2			N	-0-					19
*02	29	N	1	-0-		-28	-0-	1	2			N	-0-					19
*03	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					19
*04	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					19

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

12	3100	N	692	-0-		-2408	77010	692	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	670	-0-		-2430	74580	670	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	498	-0-		-2402	72178	498	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	89	-0-		-3011	69167	89	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	1	-0-		-2999	66168	1	2			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-		-527	65641					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

12	3100	N	363	-0-		-2737	14590	363	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	363	-0-		-2737	11853	363	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	353	-0-		-2547	9306	353	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	390	-0-		-2710	6596	390	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	380	-0-		-2620	3976	380	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-		-372	3604					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

12	3100	N	655	-0-		-2445	71470	655	2			N	-0-					19
01	3100	N	405	-0-		-2695	68775	405	2			N	-0-					19
*02	2900	N	1	-0-		-2899	65876	1	2			N	-0-					19
*03	3100	N	1	-0-		-3099	62777	1	2			N	-0-					19
*04	3000	N	1	-0-		-2999	59778	1	2			N	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	59778					N	NO RPT					19

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

*06	14B2 EXT		1	-0-		1	93197	1	2			N	-0-					-0-
*07	7	X	1	-0-		-6	93191	1	2			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		1	-0-		1	93192	1	2			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		1	-0-		1	93193	1	2			N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		1	-0-		1	93194	1	2			N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		1	-0-		1	93195	1	2			N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		1	-0-		1	93196	1	2			N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		1	-0-		1	93197	1	2			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		1	-0-		1	93198	1	2			N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		1	-0-		1	93199	1	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1	-0-		1	93200	1	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	93200					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

12	3100	N	703	-0-		-2397	50792	703	2			N	-0-					5
01	3100	N	637	-0-		-2463	48329	637	2			N	-0-					5
02	2900	N	568	-0-		-2332	45997	568	2			N	-0-					5
03	3100	N	573	-0-		-2527	43470	573	2			N	-0-					5
*04	3000	N	534	-0-		-2466	41004	534	2			N	-0-					5
05	620	N	NO RPT	-0-		-620	40384					N	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					20
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					20
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					20
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					20
04	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-					20
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					20

INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					5
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					5
02	174	N	130	-0-	-44	-0-	130	2			N	-0-					5
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					5
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					5
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					5

RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
RICH-PEYSEN WELL #: 1 RRCID -> 282998 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7245 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	805	-0-	-559	-0-	803	3	2	9	Y	2					8
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	716	3	3	9	Y	3					11
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					11
03	806	N	754	-0-	-52	-0-	735	3	19	9	Y	17					28
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	667	3	6	9	Y	5					33
*05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					33

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					4
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

12	744	N	721	-0-	-23	-0-	713	3	8	9	N	7					151
01	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					151
02	667	N	424	-0-	-243	-0-	424	3			N	-0-					151
03	713	N	458	-0-	-255	-0-	455	3	3	9	N	3					154
04	690	N	459	-0-	-231	-0-	453	3	6	9	N	5					159
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					159

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	203	N	41	-0-	-162	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	210	N	51	-0-	-159	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

12	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	3			N	-0-					101
01	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	3			N	-0-					101
02	522	N	510	-0-	-12	-0-	510	3			N	-0-					101
03	589	N	509	-0-	-80	-0-	508	3	1	9	N	1					102
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	505	3	1	9	N	1					103
05	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	3			N	-0-					103

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

12	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-					150
01	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	3			N	-0-					150
02	203	N	120	-0-	-83	-0-	120	3			N	-0-					150
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	154	3	2	9	N	2					152
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					152
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					152

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

12	899	N	772	-0-	-127	-0-	770	3	2	9	N	2					263
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					263
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					263
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	3	1	9	N	1					264
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	914	3	14	9	N	13					277
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					277

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2446	3	1	9	N	1					87
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					87
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					87
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					87
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2345	3	8	9	N	7					94
*05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					94

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					2
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					2
02	116	N	78	-0-	-38	-0-	78	2			N	-0-					2
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					2
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					2
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2456	3	24	9	N	22					59
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2440	3	21	9	N	19					78
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2195	3	31	9	N	28					106
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2413	3	19	9	N	17					123
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2565	3	19	9	N	17	45	1			95
*05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2492	3	15	9	N	14					109

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	174	N	90	-0-	-84	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	290	N	249	-0-	-41	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1723	3	14	9	N	13					100
01	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1763	3			N	-0-					100
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					100
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					100
04	1710	N	1654	-0-	-56	-0-	1640	3	14	9	N	13					113
05	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1744	3			N	-0-					113

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	1954	-0-	-495	-0-	1951	3	3	9	N	3					53
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					53
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					53
03	1953	N	1751	-0-	-202	-0-	1745	3	6	9	N	5					58
04	2190	N	1371	-0-	-819	-0-	1371	3			N	-0-					58
05	2232	N	1373	-0-	-859	-0-	1373	3			N	-0-					58

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					23
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					23
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					23
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					23
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					23
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					23

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					3
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					3
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					3
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					3
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					3
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					3

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					88
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					88
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	111	2			N	-0-					88
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					88
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					88
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					88

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

12	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1004	3	3	9	Y	3					11
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1028	3	6	9	Y	5					16
02	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			Y	-0-					16
03	992	N	941	-0-	-51	-0-	920	3	21	9	Y	19					35
04	990	N	859	-0-	-131	-0-	852	3	7	9	Y	6					41
05	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			Y	-0-					41

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					100
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					100
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					100
03	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-					100
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	3			N	-0-					100
05	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	3			N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	1048	3	11	9	N	10					163
01	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	1013	3	8	9	N	7					170
02	1073	N	964	-0-	-109	-0-	955	3	9	9	N	8					178
03	1054	N	990	-0-	-64	-0-	988	3	2	9	N	2					180
04	990	N	848	-0-	-142	-0-	848	3			N	-0-					180
05	1023	N	657	-0-	-366	-0-	657	3			N	-0-					180

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					4
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					4
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					4
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					4
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					4
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					4

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1902	3	24	9	N	22					192
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1908	3	19	9	N	17					209
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-	168	1			41
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					41
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1718	3	17	9	N	15					56
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1516	3	8	9	N	7					63

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	96	-0-	-245	-0-	96	3			N	-0-					14
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					14
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					14
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					14
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					14

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

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

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1964	-0-	-392	-0-	1954	2	10	9	N	9					83
01	2356	X	1969	-0-	-387	-0-	1963	2	6	9	N	5					88
02	2088	X	1721	-0-	-367	-0-	1721	2			N	-0-					88
03	1953	X	1660	-0-	-293	-0-	1660	2			N	-0-					88
04	1920	N	1266	-0-	-654	-0-	1260	2	6	9	N	5					93
05	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	1611	2			N	-0-					93

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					57
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					57
02	667	N	660	-0-	-7	-0-	660	3			N	-0-					57
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	752	3	2	9	N	2					59
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					59
*05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					59

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	393	3	12	9	N	11					333
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					333
02	203	N	193	-0-	-10	-0-	193	3			N	-0-					333
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					333
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					333
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					333

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	145	N	58	-0-	-87	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	2	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	390	-0-	-447	-0-	390	3			Y	-0-					14
01	620	N	338	-0-	-282	-0-	335	3	3	9	Y	3					17
02	464	N	397	-0-	-67	-0-	391	3	6	9	Y	5					22
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	3	2	9	Y	2					24
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	Y	2					26
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	521	3	2	9	Y	2					28

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	669	3	9	9	N	8					142
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	624	3	6	9	N	5					147
02	638	N	591	-0-	-47	-0-	591	3			N	-0-					147
03	682	N	610	-0-	-72	-0-	607	3	3	9	N	3					150
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	620	3	12	9	N	11	63	1			98
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					98

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

12	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	1657	3	10	9	N	9					162
01	1860	N	1364	-0-	-496	-0-	1357	3	7	9	N	6					168
02	1740	N	1024	-0-	-716	-0-	1024	3			N	-0-					168
03	1674	N	1182	-0-	-492	-0-	1182	3			N	-0-					168
*04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1287	3	4	9	N	4	115	1			57
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					57

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

12	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					90
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					90
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					90
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					90
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	731	3	13	9	N	12					102
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					102

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

12	620	N	608	-0-	-12	-0-	602	3	6	9	N	5					34
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					34
02	551	N	494	-0-	-57	-0-	492	3	2	9	N	2					36
03	620	N	447	-0-	-173	-0-	445	3	2	9	N	2					38
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	584	3	7	9	N	6					44
*05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					44

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1378	3	7	9	N	6					94
01	2325	N	1390	-0-	-935	-0-	1390	3			N	-0-					94
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					94
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1401	3	3	9	N	3					97
04	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	1281	3	10	9	N	9					106
*05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

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

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					2
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					2
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	123	3	1	9	N	1					3
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-	3	1			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

12	806	N	743	-0-	-63	-0-	742	3	1	9	N	1					4
01	837	N	743	-0-	-94	-0-	741	3	2	9	N	2					6
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	665	3	10	9	N	9					15
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	695	3	4	9	N	4					19
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	666	3	2	9	N	2	18	1			3
05	713	N	632	-0-	-81	-0-	631	3	1	9	N	1					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	944	-0-	-513	-0-	934	3	10	9	N	9					253
01	1364	N	689	-0-	-675	-0-	689	3			N	-0-					253
02	1131	N	503	-0-	-628	-0-	503	3			N	-0-					253
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1267	3	4	9	N	4					257
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1251	3	8	9	N	7					264
*05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					264

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1121	3	6	9	N	5					92
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1086	3	6	9	N	5					97
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1037	3	6	9	N	5					102
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	3	6	9	N	5					107
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					107
*05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					107

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1169	3	2	9	N	2					12
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2034	3	7	9	N	6					18
02	1044	N	731	-0-	-313	-0-	723	3	8	9	N	7					25
03	1178	N	269	-0-	-909	-0-	267	3	2	9	N	2					27
04	1980	N	367	-0-	-1613	-0-	366	3	1	9	N	1	24	1			4
05	775	N	268	-0-	-507	-0-	267	3	1	9	N	1					5

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	87	N	44	-0-	-43	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					80
01	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					80
02	493	N	413	-0-	-80	-0-	413	2			N	-0-					80
03	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					80
04	480	N	341	-0-	-139	-0-	341	2			N	-0-					80
*05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					80

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4764	3	46	9	N	42	117	1			94
01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4643	3	42	9	N	38					132
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3611	3	30	9	N	27	88	1			71
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3162	3	28	9	N	25					96
*04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3608	3	36	9	N	33	81	1			48
*05	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6942	3	53	9	N	48					96

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

12	217	N	23	-0-	-194	-0-	23	3			N	-0-					87
01	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			N	-0-					87
02	116	N	61	-0-	-55	-0-	61	3			N	-0-					87
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					87
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					87
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					87

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

12	3627	X	3295	-0-	-332	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2927	-0-	-700	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	34	-0-	-3156	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			Y	-0-					273
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			Y	-0-					273
02	3625	X	3507	-0-	-118	-0-	3507	3			Y	-0-					273
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			Y	-0-					273
*04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3978	3	1	9	Y	1	50	1			224
*05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			Y	-0-					224

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3567	3	21	9	N	19					251
01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3116	3	11	9	N	10					261
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					261
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2943	3	21	9	N	19					280
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3006	3	28	9	N	25	133	1			172
*05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2934	3	19	9	N	17					189

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3111	3	46	9	N	42					156
01	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	2680	3	39	9	N	35					191
02	2871	X	2115	-0-	-756	-0-	2093	3	22	9	N	20					211
03	3069	X	3052	-0-	-17	-0-	3016	3	36	9	N	33					244
04	2970	X	2815	-0-	-155	-0-	2780	3	35	9	N	32	174	1			102
05	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	2902	3	46	9	N	42					144

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

12	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8054	3	52	9	N	47					152
01	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7562	3	55	9	N	50					202
02	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6665	3	58	9	N	53	183	1			72
03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5851	3	41	9	N	37					109
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6197	3	35	9	N	32					141
*05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3710	3	11	9	N	10					151

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

12	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	3			N	-0-					39
01	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6593	3	3	9	N	3					42
02	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6152	3	3	9	N	3					45
03	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	3			N	-0-					45
04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			N	-0-					45
05	6045	X	5843	-0-	-202	-0-	5840	3	3	9	N	3					48

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

12	3286	X	2843	-0-	-443	-0-	2821	3	22	9	Y	20					71
01	3255	X	2767	-0-	-488	-0-	2754	3	13	9	Y	12					83
02	2900	X	2677	-0-	-223	-0-	2657	3	20	9	Y	18					101
03	3100	X	2838	-0-	-262	-0-	2821	3	17	9	Y	15					116
04	2760	X	2596	-0-	-164	-0-	2579	3	17	9	Y	15					131
05	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	2532	3	9	9	Y	8					139

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

12	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6232	3	31	9	N	28					131
01	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5302	3	31	9	N	28					159
02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5887	3	36	9	N	33	150	1			42
03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6455	3	31	9	N	28					70
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6091	3	33	9	N	30					100
*05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6159	3	21	9	N	19					119

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3760	-0-	660	660	3760	2			N	-0-					-0-
02	2661	N	2001	-0-	-660	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1903	-0-	-1037	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	1930	-0-	-1108	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					45
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					45
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					45
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5851	3	57	9	N	52	66	1			192
01	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	3			N	-0-					192
02	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	3			N	-0-	92	1			100
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5027	3	14	9	N	13					113
*04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2655	3	28	9	N	25	86	1			52
*05	777	X	777	-0-	-0-	-0-	771	3	6	9	N	5					57

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					15
01	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					15
02	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					15
03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					15
04	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					15
*05	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					15

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

12	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1707	-0-	-153	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
02	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1736	-0-	-186	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1476	-0-	-384	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1517	-0-	-405	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	835	-0-	-325	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	545	-0-	-865	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					50
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	486	3	22	9	N	20					70
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					70
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					70
04	480	N	7	-0-	-473	-0-	7	3			N	-0-					70
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					70

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1320	3	3	9	N	3					12
01	1736	N	1333	-0-	-403	-0-	1329	3	4	9	N	4					16
02	1334	N	853	-0-	-481	-0-	843	3	10	9	N	9					25
03	1333	N	1019	-0-	-314	-0-	1012	3	7	9	N	6					31
*04	1290	N	794	-0-	-496	-0-	791	3	3	9	N	3	29	1			5
05	899	N	735	-0-	-164	-0-	733	3	2	9	N	2					7

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

12	3193	X	2798	-0-	-395	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3270	-0-	-109	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2735	-0-	-426	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2962	-0-	-417	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
*05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	343	-0-	-846	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	911	-0-	-529	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	4613	-0-	-1897	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5595	-0-	-915	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	5445	-0-	-645	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5724	-0-	-321	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5389	-0-	-439	-0-	5389	2			N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

12	5456	X	1570	-0-	-3886	-0-	275	1	1295	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	1466	-0-	-3990	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	1591	-0-	-3513	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2277	-0-	-730	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1522	-0-	-1028	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
*05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2302	3	2	9	N	2					78
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2422	3	4	9	N	4					82
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					82
03	2294	N	2193	-0-	-101	-0-	2192	3	1	9	N	1					83
04	2220	N	2139	-0-	-81	-0-	2137	3	2	9	N	2					85
05	2294	N	2148	-0-	-146	-0-	2148	3			N	-0-					85

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

12	3441	X	3330	-0-	-111	-0-	562	1	2768	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2758	-0-	-683	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	783	1	2956	2	N	-0-					-0-
03	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
04	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	810	1	4384	2	N	-0-					-0-
*05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	190	1	4061	2	N	-0-			-0-
01	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	289	1	4481	2	N	-0-			-0-
02	3973	X	2286	-0-	-1687	-0-	432	1	1854	2	N	-0-			-0-
03	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	199	1	5216	2	N	-0-			-0-
04	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	164	1	5030	2	N	-0-			-0-
*05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	172	1	5134	2	N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

12	17856	X	269	-0-	-17587	-0-	269	2			N	-0-			-0-
01	16709	X	837	-0-	-15872	-0-	837	1			N	-0-			-0-
02	13427	X	-0-	-0-	-13427	-0-					N	-0-			-0-
03	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-			-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

12	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-			-0-
01	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	2			N	-0-			-0-
02	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-			-0-
03	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-			-0-
04	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	2			N	-0-			-0-
*05	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2			N	-0-			-0-

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
02	696	X	128	-0-	-568	-0-	128	2			N	-0-			-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

12	4185	X	2920	-0-	-1265	-0-	570	1	2350	2	N	-0-			-0-
01	3844	X	2935	-0-	-909	-0-	435	1	2500	2	N	-0-			-0-
02	3306	X	2058	-0-	-1248	-0-	414	1	1644	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	2441	-0-	-752	-0-	557	1	1884	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	1399	-0-	-1481	-0-	405	1	994	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	1456	-0-	-1489	-0-	332	1	1124	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

12	11904	X	9689	-0-	-2215	-0-	9689	2			N	-0-			-0-
01	11904	X	7517	-0-	-4387	-0-	837	1	6680	2	N	-0-			-0-
02	11136	X	8033	-0-	-3103	-0-	783	1	7250	2	N	-0-			-0-
03	11904	X	11593	-0-	-311	-0-	837	1	10756	2	N	-0-			-0-
*04	11520	X	9719	-0-	-1801	-0-	743	1	8976	2	N	-0-			-0-
*05	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	837	1	9947	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19220	X	17992	-0-	-1228	-0-	17992	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	16529	-0-	-2691	-0-	16529	2			N	-0-					-0-
02	17980	X	14998	-0-	-2982	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	15642	-0-	-3578	-0-	15642	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	14123	-0-	-4477	-0-	68	1	14055	2	N	-0-					-0-
05	17980	X	15070	-0-	-2910	-0-	15070	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5310	3	41	9	N	37					203
01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	3			N	-0-					203
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					203
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-					203
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4685	3	25	9	N	23	160	1			66
*05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5122	3	11	9	N	10					76

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	646	1	3254	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2216	-0-	-1070	-0-	548	1	1668	2	N	-0-					-0-
02	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	351	1	1036	2	N	-0-					-0-
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	638	1	3440	2	N	-0-					-0-
*04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	647	1	3117	2	N	-0-					-0-
*05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	665	1	2682	2	N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4774	-0-	-186	-0-	259	1	4515	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4825	-0-	-135	-0-	271	1	4554	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	3579	-0-	-1061	-0-	319	1	3260	2	N	-0-					-0-
03	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	251	1	5025	2	N	-0-					-0-
*04	4800	X	3302	-0-	-1498	-0-	242	1	3060	2	N	-0-					-0-
*05	4836	X	425	-0-	-4411	-0-	286	1	139	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6720	3	19	9	N	17	167	1			90
01	6479	X	6470	-0-	-9	-0-	6470	3			N	-0-					90
02	6061	X	5757	-0-	-304	-0-	5757	3			N	-0-					90
03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3			N	-0-					90
04	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6344	3	11	9	N	10					100
*05	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	3			N	-0-					100

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
*05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

12	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	13698	2			N	-0-					-0-
01	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
02	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
03	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
04	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
*05	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	12055	2			N	-0-					-0-

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

12	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10603	-0-	-402	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	10022	-0-	-273	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
03	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10283	-0-	-367	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10444	-0-	-561	-0-	10444	2			N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

12	15934	X	15387	-0-	-547	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	15198	-0-	-736	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
02	15283	X	14227	-0-	-1056	-0-	14227	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	15118	-0-	-1219	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	14165	-0-	-1645	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	14018	-0-	-1358	-0-	14018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	117	-0-	117	666	117	2			N	-0-					42
01	791	X	125	-0-	-666	-0-	125	2			N	-0-					42
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					42
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					42
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					42
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					42

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	232	X	-0-	-0-	-232	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	4234	-0-	-1532	-0-	255	1	3979	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	5885	-0-	-2361	-0-	213	1	5672	2	N	-0-					-0-
02	7714	X	6362	-0-	-1352	-0-	177	1	6185	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	3566	-0-	-4680	-0-	265	1	3301	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	5653	-0-	-1457	-0-	273	1	5380	2	N	-0-					-0-
*05	6789	X	5384	-0-	-1405	-0-	410	1	4974	2	N	-0-					-0-

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1145	2	55	9	N	50					347
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1303	2	14	9	N	13					360
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-	161	1			199
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					199
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					199
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	385	1	6674	2	N	-0-					-0-
01	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	425	1	5758	2	N	-0-					-0-
02	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	412	1	5366	2	N	-0-					-0-
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	363	1	5643	2	N	-0-					-0-
04	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	398	1	4719	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	77	-0-	-4325	-0-	77	1			N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
01	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5468	-0-	-680	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5082	-0-	-1490	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6064	-0-	-296	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6289	-0-	-35	-0-	6289	2			N	-0-					-0-

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	353	1	4213	2	Y	-0-					-0-
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	307	1	3197	2	Y	-0-					-0-
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	297	1	3263	2	Y	-0-					-0-
03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	410	1	5331	2	Y	-0-					-0-
*04	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	411	1	5420	2	Y	-0-					-0-
*05	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	440	1	5434	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MARTIN-FOREST HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
01	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
02	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
03	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
04	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
*05	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10867	2			N	-0-					-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11470	X	9080	-0-	-2390	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	4233	-0-	-6803	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
02	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10	1	10766	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	8767	-0-	-440	-0-	47	1	8720	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					-0-
*05	11532	X	10024	-0-	-1508	-0-	163	1	9861	2	N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
01	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
02	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
03	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
*05	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	676	1	3879	2	N	-0-					-0-
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	579	1	3400	2	N	-0-					-0-
02	1247	X	64	-0-	-1183	-0-	8	1	56	2	N	-0-					-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	X	2	-0-	-1331	-0-	2	2			N	-0-					-0-

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

12	9362	X	6847	-0-	-2515	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	4237	-0-	-5032	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	5499	-0-	-4593	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	3618	-0-	-7170	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	5333	-0-	-5107	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6832	-0-	-19	-0-	6832	2			N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

12	8556	X	7385	-0-	-1171	-0-	1	1	7384	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	7308	-0-	-1248	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	5124	-0-	-2880	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
04	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
*05	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

12	6851	X	6527	-0-	-324	-0-	115	1	6412	2	N	-0-					-0-
01	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	106	1	8150	2	N	-0-					-0-
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	98	1	7538	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6268	-0-	-397	-0-	197	1	6071	2	N	-0-					-0-
04	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	159	1	7446	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6103	-0-	-748	-0-	150	1	5953	2	N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	483	1	5756	2	Y	-0-					-0-
01	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	530	1	5540	2	Y	-0-					-0-
02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	486	1	5349	2	Y	-0-					-0-
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	428	1	5562	2	Y	-0-					-0-
*04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	399	1	5278	2	Y	-0-					-0-
*05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	398	1	4906	2	Y	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	2070	-0-	-6486	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	1648	-0-	-6660	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	894	-0-	-6182	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	687	-0-	-4397	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	862	-0-	-1598	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	754	-0-	-1323	-0-	754	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	119	1	6947	2	N	-0-					-0-
01	2480	X	1149	-0-	-1331	-0-	234	1	915	2	N	-0-					-0-
02	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	225	1	4511	2	N	-0-					-0-
03	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	159	1	5367	2	N	-0-					-0-
04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	129	1	5860	2	N	-0-					-0-
*05	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	178	1	7807	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	1			N	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	5	1	15	2	N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	317	1	4248	2	N	-0-					-0-
01	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	253	1	8377	2	N	-0-					-0-
02	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	230	1	8111	2	N	-0-					-0-
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	336	1	5460	2	N	-0-					-0-
04	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	206	1	9078	2	N	-0-					-0-
*05	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	239	1	8220	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	520	1	5999	2	N	-0-					-0-
01	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	584	1	6027	2	N	-0-					-0-
02	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	553	1	5499	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6040	-0-	-470	-0-	501	1	5539	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	604	-0-	-5786	-0-	604	1			N	-0-					-0-
05	6603	X	4399	-0-	-2204	-0-	598	1	3801	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	5676	-0-	-1702	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	6364	-0-	-538	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	4089	-0-	-3289	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4882	-0-	-938	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	552	-0-	-6237	-0-	552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
02	2320	X	2278	-0-	-42	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
*05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	4261	-0-	-1970	-0-	420	1	3841	2	N	-0-					-0-
01	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	484	1	4561	2	N	-0-					-0-
02	4234	X	3397	-0-	-837	-0-	431	1	2966	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	1804	-0-	-2722	-0-	477	1	1327	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	383	-0-	-4507	-0-	383	1			N	-0-					-0-
05	5053	X	3	-0-	-5050	-0-	3	2			N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3027	-0-	-1158	-0-	417	1	2610	2	N	-0-					-0-
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	354	1	4151	2	N	-0-					-0-
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	352	1	2961	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2357	-0-	-681	-0-	361	1	1996	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	731	-0-	-3619	-0-	403	1	328	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	290	N	164	-0-	-126	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

12	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	588	1	3929	2	N	-0-			-0-
01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	491	1	5244	2	N	-0-			-0-
02	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	459	1	5845	2	N	-0-			-0-
03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	481	1	4930	2	N	-0-			-0-
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	522	1	4244	2	N	-0-			-0-
*05	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	503	1	4733	2	N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

12	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	837	1	9764	2	N	-0-			-0-
01	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	837	1	5627	2	N	-0-			-0-
02	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	783	1	8146	2	N	-0-			-0-
03	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	837	1	8476	2	N	-0-			-0-
04	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	810	1	9030	2	N	-0-			-0-
*05	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	837	1	8035	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

12	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2			N	-0-			-0-
01	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8803	2			N	-0-			-0-
02	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	89	1	9948	2	N	-0-			-0-
03	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	4	1	10829	2	N	-0-			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*05	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

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

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

12	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
01	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
02	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
03	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7304	-0-	-46	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
*05	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

12	2976	X	1973	-0-	-1003	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1953	-0-	-434	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
02	2233	X	1911	-0-	-322	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1825	-0-	-469	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1498	-0-	-422	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1138	-0-	-908	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

12	6913	X	4541	-0-	-2372	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5565	-0-	-1348	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	1352	-0-	-5115	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	842	-0-	-5947	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	850	-0-	-5720	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	711	-0-	-4869	-0-	711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	10458	-0-	-392	-0-	161	1	10297	2	N	-0-			-0-
01	10850	X	9088	-0-	-1762	-0-	259	1	8829	2	N	-0-			-0-
02	10150	X	7682	-0-	-2468	-0-	776	1	6906	2	N	-0-			-0-
03	10509	X	3151	-0-	-7358	-0-	781	1	2370	2	N	-0-			-0-
04	10110	X	3910	-0-	-6200	-0-	810	1	3100	2	N	-0-			-0-
05	10447	X	3541	-0-	-6906	-0-	837	1	2704	2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

12	2139	X	1756	-0-	-383	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
01	1674	X	1624	-0-	-50	-0-	1624	2			N	-0-			-0-
02	1566	X	981	-0-	-585	-0-	981	2			N	-0-			-0-
03	1767	X	781	-0-	-986	-0-	781	2			N	-0-			-0-
04	1710	X	726	-0-	-984	-0-	726	2			N	-0-			-0-
05	1767	X	520	-0-	-1247	-0-	520	2			N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

12	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	697	1	6876	2	N	-0-			-0-
01	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	581	1	6384	2	N	-0-			-0-
02	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	575	1	5346	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	6240	-0-	-673	-0-	590	1	5650	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	6503	-0-	-187	-0-	575	1	5928	2	N	-0-			-0-
*05	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	571	1	6509	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

12	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-			-0-
01	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10414	2			N	-0-			-0-
02	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-			-0-
03	10013	X	9940	-0-	-73	-0-	9940	2			N	-0-			-0-
04	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11254	2			N	-0-			-0-
05	10013	X	2126	-0-	-7887	-0-	2126	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-			-0-
01	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-			-0-
02	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-			-0-
03	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-			-0-
04	7350	X	2827	-0-	-4523	-0-	24	1	2803	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

12	7130	X	6514	-0-	-616	-0-	6514	2			N	-0-			-0-
01	7130	X	6666	-0-	-464	-0-	6666	2			N	-0-			-0-
02	6438	X	5378	-0-	-1060	-0-	5378	2			N	-0-			-0-
03	6789	X	6099	-0-	-690	-0-	6099	2			N	-0-			-0-
04	6450	X	3858	-0-	-2592	-0-	3858	2			N	-0-			-0-
05	6665	X	4917	-0-	-1748	-0-	4917	2			N	-0-			-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

12	5146	X	3222	-0-	-1924	-0-	3222	2			N	-0-			-0-
01	4526	X	2574	-0-	-1952	-0-	2574	2			N	-0-			-0-
02	4524	X	2047	-0-	-2477	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
03	4836	X	1945	-0-	-2891	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
04	4680	X	1909	-0-	-2771	-0-	1909	2			N	-0-			-0-
05	3224	X	1653	-0-	-1571	-0-	1653	2			N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

12	6510	X	5725	-0-	-785	-0-	5725	2			N	-0-			-0-
01	6851	X	6592	-0-	-259	-0-	6592	2			N	-0-			-0-
02	6409	X	6226	-0-	-183	-0-	6226	2			N	-0-			-0-
03	6851	X	5609	-0-	-1242	-0-	5609	2			N	-0-			-0-
04	6390	X	4912	-0-	-1478	-0-	4912	2			N	-0-			-0-
05	6665	X	2471	-0-	-4194	-0-	2471	2			N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	196	1	3689	2	N	-0-			-0-
01	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	199	1	6064	2	N	-0-			-0-
02	5046	X	4886	-0-	-160	-0-	192	1	4694	2	N	-0-			-0-
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	209	1	6009	2	N	-0-			-0-
04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	139	1	5596	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	4322	-0-	-1072	-0-	350	1	3972	2	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

12	8587	X	7342	-0-	-1245	-0-	837	1	6505	2	N	-0-			-0-
01	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	837	1	7200	2	N	-0-			-0-
02	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	783	1	6542	2	N	-0-			-0-
03	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	837	1	7122	2	N	-0-			-0-
04	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	810	1	7509	2	N	-0-			-0-
*05	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	837	1	7401	2	N	-0-			-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-			-0-
01	2914	N	1709	-0-	-1205	-0-	1709	2			N	-0-			-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-			-0-
03	2046	N	1679	-0-	-367	-0-	1679	2			N	-0-			-0-
04	1650	N	1472	-0-	-178	-0-	1472	2			N	-0-			-0-
05	1767	N	1434	-0-	-333	-0-	1434	2			N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

12	13609	X	4565	-0-	-9044	-0-	8	1	4557	2	N	-0-			-0-
01	13423	X	9392	-0-	-4031	-0-	131	1	9261	2	N	-0-			-0-
02	11716	X	9408	-0-	-2308	-0-	51	1	9357	2	N	-0-			-0-
03	12369	X	10436	-0-	-1933	-0-	28	1	10408	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	7876	-0-	-1214	-0-	164	1	7712	2	N	-0-			-0-
*05	10044	X	9267	-0-	-777	-0-	220	1	9047	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10137	X	7635	-0-	-2502	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	8220	-0-	-1917	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
02	8352	X	6439	-0-	-1913	-0-	12	1	6427	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	6434	-0-	-2494	-0-	25	1	6409	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7330	-0-	-620	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7452	-0-	-763	-0-	7452	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

12	9455	X	8693	-0-	-762	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7639	-0-	-1816	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	6697	-0-	-1771	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8396	-0-	-625	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8043	-0-	-687	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8449	-0-	-231	-0-	8449	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

12	14911	X	14000	-0-	-911	-0-	14000	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	13601	-0-	-1093	-0-	13601	2			N	-0-					-0-
02	13340	X	12805	-0-	-535	-0-	12805	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	14010	-0-	-219	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	13255	-0-	-395	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	13765	-0-	-247	-0-	13765	2			N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	15789	2			N	-0-					-0-
01	16003	X	16003	-0-	-0-	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
02	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
03	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	14100	2			N	-0-					-0-
*05	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	14987	2			N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

12	3928	X	2593	-0-	-1335	-0-	837	1	1756	2	N	-0-					-0-
01	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	509	1	800	2	N	-0-					-0-
02	986	X	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

12	2573	X	1756	-0-	-817	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2207	-0-	-397	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2213	-0-	-223	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1465	-0-	-1139	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1030	-0-	-1340	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1133	-0-	-1223	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	7409	-0-	-155	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7517	-0-	-47	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	6835	-0-	-67	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7014	-0-	-395	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7113	-0-	-147	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7454	-0-	-48	-0-	7454	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

12	3286	X	2	-0-	-3284	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	658	-0-	-1667	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	16	-0-	-2159	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	5	-0-	-2103	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	343	1	5799	2	N	-0-					-0-
01	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	315	1	5851	2	N	-0-					-0-
02	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	312	1	5943	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5685	-0-	-453	-0-	339	1	5346	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
*05	6696	X	5157	-0-	-1539	-0-	352	1	4805	2	N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

12	9982	X	8678	-0-	-1304	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9126	-0-	-856	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
03	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
04	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9233	-0-	-811	-0-	9233	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

12	16306	X	15992	-0-	-314	-0-	15992	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	15341	-0-	-1368	-0-	15341	2			N	-0-					-0-
02	15631	X	12471	-0-	-3160	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	14786	-0-	-1923	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	15231	-0-	-729	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
*05	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	16068	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

12	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10092	3	42	9	Y	38					58
01	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	3			Y	-0-					58
02	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	3			Y	-0-					58
03	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10306	3			Y	-0-					58
04	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10204	3	174	9	Y	158	98	1			118
*05	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9920	3			Y	-0-					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5925	-0-	-151	-0-	217	1	5678	2	Y	27					49
							30	9									
01	6076	X	5805	-0-	-271	-0-	208	1	5597	2	Y	-0-					49
02	5684	X	5389	-0-	-295	-0-	194	1	5195	2	Y	-0-					49
03	5921	X	5452	-0-	-469	-0-	220	1	5232	2	Y	-0-					49
04	5730	X	5677	-0-	-53	-0-	212	1	5464	2	Y	1	37	1			13
							1	9									
*05	5921	X	5762	-0-	-159	-0-	219	1	5543	2	Y	-0-					13

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8344	2	92	9	Y	84					94
01	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	2			Y	-0-					94
02	8091	X	7829	-0-	-262	-0-	7829	2			Y	-0-					94
03	8649	X	8212	-0-	-437	-0-	8212	2			Y	-0-					94
04	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			Y	-0-	42	1			52
*05	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			Y	-0-					52

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	3950	-0-	-1506	-0-	493	1	3457	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	2842	-0-	-2397	-0-	522	1	2320	2	N	-0-					-0-
02	4901	X	1367	-0-	-3534	-0-	372	1	995	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	1761	-0-	-2610	-0-	448	1	1313	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
05	3937	X	2379	-0-	-1558	-0-	322	1	2057	2	N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	7261	-0-	-2473	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	7584	-0-	-1902	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	5782	-0-	-1671	-0-	57	1	5725	2	N	-0-					-0-
03	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	37	1	7504	2	N	-0-					-0-
04	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
*05	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	5904	-0-	-3210	-0-	139	1	5765	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	7043	-0-	-2071	-0-	256	1	6787	2	N	-0-					-0-
02	8526	X	6749	-0-	-1777	-0-	139	1	6610	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	5419	-0-	-3106	-0-	184	1	5235	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	6326	-0-	-1924	-0-	235	1	6091	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	3915	-0-	-3308	-0-	266	1	3649	2	N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	5917	-0-	-748	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	4132	-0-	-2533	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
02	6235	X	2052	-0-	-4183	-0-	259	1	1793	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	3304	-0-	-3175	-0-	309	1	2995	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	3215	-0-	-2755	-0-	294	1	2921	2	N	-0-					-0-
*05	5921	X	3040	-0-	-2881	-0-	308	1	2732	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

12	6200	X	1670	-0-	-4530	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	1552	-0-	-2323	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	3591	-0-	-34	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
03	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
04	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
*05	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-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-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

12	7812	X	7479	-0-	-333	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7497	-0-	-315	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7055	-0-	-253	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7479	-0-	-333	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
04	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	5411	-0-	-2122	-0-	5411	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

12	20429	X	17832	-0-	-2597	-0-	17832	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	16706	-0-	-3723	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
02	19111	X	15574	-0-	-3537	-0-	15574	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	16287	-0-	-3274	-0-	16287	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	14896	-0-	-3524	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	14083	-0-	-3742	-0-	14083	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

12	6479	X	3463	-0-	-3016	-0-	814	1	2606	2	Y	39					60
							43	9									
01	6479	X	2701	-0-	-3778	-0-	837	1	1864	2	Y	-0-					60
02	6061	X	3544	-0-	-2517	-0-	586	1	2958	2	Y	-0-					60
03	6479	X	2927	-0-	-3552	-0-	837	1	2055	2	Y	32					92
							35	9									
04	5850	X	2660	-0-	-3190	-0-	810	1	1850	2	Y	-0-	89	1			3
05	3782	X	3107	-0-	-675	-0-	837	1	2270	2	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12865	X	10502	-0-	-2363	-0-	23	1	10436	3	Y	39					53
							43	9									
01	12865	X	9871	-0-	-2994	-0-	9871	3			Y	-0-					53
02	12035	X	7858	-0-	-4177	-0-	197	1	7661	3	Y	-0-					53
03	11966	X	10053	-0-	-1913	-0-	10010	3	43	9	Y	39					92
04	10170	X	10038	-0-	-132	-0-	10038	3			Y	-0-	89	1			3
05	10509	X	9885	-0-	-624	-0-	9885	3			Y	-0-					3

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	6645	-0-	-1911	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7707	-0-	-539	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7198	-0-	-110	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
03	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6889	-0-	-581	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	6903	-0-	-816	-0-	6903	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
03	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
*05	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	9208	-0-	-123	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
02	8758	X	8372	-0-	-386	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8925	-0-	-437	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8473	-0-	-587	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8052	-0-	-1248	-0-	8052	2			N	-0-					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17174	X	15188	-0-	-1986	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
01	17174	X	14511	-0-	-2663	-0-	14511	2			N	-0-					-0-
02	16066	X	13688	-0-	-2378	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	13124	-0-	-3709	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	12131	-0-	-3289	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	12286	-0-	-2904	-0-	12286	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	3			N	-0-					104
01	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	11904	3			N	-0-					104
02	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	3			N	-0-					104
03	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	3			N	-0-					104
04	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	3			N	-0-					104
05	10013	X	9847	-0-	-166	-0-	9847	3			N	-0-					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	6264	-0-	-1610	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	4852	-0-	-2619	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	6529	-0-	-460	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	7404	-0-	-67	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
04	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
*05	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

12	8959	X	8878	-0-	-81	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
01	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	8174	-0-	-149	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8648	-0-	-249	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8233	-0-	-377	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8192	-0-	-705	-0-	8192	2			N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

12	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
01	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8152	-0-	-780	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8808	-0-	-740	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
04	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
*05	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					50
01	3100	N	3485	-0-	385	385	3485	2			N	-0-					50
02	2900	N	2986	-0-	86	471	2986	2			N	-0-					50
03	3100	N	2707	-0-	-393	78	2707	2			N	-0-					50
04	2331	X	2253	-0-	-78	-0-	2253	2			N	-0-					50
*05	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					50

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

12	5704	X	3225	-0-	-2479	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	2959	-0-	-2249	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	2843	-0-	-2029	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	2754	-0-	-2454	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2481	-0-	-1239	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2490	-0-	-734	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

12	18815	X	18815	-0-	-0-	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
01	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	17093	2			N	-0-					-0-
02	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	16737	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	16525	-0-	-2292	-0-	16525	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	16472	-0-	-1738	-0-	16472	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	18290	-0-	-527	-0-	18290	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21986	X	21986	-0-	-0-	-0-	21986	2			N	-0-					-0-
01	21128	X	21128	-0-	-0-	-0-	21128	2			N	-0-					-0-
02	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	18874	2			N	-0-					-0-
03	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	20733	2			N	-0-					-0-
04	19589	X	19589	-0-	-0-	-0-	19589	2			N	-0-					-0-
*05	18229	X	18229	-0-	-0-	-0-	18229	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31173	X	31173	-0-	-0-	-0-	31173	2			N	-0-					-0-
01	29659	X	29659	-0-	-0-	-0-	29659	2			N	-0-					-0-
02	25907	X	25907	-0-	-0-	-0-	25907	2			N	-0-					-0-
03	26036	X	26036	-0-	-0-	-0-	26036	2			N	-0-					-0-
04	25113	X	25113	-0-	-0-	-0-	25113	2			N	-0-					-0-
*05	26811	X	26811	-0-	-0-	-0-	26811	2			N	-0-					-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	5748	-0-	-1134	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5724	-0-	-1158	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	5258	-0-	-368	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5774	-0-	-240	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5728	-0-	-92	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5693	-0-	-42	-0-	5693	2			N	-0-					-0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	3608	-0-	-1972	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	2380	-0-	-3200	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	2106	-0-	-3114	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	1229	-0-	-2708	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2274	-0-	-1536	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	1612	-0-	-1984	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	5632	-0-	-4970	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10076	-0-	-712	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
02	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
03	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
04	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	11451	-0-	-2375	-0-	11451	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3165	-0-	-1361	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4372	-0-	-154	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1548	-0-	-1614	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

12	28005	X	28005	-0-	-0-	-0-	28005	2			N	-0-					-0-
01	29188	X	29188	-0-	-0-	-0-	29188	2			N	-0-					-0-
02	28881	X	28881	-0-	-0-	-0-	28881	2			N	-0-					-0-
03	28768	X	26479	-0-	-2289	-0-	26479	2			N	-0-					-0-
04	28260	X	17811	-0-	-10449	-0-	17811	2			N	-0-					-0-
05	30876	X	23804	-0-	-7072	-0-	23804	2			N	-0-					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

12	7595	X	6488	-0-	-1107	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7254	-0-	-341	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
03	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6839	-0-	-181	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7145	-0-	-388	-0-	7145	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

12	2304	N	939	-0-	-1365	-0-	268	1	647	2	Y	22					49
							24	9									
01	2232	N	586	-0-	-1646	-0-	249	1	329	2	Y	7					56
							8	9									
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	229	1	341	2	Y	-0-					56
03	930	N	635	-0-	-295	-0-	251	1	361	2	Y	21	42	1			35
							23	9									
04	570	N	345	-0-	-225	-0-	271	1	74	2	Y	-0-					35
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	290	1	402	2	Y	11					46
							12	9									

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

12	16590	X	16590	-0-	-0-	-0-	16590	2			N	-0-					-0-
01	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	17079	2			N	-0-					-0-
02	16143	X	16143	-0-	-0-	-0-	16143	2			N	-0-					-0-
03	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
04	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	15771	2			N	-0-					-0-
*05	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	15159	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

12	14198	X	13267	-0-	-931	-0-	13267	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	11493	-0-	-2705	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
02	13282	X	12474	-0-	-808	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12314	-0-	-1574	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	10985	-0-	-2455	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	10079	-0-	-3251	-0-	10079	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

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

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

12	28381	X	28381	-0-	-0-	-0-	28381	2			N	-0-					-0-
01	23497	X	23497	-0-	-0-	-0-	23497	2			N	-0-					-0-
02	22847	X	22847	-0-	-0-	-0-	22847	2			N	-0-					-0-
03	25729	X	25729	-0-	-0-	-0-	25729	2			N	-0-					-0-
04	24064	X	24064	-0-	-0-	-0-	24064	2			N	-0-					-0-
*05	23357	X	23357	-0-	-0-	-0-	23357	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

12	28675	X	25708	-0-	-2967	-0-	25708	2			N	-0-					-0-
01	28303	X	25663	-0-	-2640	-0-	25663	2			N	-0-					-0-
02	25549	X	24468	-0-	-1081	-0-	24468	2			N	-0-					-0-
03	25730	X	25040	-0-	-690	-0-	25040	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	23418	-0-	-1482	-0-	23418	2			N	-0-					-0-
05	26164	X	24517	-0-	-1647	-0-	24517	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

12	35928	X	35928	-0-	-0-	-0-	35928	2			N	-0-					-0-
01	36804	X	36804	-0-	-0-	-0-	36804	2			N	-0-					-0-
02	34529	X	34529	-0-	-0-	-0-	34529	2			N	-0-					-0-
03	35676	X	35676	-0-	-0-	-0-	35676	2			N	-0-					-0-
04	33209	X	33209	-0-	-0-	-0-	33209	2			N	-0-					-0-
*05	34032	X	34032	-0-	-0-	-0-	34032	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

12	21925	X	21925	-0-	-0-	-0-	21925	2			N	-0-					-0-
01	21910	X	21910	-0-	-0-	-0-	21910	2			N	-0-					-0-
02	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	21091	2			N	-0-					-0-
03	22370	X	22370	-0-	-0-	-0-	22370	2			N	-0-					-0-
04	20732	X	20732	-0-	-0-	-0-	20732	2			N	-0-					-0-
*05	19745	X	19745	-0-	-0-	-0-	19745	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

12	6200	X	5431	-0-	-769	-0-	167	1	5240	2	Y	22					49
							24	9									
01	5518	X	5112	-0-	-406	-0-	163	1	4941	2	Y	7					56
							8	9									
02	5916	X	4329	-0-	-1587	-0-	135	1	4194	2	Y	-0-					56
03	6324	X	4424	-0-	-1900	-0-	162	1	4239	2	Y	21	42	1			35
							23	9									
04	6120	X	4906	-0-	-1214	-0-	172	1	4734	2	Y	-0-					35
05	5425	X	5326	-0-	-99	-0-	170	1	5144	2	Y	11					46
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
01	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
02	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
03	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
04	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
*05	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	62	X	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
01	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
02	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
03	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8675	-0-	-835	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8901	-0-	-926	-0-	8901	2			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11563	X	10847	-0-	-716	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10671	-0-	-644	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
02	10585	X	9915	-0-	-670	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10555	-0-	-543	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	10184	-0-	-376	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10308	-0-	-542	-0-	10308	2			N	-0-					-0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	837	1	4547	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	2600	-0-	-2360	-0-	452	1	2148	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	33	-0-	-4607	-0-	9	1	24	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
01	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
02	1537	X	927	-0-	-610	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	1770	-0-	-183	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1007	-0-	-883	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	987	-0-	-966	-0-	987	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22058	X	22058	-0-	-0-	-0-	22058	2			N	-0-					-0-
01	20503	X	20503	-0-	-0-	-0-	20503	2			N	-0-					-0-
02	19720	X	19052	-0-	-668	-0-	19052	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	19863	-0-	-1217	-0-	19863	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	19656	-0-	-744	-0-	19656	2			N	-0-					-0-
*05	21525	X	21525	-0-	-0-	-0-	21525	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17007	X	17007	-0-	-0-	-0-	17007	2			N	-0-					-0-
01	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	17001	2			N	-0-					-0-
02	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	15366	2			N	-0-					-0-
03	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	17036	2			N	-0-					-0-
04	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
*05	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	13951	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

12	19902	X	16452	-0-	-3450	-0-	16452	2			N	-0-					-0-
01	19065	X	17261	-0-	-1804	-0-	17261	2			N	-0-					-0-
02	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	17397	-0-	-56	-0-	17397	2			N	-0-					-0-
04	18195	X	18195	-0-	-0-	-0-	18195	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	17919	-0-	-526	-0-	17919	2			N	-0-					-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

12	3689	X	2936	-0-	-753	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3047	-0-	-952	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	2492	-0-	-1249	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2852	-0-	-1147	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2903	-0-	-37	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2961	-0-	-77	-0-	2961	2			N	-0-					-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

12	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
01	18211	X	18211	-0-	-0-	-0-	18211	2			N	-0-					-0-
02	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	17851	2			N	-0-					-0-
03	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	17632	2			N	-0-					-0-
04	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	16413	2			N	-0-					-0-
*05	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	15213	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

12	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6144	3	24	9	N	22					156
01	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6329	3	9	9	N	8					164
02	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6094	3	24	9	N	22					186
03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6249	3	24	9	N	22					208
04	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6167	3	18	9	N	16	176	1			48
*05	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6461	3	19	9	N	17					65

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

12	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
01	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	14300	2			N	-0-					-0-
02	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
03	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
04	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
*05	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					119
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					119
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	89	1			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

12	3379	X	1960	-0-	-1419	-0-	423	1	1537	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	1924	-0-	-1455	-0-	427	1	1497	2	N	-0-					-0-
02	2204	X	1768	-0-	-436	-0-	388	1	1380	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	1586	-0-	-367	-0-	359	1	1227	2	N	-0-					-0-
04	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	345	1	1650	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	1884	-0-	-69	-0-	357	1	1527	2	N	-0-					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4833	3	18	9	N	16					121
01	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6129	3	20	9	N	18					139
02	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5746	3	1	9	N	1	83	1			57
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					57
04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5314	3	7	9	N	6					63
*05	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-			-0-
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	3527	-0-	427	427	3527	2			N	-0-			-0-
04	2754	X	2327	-0-	-427	-0-	2327	2			N	-0-			-0-
*05	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-			-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	19468	X	14589	-0-	-4879	-0-	14589	2			N	-0-			-0-
01	15097	X	13790	-0-	-1307	-0-	13790	2			N	-0-			-0-
02	14123	X	12086	-0-	-2037	-0-	12086	2			N	-0-			-0-
03	15097	X	12463	-0-	-2634	-0-	12463	2			N	-0-			-0-
04	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	15696	2			N	-0-			-0-
*05	19252	X	19252	-0-	-0-	-0-	19252	2			N	-0-			-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	21142	X	12303	-0-	-8839	-0-	12303	2			N	-0-			-0-
01	21142	X	11329	-0-	-9813	-0-	11329	2			N	-0-			-0-
02	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-			-0-
03	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	12637	2			N	-0-			-0-
04	13858	X	13858	-0-	-0-	-0-	13858	2			N	-0-			-0-
*05	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	15826	2			N	-0-			-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11305	2			N	-0-			-0-
01	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	2			N	-0-			-0-
02	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10195	2			N	-0-			-0-
03	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	2			N	-0-			-0-
04	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	14079	2			N	-0-			-0-
*05	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	14003	2			N	-0-			-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13516	X	11896	-0-	-1620	-0-	11896	2			N	-0-			-0-
01	13516	X	11310	-0-	-2206	-0-	11310	2			N	-0-			-0-
02	12644	X	9321	-0-	-3323	-0-	9321	2			N	-0-			-0-
03	11904	X	10821	-0-	-1083	-0-	10821	2			N	-0-			-0-
04	11520	X	11173	-0-	-347	-0-	11173	2			N	-0-			-0-
*05	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	13651	2			N	-0-			-0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	837	1	10533	2	N	-0-			-0-
01	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	837	1	9672	2	N	-0-			-0-
02	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	783	1	9737	2	N	-0-			-0-
03	9455	X	2014	-0-	-7441	-0-	294	1	1720	2	N	-0-			-0-
04	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	-0-			-0-
05	9455	X	5943	-0-	-3512	-0-	570	1	5373	2	N	-0-			-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	414	1	5624	2	N	-0-			-0-
01	6851	X	6037	-0-	-814	-0-	410	1	5627	2	N	-0-			-0-
02	6409	X	5538	-0-	-871	-0-	395	1	5143	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	6522	-0-	-329	-0-	478	1	6044	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5634	-0-	-216	-0-	465	1	5169	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5309	-0-	-736	-0-	480	1	4829	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5114	3	47	9	N	43					86
01	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5225	3	11	9	N	10					96
02	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4769	3	32	9	N	29	76	1			49
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5290	3	21	9	N	19					68
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5093	3	19	9	N	17					85
*05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5201	3	30	9	N	27					112

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	837	1	4381	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5473	-0-	-665	-0-	837	1	4636	2	N	-0-					-0-
02	5742	X	4468	-0-	-1274	-0-	783	1	3685	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5345	-0-	-793	-0-	837	1	4508	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5193	-0-	-657	-0-	810	1	4383	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5117	-0-	-370	-0-	837	1	4280	2	N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	210	1	11389	2	Y	5					28
							6	9									
01	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	209	1	11603	2	Y	-0-					28
02	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	203	1	10842	2	Y	-0-					28
03	11222	X	11053	-0-	-169	-0-	214	1	10839	2	Y	-0-					28
*04	10860	X	10294	-0-	-566	-0-	190	1	10103	2	Y	1	18	1			11
							1	9									
*05	11222	X	10532	-0-	-690	-0-	195	1	10337	2	Y	-0-					11

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	227	1	5349	2	Y	27					35
							30	9									
01	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	209	1	4853	2	Y	-0-					35
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	195	1	4276	2	Y	-0-					35
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	207	1	4501	2	Y	6					41
							7	9									
04	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	207	1	5244	2	Y	1	37	1			5
							1	9									
*05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	217	1	4919	2	Y	-0-					5

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18600	X	17386	-0-	-1214	-0-	17386	3			N	-0-					164
01	18600	X	16360	-0-	-2240	-0-	16360	3			N	-0-					164
02	17400	X	14707	-0-	-2693	-0-	14707	3			N	-0-					164
03	18600	X	15553	-0-	-3047	-0-	15553	3			N	-0-					164
04	18000	X	15256	-0-	-2744	-0-	15256	3			N	-0-					164
05	17391	X	15904	-0-	-1487	-0-	15904	3			N	-0-					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	8988	3	21	9	N	19	59	1			47
01	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8781	3	22	9	N	20					67
02	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7744	3	35	9	N	32					99
03	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7703	3	22	9	N	20					119
*04	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7562	3	21	9	N	19	75	1			63
*05	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8056	3	25	9	N	23					86

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	8686	-0-	-428	-0-	8667	3	19	9	N	17	121	1			60
01	9114	X	8678	-0-	-436	-0-	8665	3	13	9	N	12					72
02	8526	X	6891	-0-	-1635	-0-	6871	3	20	9	N	18					90
03	8804	X	7825	-0-	-979	-0-	7806	3	19	9	N	17					107
04	8400	X	7456	-0-	-944	-0-	7444	3	12	9	N	11	66	1			52
05	8680	X	7362	-0-	-1318	-0-	7348	3	14	9	N	13					65

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	286	-0-	-2132	-0-	286	1			N	-0-					-0-
01	2418	X	259	-0-	-2159	-0-	213	1	46	2	N	-0-					-0-
02	638	X	394	-0-	-244	-0-	204	1	190	2	N	-0-					-0-
03	682	X	457	-0-	-225	-0-	193	1	264	2	N	-0-					-0-
*04	627	X	627	-0-	-0-	-0-	264	1	363	2	N	-0-					-0-
*05	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	235	1	1287	2	N	-0-					-0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18507	X	17159	-0-	-1348	-0-	17140	3	19	9	N	17					145
01	18507	X	16314	-0-	-2193	-0-	16314	3			N	-0-					145
02	17313	X	14821	-0-	-2492	-0-	14821	3			N	-0-					145
03	18507	X	15478	-0-	-3029	-0-	15478	3			N	-0-					145
04	17280	X	14468	-0-	-2812	-0-	14468	3			N	-0-					145
05	17174	X	14837	-0-	-2337	-0-	14837	3			N	-0-					145

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4046	-0-	-139	-0-	216	1	3830	2	N	-0-					-0-
02	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	201	1	3996	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3973	-0-	-212	-0-	220	1	3753	2	N	-0-					-0-
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	181	1	3948	2	N	-0-					-0-
*05	4185	X	4038	-0-	-147	-0-	185	1	3853	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	245	1	833	2	N	-0-					-0-
01	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	176	1	1339	2	N	-0-					-0-
02	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	167	1	1148	2	N	-0-					-0-
03	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	187	1	1135	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	1304	-0-	-166	-0-	174	1	1130	2	N	-0-					-0-
*05	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	220	1	1487	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	306	1	3915	2	N	-0-					-0-
01	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	232	1	6461	2	N	-0-					-0-
02	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	211	1	5758	2	N	-0-					-0-
03	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	238	1	5580	2	N	-0-					-0-
*04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	193	1	6227	2	N	-0-					-0-
*05	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	197	1	6525	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
` & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	6202	-0-	-1517	-0-	166	1	6036	2	Y	-0-					4
01	7719	X	7624	-0-	-95	-0-	144	1	7480	2	Y	-0-					4
02	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	159	1	7612	2	Y	-0-					4
03	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	166	1	7329	2	Y	26					30
							29	9									
04	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	173	1	7586	2	Y	-0-					30
*05	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	195	1	7992	2	Y	-0-					30

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

12	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	21253	2			N	-0-					-0-
01	18526	X	18526	-0-	-0-	-0-	18526	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	19264	2			N	-0-					-0-
03	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	15501	2			N	-0-					-0-
04	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
*05	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

12	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
01	19499	X	11899	-0-	-7600	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
02	11832	X	11180	-0-	-652	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	7280	-0-	-6391	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	3297	-0-	-9933	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	2978	-0-	-10693	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

12	29481	X	23936	-0-	-5545	-0-	23936	2			N	-0-					-0-
01	34999	X	23370	-0-	-11629	-0-	23370	2			N	-0-					-0-
02	24418	X	20728	-0-	-3690	-0-	20728	2			N	-0-					-0-
03	25420	X	24333	-0-	-1087	-0-	24333	2			N	-0-					-0-
04	24000	X	23929	-0-	-71	-0-	23929	2			N	-0-					-0-
05	23932	X	22324	-0-	-1608	-0-	22324	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

12	6634	X	5776	-0-	-858	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6238	-0-	-396	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
02	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
03	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
04	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
*05	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	4602	-0-	-3737	-0-	477	1	4125	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	6940	-0-	-1399	-0-	688	1	6252	2	N	-0-					-0-
02	7801	X	5276	-0-	-2525	-0-	524	1	4752	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6614	-0-	-950	-0-	528	1	6086	2	N	-0-					-0-
*04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	515	1	6343	2	N	-0-					-0-
*05	6944	X	6083	-0-	-861	-0-	529	1	5554	2	N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

12	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	419	1	8710	2	N	-0-					-0-
01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	505	1	6290	2	N	-0-					-0-
02	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	475	1	5471	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	4640	-0-	-2304	-0-	497	1	4143	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	4779	-0-	-1941	-0-	483	1	4296	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	348	-0-	-6596	-0-	348	1			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

12	3441	X	361	-0-	-3080	-0-	361	1			N	-0-					-0-
01	4216	X	148	-0-	-4068	-0-	148	1			N	-0-					-0-
02	3944	X	1	-0-	-3943	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

12	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	233	1	4757	2	Y	22					49
							24	9									
01	3100	N	4455	-0-	1355	1355	206	1	4241	2	Y	7					56
							8	9									
02	5617	X	4262	-0-	-1355	-0-	186	1	4076	2	Y	-0-					56
03	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	206	1	5611	2	Y	21	42	1			35
							23	9									
04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	218	1	5049	2	Y	-0-					35
*05	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	223	1	5921	2	Y	11					46
							12	9									

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

12	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	169	1	6778	2	Y	22					49
							24	9									
01	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	158	1	5810	2	Y	7					56
							8	9									
02	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	137	1	6499	2	Y	-0-					56
03	6975	X	6456	-0-	-519	-0-	148	1	6285	2	Y	21	42	1			35
							23	9									
04	6750	X	6746	-0-	-4	-0-	149	1	6597	2	Y	-0-					35
*05	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	154	1	7058	2	Y	11					46
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	241	1	9749	2	Y	-0-					121
01	9517	X	6683	-0-	-2834	-0-	313	1	6370	2	Y	-0-					121
02	8903	X	3497	-0-	-5406	-0-	266	1	3231	2	Y	-0-					121
03	9517	X	7495	-0-	-2022	-0-	266	1	7182	2	Y	43	77	1			87
							47	9									
04	9210	X	7891	-0-	-1319	-0-	211	1	7680	2	Y	-0-	77	1			10
05	9517	X	6270	-0-	-3247	-0-	250	1	6020	2	Y	-0-					10

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					41
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					41
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					41
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					146
01	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					146
02	783	X	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-	68	1			78
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					78
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15996	X	9412	-0-	-6584	-0-	9361	3	51	9	Y	46					66
01	15996	X	8532	-0-	-7464	-0-	8532	3			Y	-0-					66
02	14645	X	7677	-0-	-6968	-0-	7677	3			Y	-0-					66
03	15593	X	8153	-0-	-7440	-0-	8153	3			Y	-0-					66
04	10680	X	8152	-0-	-2528	-0-	8110	3	42	9	Y	38	47	1			57
05	9424	X	8192	-0-	-1232	-0-	8192	3			Y	-0-					57

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	6290	-0-	-933	-0-	418	1	5872	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	8044	-0-	-47	-0-	333	1	7711	2	N	-0-					-0-
02	7569	X	7135	-0-	-434	-0-	308	1	6827	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	6836	-0-	-1255	-0-	340	1	6496	2	N	-0-					-0-
*04	7770	X	5853	-0-	-1917	-0-	328	1	5525	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	6628	-0-	-1401	-0-	489	1	6139	2	N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.		64	-0-	64	64	62	1	2	9	Y	2					35
02	T. A.		95	-0-	95	159	95	1			Y	-0-					35
03	T. A.		69	-0-	69	228	69	1			Y	-0-	19	1			16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	228					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	228					Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	3121	-0-	-2087	-0-	272	1	2849	2	Y	-0-					103
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	365	1	3030	2	Y	-0-					103
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	237	1	4461	2	Y	-0-					103
03	3131	X	2223	-0-	-908	-0-	286	1	1895	2	Y	38	66	1			75
							42	9									
04	3300	X	2090	-0-	-1210	-0-	307	1	1783	2	Y	-0-	66	1			9
05	5022	X	2368	-0-	-2654	-0-	303	1	2065	2	Y	-0-					9

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	1			Y	-0-					4
01	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	1			Y	-0-					4
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			Y	-0-					4
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	224	1	29	9	Y	26					30
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	1			Y	-0-					30
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	1			Y	-0-					30

M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	530	-0-	-772	-0-	235	1	295	2	Y	-0-					4
01	1302	X	1268	-0-	-34	-0-	254	1	1014	2	Y	-0-					4
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	221	1	810	2	Y	-0-					4
03	527	N	463	-0-	-64	-0-	238	1	196	2	Y	26					30
							29	9									
04	1230	N	543	-0-	-687	-0-	236	1	307	2	Y	-0-					30
05	1116	N	236	-0-	-880	-0-	212	1	24	2	Y	-0-					30

PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	7290	-0-	-646	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7203	-0-	-733	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6608	-0-	-526	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6517	-0-	-768	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	7003	-0-	-47	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	7197	-0-	-88	-0-	7197	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14136	X	9165	-0-	-4971	-0-	9137	3	28	9	Y	25					135
01	12555	X	8884	-0-	-3671	-0-	8884	3			Y	-0-					135
02	9512	X	8276	-0-	-1236	-0-	8276	3			Y	-0-					135
03	9362	X	8684	-0-	-678	-0-	8684	3			Y	-0-					135
04	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9195	3	8	9	Y	7	97	1			45
*05	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	3			Y	-0-					45

M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11970	2	28	9	Y	25					73
01	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2			Y	-0-					73
02	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	2			Y	-0-					73
03	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10845	2	30	9	Y	27					100
04	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10950	2	8	9	Y	7	90	1			17
*05	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	11151	2			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17382	X	737	-0-	-16645	-0-	325	1	412	2	Y	-0-					42
01	5456	X	159	-0-	-5297	-0-	159	1			Y	-0-					42
02	5104	X	3382	-0-	-1722	-0-	280	1	3102	2	Y	-0-					42
03	5456	X	2351	-0-	-3105	-0-	284	1	2011	2	Y	51	44	1			49
							56	9									
*04	4560	X	1029	-0-	-3531	-0-	292	1	737	2	Y	-0-	43	1			6
*05	3627	X	684	-0-	-2943	-0-	284	1	400	2	Y	-0-					6

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	211	-0-	-3385	-0-	211	1			Y	-0-					4
01	1147	X	218	-0-	-929	-0-	218	1			Y	-0-					4
02	261	X	199	-0-	-62	-0-	199	1			Y	-0-					4
03	583	X	583	-0-	-0-	-0-	209	1	345	2	Y	26					30
							29	9									
*04	744	X	744	-0-	-0-	-0-	195	1	549	2	Y	-0-					30
05	217	X	209	-0-	-8	-0-	209	1			Y	-0-					30

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	5					6
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	4432	-0-	-1706	-0-	183	1	4185	2	Y	58					66
							64	9									
01	6138	X	4131	-0-	-2007	-0-	211	1	3920	2	Y	-0-					66
02	5742	X	3886	-0-	-1856	-0-	191	1	3695	2	Y	-0-					66
03	6138	X	4901	-0-	-1237	-0-	196	1	4698	2	Y	6					72
							7	9									
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	200	1	5041	2	Y	1	65	1			8
							1	9									
*05	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	206	1	5221	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	246	-0-	-6388	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	110	-0-	-6524	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	90	-0-	-4057	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

12	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	18976	3	70	9	N	64	131	1			532
01	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	17862	3			N	-0-	45	1			487
02	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	16363	3			N	-0-	101	1			386
03	16492	X	15395	-0-	-1097	-0-	15395	3			N	-0-	5	1			381
04	15960	X	15200	-0-	-760	-0-	15146	3	54	9	N	49	76	1			354
05	16492	X	14959	-0-	-1533	-0-	14942	3	17	9	N	15					369

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

12	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	15244	3	28	9	N	25	23	1			2
01	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	14269	3	113	9	N	103	29	1			76
02	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12852	3	101	9	N	92	106	1			62
03	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	14006	3	95	9	N	86	78	1			70
04	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	12178	3	84	9	N	76	84	1			62
*05	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	12459	3	80	9	N	73					135

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

12	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	10764	3	66	9	N	60	28	1			643
01	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	10446	3			N	-0-	42	1			601
02	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	3			N	-0-	49	1			552
03	9424	X	7558	-0-	-1866	-0-	7558	3			N	-0-	2	1			550
04	9120	X	8797	-0-	-323	-0-	8740	3	57	9	N	52	96	1			506
*05	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9629	3	24	9	N	22					528

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	15278	3	217	9	N	197	224	1			548
01	15686	X	15281	-0-	-405	-0-	15281	3			N	-0-	33	1			515
02	14674	X	14110	-0-	-564	-0-	14110	3			N	-0-	120	1			395
03	16802	X	16802	-0-	-0-	-0-	16802	3			N	-0-	91	1			304
04	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	16765	3	114	9	N	104	107	1			301
*05	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	16675	3	50	9	N	45					346

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12663	3	43	9	N	39	40	1			48
01	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	12187	3	83	9	N	75	35	1			88
02	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11489	3	62	9	N	56	89	1			55
03	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12220	3	58	9	N	53	4	1			104
04	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	13104	3	55	9	N	50	87	1			67
*05	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	13041	3	48	9	N	44					111

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	12548	3	146	9	N	133	94	1			39
01	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12195	3	64	9	N	58	4	1			93
02	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11273	3	63	9	N	57	85	1			65
03	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	12370	3	55	9	N	50	4	1			111
*04	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11443	3	57	9	N	52	104	1			59
*05	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	11973	3	52	9	N	47					106

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
01	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
03	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
*05	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
01	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	19045	2			N	-0-					-0-
02	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	16387	2			N	-0-					-0-
03	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
04	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
*05	16060	X	16060	-0-	-0-	-0-	16060	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
01	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	16240	-0-	-0-	-0-	16240	2			N	-0-					-0-
03	18639	X	18639	-0-	-0-	-0-	18639	2			N	-0-					-0-
04	17462	X	17462	-0-	-0-	-0-	17462	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	16481	-0-	-879	-0-	16481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26474	X	23746	-0-	-2728	-0-	23746	2			N	-0-					-0-
01	26474	X	24308	-0-	-2166	-0-	24308	2			N	-0-					-0-
02	24534	X	21593	-0-	-2941	-0-	21593	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	20671	-0-	-5555	-0-	20671	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	20951	-0-	-2569	-0-	20951	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	22972	-0-	-1332	-0-	22972	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

12	14973	X	14882	-0-	-91	-0-	14848	3	34	9	Y	31	88	1			55
01	15407	X	14448	-0-	-959	-0-	14412	3	36	9	Y	33					88
02	14413	X	13051	-0-	-1362	-0-	13010	3	41	9	Y	37					125
03	15407	X	13431	-0-	-1976	-0-	13396	3	35	9	Y	32	84	1			73
04	14400	X	12943	-0-	-1457	-0-	12910	3	33	9	Y	30					103
05	14880	X	12521	-0-	-2359	-0-	12488	3	33	9	Y	30					133

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

12	20801	X	13658	-0-	-7143	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	11745	-0-	-9056	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
02	19459	X	10542	-0-	-8917	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	11669	-0-	-6032	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	11927	-0-	-4033	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
*05	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	13799	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	2378	X	80	-0-	-2298	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	84	-0-	-1435	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1368	-0-	-102	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
*05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

12	22777	X	22777	-0-	-0-	-0-	22777	2			N	-0-					-0-
01	21598	X	21598	-0-	-0-	-0-	21598	2			N	-0-					-0-
02	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	21297	2			N	-0-					-0-
03	21219	X	21219	-0-	-0-	-0-	21219	2			N	-0-					-0-
04	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	18412	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	17793	-0-	-125	-0-	17793	2			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

12	17701	X	15408	-0-	-2293	-0-	15383	3	25	9	Y	23	56	1			37
01	17701	X	15928	-0-	-1773	-0-	15900	3	28	9	Y	25					62
02	16385	X	15371	-0-	-1014	-0-	15351	3	20	9	Y	18					80
03	16430	X	16128	-0-	-302	-0-	16100	3	28	9	Y	25	58	1			47
04	15900	X	15601	-0-	-299	-0-	15582	3	19	9	Y	17					64
05	16430	X	15463	-0-	-967	-0-	15441	3	22	9	Y	20					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16213	X	13318	-0-	-2895	-0-	13299	3	19	9	Y	17					84
01	16182	X	8616	-0-	-7566	-0-	8613	3	3	9	Y	3					87
02	14964	X	11578	-0-	-3386	-0-	11558	3	20	9	Y	18					105
03	14601	X	13374	-0-	-1227	-0-	13359	3	15	9	Y	14	67	1			52
04	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	14199	3	8	9	Y	7					59
*05	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13612	3	11	9	Y	10					69

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9654 - 15750

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2019 - P/A 10/03/19

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

12	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	12472	2			N	-0-					-0-
01	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
02	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
04	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
*05	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11369	2			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

12	14012	X	10616	-0-	-3396	-0-	10616	3			Y	-0-	62	1			165
01	14012	X	10797	-0-	-3215	-0-	10797	3			Y	-0-					165
02	12064	X	7859	-0-	-4205	-0-	7859	3			Y	-0-					165
03	12121	X	8955	-0-	-3166	-0-	8955	3			Y	-0-	74	1			91
04	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	12700	3	31	9	Y	28					119
*05	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	12288	3			Y	-0-					119

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

12	11315	X	5261	-0-	-6054	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	5313	-0-	-5382	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	4536	-0-	-5469	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	2109	-0-	-4525	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	2943	-0-	-2517	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	1528	-0-	-3773	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22041	X	21438	-0-	-603	-0-	21438	2			N	-0-					-0-
01	25067	X	25067	-0-	-0-	-0-	25067	2			N	-0-					-0-
02	22493	X	22493	-0-	-0-	-0-	22493	2			N	-0-					-0-
03	21884	X	21884	-0-	-0-	-0-	21884	2			N	-0-					-0-
04	24270	X	20892	-0-	-3378	-0-	20892	2			N	-0-					-0-
05	25079	X	20811	-0-	-4268	-0-	20811	2			N	-0-					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18538	X	14316	-0-	-4222	-0-	14284	3	32	9	Y	29	52	1			54
01	20739	X	11399	-0-	-9340	-0-	11387	3	12	9	Y	11					65
02	19401	X	12792	-0-	-6609	-0-	12792	3			Y	-0-					65
03	20739	X	14917	-0-	-5822	-0-	14917	3			Y	-0-					65
04	16380	X	12096	-0-	-4284	-0-	12068	3	28	9	Y	25					90
*05	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	15013	3	12	9	Y	11					101

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	10454	-0-	-396	-0-	10454	3			Y	-0-	86	1			74
01	12586	X	9663	-0-	-2923	-0-	9593	3	70	9	Y	64					138
02	11774	X	7245	-0-	-4529	-0-	7238	3	7	9	Y	6					144
03	12586	X	9498	-0-	-3088	-0-	9446	3	52	9	Y	47	69	1			122
04	10680	X	7884	-0-	-2796	-0-	7863	3	21	9	Y	19					141
05	10447	X	7961	-0-	-2486	-0-	7941	3	20	9	Y	18					159

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11443	3	23	9	Y	21	52	1			54
01	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	12201	3	18	9	Y	16					70
02	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	11519	3	15	9	Y	14					84
03	11191	X	10087	-0-	-1104	-0-	10072	3	15	9	Y	14					98
04	10830	X	9386	-0-	-1444	-0-	9367	3	19	9	Y	17					115
05	11191	X	9521	-0-	-1670	-0-	9506	3	15	9	Y	14					129

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15035	X	8795	-0-	-6240	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
01	15035	X	11679	-0-	-3356	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	7212	-0-	-4011	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	5602	-0-	-6395	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	8706	-0-	-2604	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	2657	-0-	-9030	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	6164	-0-	-5926	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	8119	-0-	-3971	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
02	11310	X	7557	-0-	-3753	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8471	-0-	-1790	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
04	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
*05	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21307	X	21307	-0-	-0-	-0-	21307	2			N	-0-					-0-
01	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	17421	2			N	-0-					-0-
02	18502	X	15351	-0-	-3151	-0-	15351	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	19519	-0-	-1778	-0-	19519	2			N	-0-					-0-
04	22291	X	22291	-0-	-0-	-0-	22291	2			N	-0-					-0-
05	21297	X	20491	-0-	-806	-0-	20491	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29794	X	29794	-0-	-0-	-0-	29794	2			N	-0-					-0-
01	28962	X	28962	-0-	-0-	-0-	28962	2			N	-0-					-0-
02	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	18131	2			N	-0-					-0-
03	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	20733	2			N	-0-					-0-
04	20721	X	20721	-0-	-0-	-0-	20721	2			N	-0-					-0-
*05	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	20482	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

12	27466	X	25542	-0-	-1924	-0-	25542	2			N	-0-					-0-
01	26133	X	24926	-0-	-1207	-0-	24926	2			N	-0-					-0-
02	24389	X	22847	-0-	-1542	-0-	22847	2			N	-0-					-0-
03	26071	X	23572	-0-	-2499	-0-	23572	2			N	-0-					-0-
04	25230	X	22349	-0-	-2881	-0-	22349	2			N	-0-					-0-
05	25544	X	23776	-0-	-1768	-0-	23776	2			N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

12	28551	X	25508	-0-	-3043	-0-	25508	2			N	-0-					-0-
01	28551	X	25074	-0-	-3477	-0-	25074	2			N	-0-					-0-
02	25665	X	21442	-0-	-4223	-0-	21442	2			N	-0-					-0-
03	25513	X	20099	-0-	-5414	-0-	20099	2			N	-0-					-0-
04	24690	X	17135	-0-	-7555	-0-	17135	2			N	-0-					-0-
05	25513	X	18459	-0-	-7054	-0-	18459	2			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

12	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9788	3	30	9	Y	27					85
01	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	10985	3	25	9	Y	23					108
02	13253	X	10117	-0-	-3136	-0-	10102	3	15	9	Y	14					122
03	14167	X	10255	-0-	-3912	-0-	10245	3	10	9	Y	9	89	1			42
04	13710	X	9086	-0-	-4624	-0-	9075	3	11	9	Y	10					52
*05	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12710	3	20	9	Y	18					70

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1063	2	3	9	N	3					222
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					222
02	2900	N	3026	-0-	126	126	3026	2			N	-0-					222
03	1054	N	104	-0-	-950	-0-	92	2	12	9	N	11					233
04	1380	N	65	-0-	-1315	-0-	65	2			N	-0-					233
05	1426	X	2	-0-	-1424	-0-	2	2			N	-0-					233

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

12	24769	X	21824	-0-	-2945	-0-	21824	2			N	-0-					-0-
01	23808	X	21112	-0-	-2696	-0-	21112	2			N	-0-					-0-
02	21344	X	19108	-0-	-2236	-0-	19108	2			N	-0-					-0-
03	22599	X	19125	-0-	-3474	-0-	19125	2			N	-0-					-0-
04	21870	X	10972	-0-	-10898	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	1	-0-	-21823	-0-	1	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

12	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
02	3915	X	-0-	-0-	-3915	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24645	X	21765	-0-	-2880	-0-	21765	2			N	-0-					-0-
01	24304	X	11508	-0-	-12796	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
02	21779	X	5565	-0-	-16214	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
03	23281	X	6239	-0-	-17042	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
04	22290	X	3008	-0-	-19282	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
05	21762	X	1139	-0-	-20623	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

12	20832	X	16795	-0-	-4037	-0-	16795	3			Y	-0-	34	1			56
01	19964	X	16160	-0-	-3804	-0-	16136	3	24	9	Y	22					78
02	18444	X	15403	-0-	-3041	-0-	15394	3	9	9	Y	8					86
03	19716	X	15136	-0-	-4580	-0-	15129	3	7	9	Y	6	40	1			52
04	16950	X	12928	-0-	-4022	-0-	12921	3	7	9	Y	6					58
05	16802	X	13520	-0-	-3282	-0-	13510	3	10	9	Y	9					67

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

12	37448	X	32645	-0-	-4803	-0-	32645	2			N	-0-					-0-
01	35309	X	32770	-0-	-2539	-0-	32770	2			N	-0-					-0-
02	32509	X	30664	-0-	-1845	-0-	30664	2			N	-0-					-0-
03	34441	X	31106	-0-	-3335	-0-	31106	2			N	-0-					-0-
04	33330	X	28875	-0-	-4455	-0-	28875	2			N	-0-					-0-
05	32767	X	30250	-0-	-2517	-0-	30250	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

12	34379	X	30135	-0-	-4244	-0-	30135	2			N	-0-					-0-
01	30845	X	28842	-0-	-2003	-0-	28842	2			N	-0-					-0-
02	27376	X	26711	-0-	-665	-0-	26711	2			N	-0-					-0-
03	30132	X	27743	-0-	-2389	-0-	27743	2			N	-0-					-0-
04	29160	X	25790	-0-	-3370	-0-	25790	2			N	-0-					-0-
05	30132	X	26773	-0-	-3359	-0-	26773	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

12	36766	X	28585	-0-	-8181	-0-	28585	2			N	-0-					-0-
01	36766	X	26933	-0-	-9833	-0-	26933	2			N	-0-					-0-
02	31465	X	24519	-0-	-6946	-0-	24519	2			N	-0-					-0-
03	31806	X	24402	-0-	-7404	-0-	24402	2			N	-0-					-0-
04	30000	X	14485	-0-	-15515	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
05	28582	X	3625	-0-	-24957	-0-	3625	2			N	-0-					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

12	21886	X	21761	-0-	-125	-0-	21641	3	120	9	N	109	117	1			29
01	22351	X	21299	-0-	-1052	-0-	21113	3	186	9	N	169	103	1			95
02	20909	X	18984	-0-	-1925	-0-	18875	3	109	9	N	99	77	1			117
03	22351	X	21784	-0-	-567	-0-	21678	3	106	9	N	96	87	1			126
04	21060	X	19460	-0-	-1600	-0-	19368	3	92	9	N	84	79	1			131
05	21762	X	18810	-0-	-2952	-0-	18716	3	94	9	N	85					216

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16275	X	14565	-0-	-1710	-0-	14558	3	7	9	Y	6	85	1			32
01	17205	X	14660	-0-	-2545	-0-	14645	3	15	9	Y	14					46
02	16095	X	13962	-0-	-2133	-0-	13955	3	7	9	Y	6					52
03	17205	X	13709	-0-	-3496	-0-	13709	3			Y	-0-					52
04	14910	X	12525	-0-	-2385	-0-	12525	3			Y	-0-					52
05	14911	X	12860	-0-	-2051	-0-	12860	3			Y	-0-					52

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10757	X	5391	-0-	-5366	-0-	5372	3	19	9	Y	17					119
01	10757	X	6662	-0-	-4095	-0-	6631	3	31	9	Y	28					147
02	10063	X	6429	-0-	-3634	-0-	6420	3	9	9	Y	8					155
03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6450	3	22	9	Y	20	61	1			114
04	6450	X	6345	-0-	-105	-0-	6312	3	33	9	Y	30					144
*05	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7092	3	7	9	Y	6					150

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	3509	3			Y	-0-					25
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			Y	-0-					25
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4519	3	3	9	Y	3					28
03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	3			Y	-0-	22	1			6
04	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3			Y	-0-					6
*05	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			Y	-0-					6

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36363	X	32454	-0-	-3909	-0-	32454	2			N	-0-					-0-
01	36363	X	31717	-0-	-4646	-0-	31717	2			N	-0-					-0-
02	34017	X	27822	-0-	-6195	-0-	27822	2			N	-0-					-0-
03	33694	X	33694	-0-	-0-	-0-	33694	2			N	-0-					-0-
04	31440	X	31303	-0-	-137	-0-	31303	2			N	-0-					-0-
*05	32714	X	32714	-0-	-0-	-0-	32714	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31434	X	29025	-0-	-2409	-0-	29025	2			N	-0-					-0-
01	30752	X	28596	-0-	-2156	-0-	28596	2			N	-0-					-0-
02	27782	X	26345	-0-	-1437	-0-	26345	2			N	-0-					-0-
03	29698	X	27441	-0-	-2257	-0-	27441	2			N	-0-					-0-
04	28740	X	26241	-0-	-2499	-0-	26241	2			N	-0-					-0-
05	29016	X	27287	-0-	-1729	-0-	27287	2			N	-0-					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20450	X	20450	-0-	-0-	-0-	20414	3	36	9	Y	33					175
01	19732	X	19732	-0-	-0-	-0-	19656	3	76	9	Y	69					244
02	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	17017	3	12	9	Y	11					255
03	18484	X	18484	-0-	-0-	-0-	18445	3	39	9	Y	35	118	1			172
04	18290	X	18290	-0-	-0-	-0-	18242	3	48	9	Y	44					216
*05	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	18378	3	33	9	Y	30					246

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22475	X	19598	-0-	-2877	-0-	19598	3			Y	-0-					272
01	22475	X	20443	-0-	-2032	-0-	20443	3			Y	-0-					272
02	21025	X	17645	-0-	-3380	-0-	17645	3			Y	-0-					272
03	20801	X	18562	-0-	-2239	-0-	18562	3			Y	-0-	130	1			142
04	20130	X	17606	-0-	-2524	-0-	17573	3	33	9	Y	30					172
05	20429	X	18160	-0-	-2269	-0-	18160	3			Y	-0-					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
01	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
02	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
03	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
04	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	383	-0-	-13660	-0-	383	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21177	X	21177	-0-	-0-	-0-	21177	2			N	-0-					-0-
01	19694	X	19694	-0-	-0-	-0-	19694	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	17491	-0-	-373	-0-	17491	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	15625	-0-	-4432	-0-	15625	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	10350	-0-	-9060	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	17338	-0-	-2719	-0-	17338	2			N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	15830	3	91	9	N	83	166	1			125
01	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	15127	3	92	9	N	84					209
02	12412	X	10734	-0-	-1678	-0-	10632	3	102	9	N	93	158	1			144
03	13268	X	11917	-0-	-1351	-0-	11810	3	107	9	N	97	162	1			79
04	23911	X	23911	-0-	-0-	-0-	23810	3	101	9	N	92					171
*05	23796	X	23796	-0-	-0-	-0-	23695	3	101	9	N	92					263

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15779	X	12401	-0-	-3378	-0-	12320	3	81	9	N	74	124	1			127
01	15779	X	14140	-0-	-1639	-0-	14054	3	86	9	N	78					205
02	13920	X	5622	-0-	-8298	-0-	5587	3	35	9	N	32	143	1			94
03	14880	X	9917	-0-	-4963	-0-	9862	3	55	9	N	50	78	1			66
04	14400	X	8123	-0-	-6277	-0-	8077	3	46	9	N	42					108
05	14136	X	10340	-0-	-3796	-0-	10276	3	64	9	N	58					166

DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-	17293	3	161	9	N	146	113	1			159
01	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	16690	3	168	9	N	153	168	1			144
02	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	18902	3	191	9	N	174	109	1			209
03	20721	X	20721	-0-	-0-	-0-	20581	3	140	9	N	127	183	1			153
04	20397	X	20397	-0-	-0-	-0-	20217	3	180	9	N	164					317
*05	20617	X	20617	-0-	-0-	-0-	20438	3	179	9	N	163					480

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13020	X	6106	-0-	-6914	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	8185	-0-	-4835	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	7842	-0-	-4338	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
03	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	5519	-0-	-2401	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	3251	-0-	-5119	-0-	3251	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7442 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19884	X	19884	-0-	-0-	-0-	19884	2			N	-0-					-0-
01	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	19910	2			N	-0-					-0-
02	16472	X	12046	-0-	-4426	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	12331	-0-	-5277	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	14335	-0-	-2705	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	12938	-0-	-4670	-0-	12938	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13485	X	8841	-0-	-4644	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	5234	-0-	-7104	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	7684	-0-	-3278	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	5595	-0-	-6123	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	5186	-0-	-6154	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	6876	-0-	-1959	-0-	6876	2			N	-0-					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 277143 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8577 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	16650	3	90	9	N	82	98	1			10
01	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	15949	3	171	9	N	155	84	1			81
02	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	15318	3	97	9	N	88	68	1			101
03	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	15363	3	89	9	N	81	74	1			108
04	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	13687	3	83	9	N	75	62	1			121
*05	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	13806	3	73	9	N	66					187

HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 277144 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 9035 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20371	X	20371	-0-	-0-	-0-	20253	3	118	9	N	107	254	1			99
01	20016	X	20016	-0-	-0-	-0-	19906	3	110	9	N	100					199
02	19514	X	19514	-0-	-0-	-0-	19382	3	132	9	N	120	153	1			166
03	19468	X	5838	-0-	-13630	-0-	5823	3	15	9	N	14					180
*04	18840	X	15648	-0-	-3192	-0-	15575	3	73	9	N	66	136	1			110
*05	19644	X	19644	-0-	-0-	-0-	19558	3	86	9	N	78					188

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29605	X	27254	-0-	-2351	-0-	27254	2			N	-0-					-0-
01	28396	X	26869	-0-	-1527	-0-	26869	2			N	-0-					-0-
02	25955	X	24722	-0-	-1233	-0-	24722	2			N	-0-					-0-
03	27745	X	25501	-0-	-2244	-0-	25501	2			N	-0-					-0-
04	26850	X	23866	-0-	-2984	-0-	23866	2			N	-0-					-0-
05	27249	X	24749	-0-	-2500	-0-	24749	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
01	17216	X	17216	-0-	-0-	-0-	17216	2			N	-0-					-0-
02	15399	X	6360	-0-	-9039	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	9054	-0-	-9422	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	12620	-0-	-5260	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
*05	18607	X	18607	-0-	-0-	-0-	18607	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13175	X	11073	-0-	-2102	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
01	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
02	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
03	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2			N	-0-					-0-
04	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
*05	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	14042	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
01	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	17084	2			N	-0-					-0-
02	15805	X	14246	-0-	-1559	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	15492	-0-	-2736	-0-	15492	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	16045	-0-	-1595	-0-	16045	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	16711	-0-	-1517	-0-	16711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	10958	-0-	-1721	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
02	11861	X	11313	-0-	-548	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
03	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
04	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
*05	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	15378	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13640	X	8944	-0-	-4696	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	11318	-0-	-2322	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
02	12760	X	11757	-0-	-1003	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	7543	-0-	-4857	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	5912	-0-	-5038	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	8574	-0-	-3981	-0-	8574	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26566	X	26566	-0-	-0-	-0-	26566	2			N	-0-					-0-
01	22416	X	22416	-0-	-0-	-0-	22416	2			N	-0-					-0-
02	25694	X	18632	-0-	-7062	-0-	18632	2			N	-0-					-0-
03	27466	X	16599	-0-	-10867	-0-	16599	2			N	-0-					-0-
04	26580	X	19823	-0-	-6757	-0-	19823	2			N	-0-					-0-
05	26567	X	22428	-0-	-4139	-0-	22428	2			N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					189
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					189
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-	79	1			110
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					110
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					110
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26474	X	23112	-0-	-3362	-0-	23112	2			N	-0-					-0-
01	26474	X	22905	-0-	-3569	-0-	22905	2			N	-0-					-0-
02	24766	X	21193	-0-	-3573	-0-	21193	2			N	-0-					-0-
03	24397	X	22778	-0-	-1619	-0-	22778	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	21250	-0-	-1460	-0-	21250	2			N	-0-					-0-
05	23126	X	20775	-0-	-2351	-0-	20775	2			N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17653	X	17653	-0-	-0-	-0-	17467	3	186	9	N	169	308	1			119
01	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	17146	3	180	9	N	164	181	1			102
02	19346	X	19346	-0-	-0-	-0-	19227	3	119	9	N	108	76	1			134
03	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	16400	3	18	9	N	16	105	1			45
04	11700	X	2869	-0-	-8831	-0-	2858	3	11	9	N	10					55
05	12090	X	3225	-0-	-8865	-0-	3186	3	39	9	N	35					90

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15562	X	9572	-0-	-5990	-0-	9570	3	2	9	Y	2					70
01	14136	X	6416	-0-	-7720	-0-	6416	3			Y	-0-					70
02	12557	X	10968	-0-	-1589	-0-	10968	3			Y	-0-					70
03	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	12486	3	1	9	Y	1	10	1			61
04	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	12683	3			Y	-0-					61
*05	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	12673	3	14	9	Y	13					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5133	3	28	9	N	25	2	1			24
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4449	3	44	9	N	40					64
02	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7513	3	35	9	N	32	32	1			64
03	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11020	3	42	9	N	38	24	1			78
04	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11623	3	50	9	N	45	44	1			79
*05	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	10992	3	43	9	N	39					118

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33790	X	30961	-0-	-2829	-0-	30961	2			N	-0-					-0-
01	33790	X	29988	-0-	-3802	-0-	29988	2			N	-0-					-0-
02	31610	X	27531	-0-	-4079	-0-	27531	2			N	-0-					-0-
03	31868	X	29343	-0-	-2525	-0-	29343	2			N	-0-					-0-
04	30360	X	27445	-0-	-2915	-0-	27445	2			N	-0-					-0-
05	30969	X	27522	-0-	-3447	-0-	27522	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29295	X	26946	-0-	-2349	-0-	26946	2			N	-0-					-0-
01	27280	X	26393	-0-	-887	-0-	26393	2			N	-0-					-0-
02	25172	X	24407	-0-	-765	-0-	24407	2			N	-0-					-0-
03	26939	X	25263	-0-	-1676	-0-	25263	2			N	-0-					-0-
04	26070	X	23703	-0-	-2367	-0-	23703	2			N	-0-					-0-
05	26939	X	20069	-0-	-6870	-0-	20069	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34069	X	32835	-0-	-1234	-0-	32835	2			N	-0-					-0-
01	33728	X	31997	-0-	-1731	-0-	31997	2			N	-0-					-0-
02	31523	X	29676	-0-	-1847	-0-	29676	2			N	-0-					-0-
03	32829	X	31010	-0-	-1819	-0-	31010	2			N	-0-					-0-
04	31770	X	28870	-0-	-2900	-0-	28870	2			N	-0-					-0-
05	32829	X	30272	-0-	-2557	-0-	30272	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21362	X	21362	-0-	-0-	-0-	21362	2			N	-0-					-0-
01	22394	X	22394	-0-	-0-	-0-	22394	2			N	-0-					-0-
02	20120	X	20120	-0-	-0-	-0-	20120	2			N	-0-					-0-
03	21359	X	21329	-0-	-30	-0-	21329	2			N	-0-					-0-
04	21660	X	20722	-0-	-938	-0-	20722	2			N	-0-					-0-
05	22382	X	17201	-0-	-5181	-0-	17201	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	695	-0-	-2064	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	844	-0-	-1667	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	1247	X	345	-0-	-902	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	1017	-0-	-316	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
*05	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34069	X	29790	-0-	-4279	-0-	29790	2			N	-0-					-0-
01	33170	X	28955	-0-	-4215	-0-	28955	2			N	-0-					-0-
02	29348	X	25808	-0-	-3540	-0-	25808	2			N	-0-					-0-
03	30535	X	26633	-0-	-3902	-0-	26633	2			N	-0-					-0-
04	29550	X	26652	-0-	-2898	-0-	26652	2			N	-0-					-0-
05	29791	X	28218	-0-	-1573	-0-	28218	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19197	X	19197	-0-	-0-	-0-	19197	2			N	-0-					-0-
01	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
02	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	14357	2			N	-0-					-0-
03	17936	X	17936	-0-	-0-	-0-	17936	2			N	-0-					-0-
04	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
*05	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	15286	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33449	X	23091	-0-	-10358	-0-	23091	2			N	-0-					-0-
01	31961	X	22098	-0-	-9863	-0-	22098	2			N	-0-					-0-
02	29406	X	21118	-0-	-8288	-0-	21118	2			N	-0-					-0-
03	29512	X	24906	-0-	-4606	-0-	24906	2			N	-0-					-0-
04	25296	X	25296	-0-	-0-	-0-	25296	2			N	-0-					-0-
*05	23419	X	23419	-0-	-0-	-0-	23419	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43933	X	43933	-0-	-0-	-0-	43933	2			N	-0-					-0-
01	43008	X	43008	-0-	-0-	-0-	43008	2			N	-0-					-0-
02	37959	X	37959	-0-	-0-	-0-	37959	2			N	-0-					-0-
03	43927	X	38780	-0-	-5147	-0-	38780	2			N	-0-					-0-
04	42510	X	34793	-0-	-7717	-0-	34793	2			N	-0-					-0-
05	43927	X	34438	-0-	-9489	-0-	34438	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29419	X	24042	-0-	-5377	-0-	24042	2			N	-0-					-0-
01	29419	X	23058	-0-	-6361	-0-	23058	2			N	-0-					-0-
02	25839	X	20288	-0-	-5551	-0-	20288	2			N	-0-					-0-
03	25141	X	21000	-0-	-4141	-0-	21000	2			N	-0-					-0-
04	23880	X	19665	-0-	-4215	-0-	19665	2			N	-0-					-0-
05	24056	X	19405	-0-	-4651	-0-	19405	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	864	-0-	-3786	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33945	X	32074	-0-	-1871	-0-	32074	2			N	-0-					-0-
01	33945	X	30981	-0-	-2964	-0-	30981	2			N	-0-					-0-
02	30943	X	27063	-0-	-3880	-0-	27063	2			N	-0-					-0-
03	33077	X	27990	-0-	-5087	-0-	27990	2			N	-0-					-0-
04	32010	X	26735	-0-	-5275	-0-	26735	2			N	-0-					-0-
05	32085	X	28222	-0-	-3863	-0-	28222	2			N	-0-					-0-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8632 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31403	X	28799	-0-	-2604	-0-	28799	2			N	-0-					-0-
01	31403	X	28411	-0-	-2992	-0-	28411	2			N	-0-					-0-
02	27782	X	25197	-0-	-2585	-0-	25197	2			N	-0-					-0-
03	29171	X	26614	-0-	-2557	-0-	26614	2			N	-0-					-0-
04	28230	X	25525	-0-	-2705	-0-	25525	2			N	-0-					-0-
05	28799	X	26132	-0-	-2667	-0-	26132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	3232	-0-	-1635	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
02	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
03	17487	X	17487	-0-	-0-	-0-	17487	2			N	-0-					-0-
04	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	4209	-0-	-12159	-0-	4209	2			N	-0-					-0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4322	3	7	9	N	6					107
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3009	3	7	9	N	6	84	1			29
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3643	3	7	9	N	6					35
*05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3620	3	9	9	N	8					43

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29636	X	28559	-0-	-1077	-0-	28559	2			N	-0-					-0-
01	29636	X	27455	-0-	-2181	-0-	27455	2			N	-0-					-0-
02	27202	X	23899	-0-	-3303	-0-	23899	2			N	-0-					-0-
03	29078	X	24365	-0-	-4713	-0-	24365	2			N	-0-					-0-
04	28140	X	22872	-0-	-5268	-0-	22872	2			N	-0-					-0-
05	28551	X	23623	-0-	-4928	-0-	23623	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19375	X	17621	-0-	-1754	-0-	17621	2			N	-0-					-0-
01	19375	X	18317	-0-	-1058	-0-	18317	2			N	-0-					-0-
02	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	17854	2			N	-0-					-0-
03	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	17881	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	14923	-0-	-2807	-0-	14923	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	12810	-0-	-6286	-0-	12810	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
01	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
02	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
03	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
04	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
*05	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7590 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32829	X	27195	-0-	-5634	-0-	27195	2			N	-0-					-0-
01	32643	X	26305	-0-	-6338	-0-	26305	2			N	-0-					-0-
02	29899	X	22193	-0-	-7706	-0-	22193	2			N	-0-					-0-
03	31000	X	22630	-0-	-8370	-0-	22630	2			N	-0-					-0-
04	28620	X	24274	-0-	-4346	-0-	24274	2			N	-0-					-0-
05	27187	X	25359	-0-	-1828	-0-	25359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7600 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31992	X	-0-	-0-	-31992	-0-					N	-0-					-0-
01	31031	X	-0-	-0-	-31031	-0-					N	-0-					-0-
02	29029	X	-0-	-0-	-29029	-0-					N	-0-					-0-
03	19685	X	-0-	-0-	-19685	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122

12	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9959	3	12	9	N	11	66	1			72
01	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9892	3	48	9	N	44					116
02	10005	X	9162	-0-	-843	-0-	9150	3	12	9	N	11					127
03	10695	X	8833	-0-	-1862	-0-	8814	3	19	9	N	17					144
04	10350	X	8467	-0-	-1883	-0-	8455	3	12	9	N	11					155
05	9982	X	7994	-0-	-1988	-0-	7985	3	9	9	N	8					163

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 12122

12	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7505	3	68	9	N	62	115	1			92
01	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7201	3	31	9	N	28					120
02	6612	X	6561	-0-	-51	-0-	6516	3	45	9	N	41					161
03	7564	X	6949	-0-	-615	-0-	6916	3	33	9	N	30					191
04	7320	X	6705	-0-	-615	-0-	6672	3	33	9	N	30	135	1			86
05	7564	X	6595	-0-	-969	-0-	6583	3	12	9	N	11					97

BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972

12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4074	3	9	9	N	8					80
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3808	3	33	9	N	30					110
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3501	3	21	9	N	19					129
03	4092	X	3119	-0-	-973	-0-	3091	3	28	9	N	25					154
04	3960	X	2430	-0-	-1530	-0-	2416	3	14	9	N	13	104	1			63
05	4092	X	2623	-0-	-1469	-0-	2614	3	9	9	N	8					71

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 280569 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8878 - 12291

12	8401	X	6414	-0-	-1987	-0-	6374	3	40	9	N	36	130	1			88
01	7688	X	7243	-0-	-445	-0-	7219	3	24	9	N	22					110
02	7192	X	6508	-0-	-684	-0-	6476	3	32	9	N	29					139
03	7254	X	7144	-0-	-110	-0-	7120	3	24	9	N	22					161
04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7084	3	25	9	N	23	120	1			64
*05	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7611	3	19	9	N	17					81

BALDINGER (SA) WELL #: 11H RRCID -> 280570 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8845 - 12383

12	18352	X	11701	-0-	-6651	-0-	11645	3	56	9	N	51	54	1			103
01	18135	X	10982	-0-	-7153	-0-	10982	3			N	-0-					103
02	16965	X	10063	-0-	-6902	-0-	10051	3	12	9	N	11					114
03	14477	X	11278	-0-	-3199	-0-	11261	3	17	9	N	15					129
04	12180	X	11013	-0-	-1167	-0-	10985	3	28	9	N	25	67	1			87
05	11687	X	11547	-0-	-140	-0-	11535	3	12	9	N	11					98

YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7514 - 15075

12	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
01	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	5930	-0-	-4951	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	2337	-0-	-8193	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	7503	-0-	-3378	-0-	7503	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7739 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35560	X	35560	-0-	-0-	-0-	35560	2			N	-0-					-0-
01	29310	X	29310	-0-	-0-	-0-	29310	2			N	-0-					-0-
02	24931	X	24931	-0-	-0-	-0-	24931	2			N	-0-					-0-
03	35557	X	26733	-0-	-8824	-0-	26733	2			N	-0-					-0-
04	34410	X	25413	-0-	-8997	-0-	25413	2			N	-0-					-0-
05	35557	X	25788	-0-	-9769	-0-	25788	2			N	-0-					-0-

YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7757 - 15059

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 4 (SA) WELL #: 8H RRCID -> 282591 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7765 - 14524

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1406	-0-	-1054	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 6 (SA) WELL #: 17H RRCID -> 282592 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7748 - 14450

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	124	1	4348	2	Y	-0-					56
01	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	118	1	5317	2	Y	-0-					56
02	4176	X	3687	-0-	-489	-0-	110	1	3574	2	Y	3					59
							3	9									
03	4464	X	3739	-0-	-725	-0-	116	1	3623	2	Y	-0-					59
04	4320	X	3653	-0-	-667	-0-	100	1	3553	2	Y	-0-					59
05	4464	X	3162	-0-	-1302	-0-	93	1	3069	2	Y	-0-					59

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	147	-0-	-163	-0-	4	1	143	2	N	-0-					208
01	310	N	188	-0-	-122	-0-	4	1	184	2	N	-0-					208
02	174	N	103	-0-	-71	-0-	3	1	100	2	N	-0-					208
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	4	1	114	2	N	-0-					208
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	3	1	120	2	N	-0-					208
*05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	2	N	-0-					208

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	65	1	2261	2	Y	-0-					90
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	53	1	2398	2	Y	-0-					90
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	54	1	1761	2	Y	-0-					90
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	65	1	2038	2	Y	-0-					90
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	56	1	1977	2	Y	-0-					90
*05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	66	1	2163	2	Y	-0-					90

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	130	1	4572	2	Y	-0-					50
01	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	122	1	5502	2	Y	-0-					50
02	4205	X	3898	-0-	-307	-0-	117	1	3781	2	Y	-0-					50
03	4495	X	4213	-0-	-282	-0-	131	1	4082	2	Y	-0-					50
04	4350	X	3926	-0-	-424	-0-	108	1	3818	2	Y	-0-					50
05	4495	X	3946	-0-	-549	-0-	116	1	3830	2	Y	-0-					50

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	791	X	791	-0-	-0-	-0-	22	1	763	2	Y	5					51
							6	9									
01	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	55	1	2488	2	Y	4					55
							4	9									
02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	64	1	2073	2	Y	5					60
							6	9									
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	31	1	979	2	Y	9					69
							10	9									
04	720	N	512	-0-	-208	-0-	14	1	498	2	Y	-0-					69
05	744	N	465	-0-	-279	-0-	14	1	451	2	Y	-0-					69

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	59	1	2056	2	N	-0-					258
01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	56	1	2533	2	N	-0-					258
02	1682	N	1314	-0-	-368	-0-	39	1	1275	2	N	-0-					258
03	1798	N	1313	-0-	-485	-0-	41	1	1272	2	N	-0-					258
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	65	1	2309	2	N	-0-					258
*05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	46	1	1528	2	N	-0-					258

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	2338	-0-	-2002	-0-	65	1	2273	2	Y	-0-					60
01	4030	X	3182	-0-	-848	-0-	69	1	3113	2	Y	-0-					60
02	3770	X	2647	-0-	-1123	-0-	79	1	2568	2	Y	-0-					60
03	3069	X	2971	-0-	-98	-0-	92	1	2879	2	Y	-0-					60
04	3090	X	2991	-0-	-99	-0-	82	1	2909	2	Y	-0-					60
05	3193	X	2715	-0-	-478	-0-	80	1	2635	2	Y	-0-					60

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

12	3782	X	3529	-0-	-253	-0-	98	1	3431	2	N	-0-					208
01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	104	1	4692	2	N	-0-					208
02	4118	X	2824	-0-	-1294	-0-	84	1	2740	2	N	-0-					208
03	4402	X	2590	-0-	-1812	-0-	80	1	2504	2	N	5					213
							6	9									
04	4650	X	3339	-0-	-1311	-0-	91	1	3248	2	N	-0-					213
05	4805	X	3994	-0-	-811	-0-	118	1	3873	2	N	3					216
							3	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

12	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	289	1	10141	2	N	10					266
							11	9									
01	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	277	1	12517	2	N	12					278
							13	9									
02	9918	X	8944	-0-	-974	-0-	267	1	8660	2	N	15					293
							17	9									
03	10602	X	9498	-0-	-1104	-0-	293	1	9163	2	N	38	185	1			146
							42	9									
04	11430	X	9087	-0-	-2343	-0-	249	1	8838	2	N	-0-					146
05	11811	X	8905	-0-	-2906	-0-	262	1	8620	2	N	21					167
							23	9									

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

12	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	378	1	13262	2	N	13					248
							14	9									
01	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	342	1	15482	2	N	33					281
							36	9									
02	11600	X	10606	-0-	-994	-0-	317	1	10289	2	N	-0-					281
03	12989	X	11925	-0-	-1064	-0-	368	1	11493	2	N	58	185	1			154
							64	9									
04	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	345	1	12267	2	N	-0-					154
05	12989	X	12828	-0-	-161	-0-	378	1	12450	2	N	-0-					154

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					41
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					22
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					8
01	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	493	N	472	-0-	-21	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

12	3100	N	3231	-0-	131	202	3231	2			N	-0-					62
01	3414	X	3212	-0-	-202	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
*05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					5
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	2			N	-0-					-0-
03	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					51
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2227	-0-	-67	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
*05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

12	3100	N	3357	-0-	257	743	3357	2			N	-0-					78
01	4419	X	3676	-0-	-743	-0-	3676	2			N	-0-					74
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					74
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					74
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					74
*05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					15
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
*05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					7
01	1767	N	1549	-0-	-218	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
*05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3520	-0-	420	420	3520	2			N	-0-					9
01	3641	X	3221	-0-	-420	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
*05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	2852	N	2742	-0-	-110	-0-	2738	2	4	9	Y	4					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					10
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2849	2	6	9	Y	5					15
04	2640	N	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					17

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					95
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					95
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					95
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					95
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2153	2	3	9	N	3					98
*05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					98

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4163	2	20	9	N	18	1	8			161
10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4281	2	9	9	N	8					169
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					44
01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4585	2	15	9	N	14	55	1			3
02	3074	X	-0-	-0-	-3074	-0-					N	10					13
*03	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	3167	2	14	9	N	13	1	8			25
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	2					27
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	10					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3540	X	2847	-0-	-693	-0-	2832	2	15	9	Y	14	6	8			120
*10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3385	2	3	9	Y	3	1	8			122
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					137
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					139
01	2480	X	398	-0-	-2082	-0-	397	2	1	9	Y	1	81	1			59
02	2320	X	-0-	-0-	-2320	-0-					Y	-0-					59
03	2480	X	1243	-0-	-1237	-0-	1236	2	7	9	Y	6					65
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					65
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					65

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3753	-0-	653	1891	3753	2			N	-0-					7
01	5673	X	3782	-0-	-1891	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
*05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					9
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1650	-0-	-365	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					97
01	4712	X	4563	-0-	-149	-0-	4532	2	31	9	Y	28	81	1			44
02	4408	X	-0-	-0-	-4408	-0-					Y	32					76
03	4712	X	3819	-0-	-893	-0-	3782	2	37	9	Y	34	73	1			37
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	12					49
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	22					71

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					22
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
*05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5017	2	9	9	Y	8	1	8			131
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					139
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					146
01	5797	X	4727	-0-	-1070	-0-	4705	2	22	9	Y	20					166
02	5423	X	-0-	-0-	-5423	-0-					Y	10					176
*03	5022	X	3926	-0-	-1096	-0-	3895	2	31	9	Y	28	1	8			203
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	5					208
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	15					223

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					47
01	4712	X	3915	-0-	-797	-0-	3850	2	65	9	Y	59					106
02	4408	X	-0-	-0-	-4408	-0-					Y	19					125
03	4402	X	2111	-0-	-2291	-0-	2108	2	3	9	Y	3					128
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					128
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	3					131

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					141
01	3410	X	1536	-0-	-1874	-0-	1503	2	33	9	Y	30					171
02	3161	X	-0-	-0-	-3161	-0-					Y	13	169	1			15
03	3379	X	1693	-0-	-1686	-0-	1693	2			Y	-0-					15
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	12					27
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	10					37

SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	2513	2			N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					125
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					58
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2322	2	6	9	Y	5					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					73
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2111	2	8	9	Y	7					80
04	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	48					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					92

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					62
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3473	2	7	9	Y	6					68
02	3074	X	-0-	-0-	-3074	-0-					Y	6					74
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3453	2	7	9	Y	6					80
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					80
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					158
01	2821	X	1264	-0-	-1557	-0-	1254	2	10	9	N	9					167
02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-					N	20					187
03	2821	X	1862	-0-	-959	-0-	1847	2	15	9	N	14					201
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	11					212
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	6					218

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					203
01	3131	X	2293	-0-	-838	-0-	2246	2	47	9	Y	43					246
02	2813	X	-0-	-0-	-2813	-0-					Y	1	174	1			73
03	3007	X	2550	-0-	-457	-0-	2539	2	11	9	Y	10					83
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	6					89
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	17					106

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	2852	X	356	-0-	-2496	-0-	356	2			Y	-0-					30
02	2668	X	-0-	-0-	-2668	-0-					Y	-0-					30
03	2852	X	92	-0-	-2760	-0-	92	2			Y	-0-					30
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					30
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					30

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	80	1			18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-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

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4200	2	1	9	N	1	1	8			193
*10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4429	2	1	9	N	1	1	8			193
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					221
01	2945	X	1771	-0-	-1174	-0-	1771	2			N	-0-	162	1	5	7	54
02	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-					N	3					57
*03	2945	X	1543	-0-	-1402	-0-	1531	2	12	9	N	11	1	8			67
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	3					70
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	2					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2079	2	1	9	N	1	1	8			166
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					186
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					198
01	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	3009	2	6	9	N	5					203
02	1943	X	-0-	-0-	-1943	-0-					N	5					208
03	2077	X	1232	-0-	-845	-0-	1221	2	11	9	N	10					218
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	6					224
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	7					231

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					201
01	7626	X	6466	-0-	-1160	-0-	6437	2	29	9	Y	26					227
02	7134	X	-0-	-0-	-7134	-0-					Y	11	161	1			77
*03	7626	X	6227	-0-	-1399	-0-	6182	2	45	9	Y	41	2	8			116
04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	28					144
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	19					163

MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					240
01	3441	X	2938	-0-	-503	-0-	2906	2	32	9	N	29					269
02	3219	X	-0-	-0-	-3219	-0-					N	20					289
03	3441	X	3329	-0-	-112	-0-	3326	2	3	9	N	3	175	1			117
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					116
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					116

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10139	2	23	9	Y	21	1	8			321
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231
01	10168	X	1896	-0-	-8272	-0-	1893	2	3	9	Y	3					234
02	9512	X	-0-	-0-	-9512	-0-					Y	-0-	170	1			33
*03	10168	X	2531	-0-	-7637	-0-	2525	2	6	9	Y	5	3	8			35
04	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	-0-					35
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					35

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					78
01	2976	X	1375	-0-	-1601	-0-	1346	2	29	9	Y	26					104
02	2581	X	-0-	-0-	-2581	-0-					Y	14					118
03	2604	X	1410	-0-	-1194	-0-	1398	2	12	9	Y	11					129
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	5					134
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	19					153

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	9486	X	7854	-0-	-1632	-0-	7854	2			Y	-0-					44
02	8874	X	-0-	-0-	-8874	-0-					Y	-0-					44
03	9486	X	5129	-0-	-4357	-0-	5112	2	17	9	Y	15					59
04	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					Y	-0-					59
05	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	3					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	7161	X	3131	-0-	-4030	-0-	3106	2	25	9	N	23					77
02	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	4					81
03	6045	X	4825	-0-	-1220	-0-	4813	2	12	9	N	11					92
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	5					97
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	5					102

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	184	1			75
01	6634	X	6454	-0-	-180	-0-	6360	2	94	9	Y	85					160
02	6148	X	-0-	-0-	-6148	-0-					Y	87	185	1			62
03	6541	X	6446	-0-	-95	-0-	6356	2	90	9	Y	82					144
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	78	182	1			40
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	80					120

HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	171	1			30
01	2976	N	2892	-0-	-84	-0-	2886	2	6	9	Y	5					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					59
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2822	2	21	9	Y	19					78
04	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	24					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					117

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					108
01	2945	N	1935	-0-	-1010	-0-	1907	2	28	9	Y	25	120	1			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	3100	N	3429	-0-	329	329	3419	2	10	9	Y	9					22
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	1					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					33

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					123
01	6727	X	5988	-0-	-739	-0-	5945	2	43	9	N	39					162
02	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	21	160	1			23
03	6634	X	6568	-0-	-66	-0-	6560	2	8	9	N	7					30
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	9					39
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	6					45

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	2	8			224
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	1	8			238
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					254
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					296
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	179	1			171
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					209
*03	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1403	2	45	9	N	41	2	8			248
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	183	1			94
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	3286	X	3043	-0-	-243	-0-	3043	2			Y	-0-					13
02	3074	X	-0-	-0-	-3074	-0-					Y	-0-					13
03	3162	X	3022	-0-	-140	-0-	3015	2	7	9	Y	6					19
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					19
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	3					22

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					226
01	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8078	2	72	9	N	65					291
02	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7150	2	65	9	N	59	176	1			174
03	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7483	2	33	9	N	30					204
04	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	17					221
05	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	45					266

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					161
01	6045	X	5323	-0-	-722	-0-	5315	2	8	9	Y	7					168
02	5655	X	-0-	-0-	-5655	-0-					Y	12	158	1			22
*03	6045	X	5588	-0-	-457	-0-	5578	2	10	9	Y	9	1	8			30
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					30
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	14					44

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					107
01	4836	X	3898	-0-	-938	-0-	3873	2	25	9	N	23					130
02	4408	X	-0-	-0-	-4408	-0-					N	8					138
03	4464	X	4316	-0-	-148	-0-	4310	2	6	9	N	5					143
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	11					154
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	6					160

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6580	2	52	9	Y	47	1	8			222
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	182	1			85
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77					162
01	6820	X	6586	-0-	-234	-0-	6514	2	72	9	Y	65					227
02	6264	X	-0-	-0-	-6264	-0-					Y	59	176	1			110
03	6634	X	6538	-0-	-96	-0-	6457	2	81	9	Y	74					184
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	30	176	1			38
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	44					82

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4142	2	1	9	Y	1					148
02	3770	X	-0-	-0-	-3770	-0-					Y	-0-					148
03	4030	X	3868	-0-	-162	-0-	3671	2	197	9	Y	179	184	1			143
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	7					150
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	37					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78					284
01	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8531	2	17	9	Y	15	180	1			119
02	7047	X	-0-	-0-	-7047	-0-					Y	11					130
*03	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9332	2	20	9	Y	18	1	8			147
04	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	12					159
05	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	2					161

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

12	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	51	70	1			22
01	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8615	5	9	9	Y	8					30
02	2784	X	-0-	-0-	-2784	-0-					Y	-0-					30
03	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10427	5			Y	-0-					30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					30

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	77	105	1			33
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	12					45
02	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					45
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	9					50
01	4495	X	4011	-0-	-484	-0-	3992	2	19	9	Y	17	44	1			23
02	4002	X	-0-	-0-	-4002	-0-					Y	3					26
03	4278	X	3691	-0-	-587	-0-	3691	2			Y	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	20					115
01	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			Y	-0-					115
02	4408	X	-0-	-0-	-4408	-0-					Y	-0-					115
03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			Y	-0-					115
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					115

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					-0-
*10	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					-0-
*11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					174
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	22					158
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	20					178
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					179
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					213
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					253
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34148	X	-0-	-0-	-34148	-0-					Y	-0-					122
01	7750	X	6633	-0-	-1117	-0-	6633	2			Y	-0-					122
02	7250	X	-0-	-0-	-7250	-0-					Y	-0-					122
03	7595	X	6569	-0-	-1026	-0-	6558	2	11	9	Y	10					132
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-					132
05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					132

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	100					123
01	9486	X	1737	-0-	-7749	-0-	1737	2			Y	-0-					123
02	2262	X	-0-	-0-	-2262	-0-					Y	77	177	1			23
03	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			Y	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					23

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	4991	X	3092	-0-	-1899	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
02	4669	X	-0-	-0-	-4669	-0-					Y	-0-					-0-
03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	40					93
01	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	14527	2	47	9	Y	43	87	1			49
02	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					Y	44					93
03	14415	X	11712	-0-	-2703	-0-	11678	2	34	9	Y	31					124
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					130
05	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	15					145

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	11					52
01	5053 X	2908	-0-	-2145	-0-	2902	2	6	9	Y	5					57
02	4727 X	-0-	-0-	-4727	-0-					Y	6					63
03	5053 X	2809	-0-	-2244	-0-	2797	2	12	9	Y	11					74
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					71

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	142	3	1			139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169

METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

12	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	48					196
01	7750	X	7562	-0-	-188	-0-	7488	2	74	9	Y	67	140	1			123
02	7076	X	-0-	-0-	-7076	-0-					Y	15					138
03	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8672	2	17	9	Y	15	138	1			15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					15

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	87	1			71
*10	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8787	2	36	9	Y	33					104
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	91	1			53
*12	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	40					93
*01	8835	X	7923	-0-	-912	-0-	7876	2	47	9	Y	43	87	1			49
*02	8265	X	-0-	-0-	-8265	-0-					Y	44					93
*03	8835	X	3088	-0-	-5747	-0-	3053	2	35	9	Y	32	1	8			124
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					130
*05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	15					145

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
01	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			Y	-0-					-0-
02	1218	X	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-					-0-
03	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	93	162	1			50
01	5363	X	5164	-0-	-199	-0-	5164	2			N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					140
*03	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5220	2	1	9	N	1	1	8			140
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					149
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					149

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	34	1	1	8	31
*10	10447	X	10372	-0-	-75	-0-	10365	2	7	9	Y	6					37
*11	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					Y	35	35	1			37
*12	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					Y	12					49
*01	11036	X	10827	-0-	-209	-0-	10808	2	19	9	Y	17	35	1			31
*02	9715	X	-0-	-0-	-9715	-0-					Y	3					34
*03	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10482	2	6	9	Y	5	34	1	1	8	4
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*05	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-					4

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	88	1			46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

12	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5172	2	31	9	Y	28	169	1			22
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5187	2	35	9	Y	32					54
02	4611	X	-0-	-0-	-4611	-0-					Y	30					84
03	5115	X	5100	-0-	-15	-0-	5054	2	46	9	Y	42					126
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	32					158
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	23	158	1			23

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	158	1			15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41395	X	-0-	-0-	-41395	-0-					Y	-0-					72
01	8122	X	6489	-0-	-1633	-0-	6478	2	11	9	Y	10					82
02	6931	X	-0-	-0-	-6931	-0-					Y	27					109
03	7409	X	3699	-0-	-3710	-0-	3696	2	3	9	Y	3					112
04	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-					112
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					112

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 11285

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	5828	X	754	-0-	-5074	-0-	754	2			N	-0-					60
02	5452	X	-0-	-0-	-5452	-0-					N	-0-					60
03	5828	X	1982	-0-	-3846	-0-	1938	2	44	9	N	40					100
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					100
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					100

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	1	8			220
10	6138	X	5047	-0-	-1091	-0-	5047	2			Y	-0-					220
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	80					300
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	40					340
01	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6013	2	57	9	Y	52	179	1			213
02	4727	X	-0-	-0-	-4727	-0-					Y	55					268
03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			Y	-0-					268
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					268

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

12	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-					-0-
01	5828	X	4583	-0-	-1245	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
02	5452	X	-0-	-0-	-5452	-0-					Y	-0-					-0-
03	5828	X	5468	-0-	-360	-0-	5468	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

12	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	35					235
01	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7593	2	42	9	N	38	169	1			104
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					132
03	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8195	2	47	9	N	43					175
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					185
05	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					185

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

12	255	N	-0-	-0-	-255	-0-					Y	-0-					22
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*03	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2843	2	17	9	Y	15	15	8			22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	181	1			43
01	5890	X	174	-0-	-5716	-0-	174	2			N	-0-					43
02	5510	X	-0-	-0-	-5510	-0-					N	-0-					43
03	5890	X	5	-0-	-5885	-0-	5	2			N	-0-					43
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					43
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	DLQ G-10		7904	-0-	7904	37802	7903	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37802					Y	60					60
*12	37802	X	-0-	-0-	-37802	-0-					Y	10					70
01	7905	X	7676	-0-	-229	-0-	7584	2	92	9	Y	84	154	1			-0-
02	7395	X	-0-	-0-	-7395	-0-					Y	-0-					-0-
*03	7905	X	7487	-0-	-418	-0-	7486	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-
05	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	2					2

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	125	102	1			200
01	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	788	2	241	9	Y	219	103	1			316
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	106	1			216
03	876	X	876	-0-	-0-	-0-	833	2	43	9	Y	39	105	1			150
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					150

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	258	2	64	9	Y	58	89	1			141
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					161
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	49	86	1			124
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	8			124
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
01	13268	X	9168	-0-	-4100	-0-	9114	2	54	9	Y	49	86	1			124
02	12412	X	-0-	-0-	-12412	-0-					Y	-0-					124
03	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	13633	2			Y	-0-					124
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					124

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

12	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	83	68	1			133
01	6758	X	4646	-0-	-2112	-0-	4484	2	162	9	Y	147	69	1			211
02	4466	X	-0-	-0-	-4466	-0-					Y	3	70	1			144
03	4774	X	3566	-0-	-1208	-0-	3314	2	252	9	Y	229	70	1			303
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					303
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					303

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

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

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	113	172	1			53
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	54					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	175	1			79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	20					112
01	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	26					138
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					141
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					151
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
01	7378	X	5302	-0-	-2076	-0-	5280	2	22	9	N	20	161	1			69
02	6177	X	-0-	-0-	-6177	-0-					N	78					147
03	6572	X	4641	-0-	-1931	-0-	4641	2			N	-0-					147
04	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					147
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					242
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	12	173	1			81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

12	49277	X	-0-	-0-	-49277	-0-					Y	-0-					21
01	10075	X	7335	-0-	-2740	-0-	7335	2			Y	-0-					21
02	9425	X	-0-	-0-	-9425	-0-					Y	-0-					21
03	9486	X	7278	-0-	-2208	-0-	7260	2	18	9	Y	16					37
04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					37
05	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-					37

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					48
01	12524	X	12363	-0-	-161	-0-	12339	2	24	9	N	22					70
02	11716	X	-0-	-0-	-11716	-0-					N	24					94
*03	12524	X	12363	-0-	-161	-0-	12348	2	15	9	N	14	1	8			107
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					132
05	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-					132

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6944	X	5569	-0-	-1375	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	-0-	-0-	-6496	-0-					N	-0-					-0-
03	6944	X	5341	-0-	-1603	-0-	5335	2	6	9	N	5					5
04	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					5
05	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	3					8

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	1	8			319
*10	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9823	2			Y	-0-					319
*11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	135	168	1			286
*12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	120					406
*01	9827	X	7981	-0-	-1846	-0-	7836	2	145	9	Y	132	172	1			366
*02	9193	X	-0-	-0-	-9193	-0-					Y	72	165	1			273
*03	9827	X	3365	-0-	-6462	-0-	3286	2	79	9	Y	72	1	8			344
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55					399
05	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	-0-					399

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36271	X	-0-	-0-	-36271	-0-					Y	-0-					25
01	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7897	2	18	9	Y	16					41
02	5278	X	-0-	-0-	-5278	-0-					Y	16					57
03	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7481	2	25	9	Y	23					80
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	26					106
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	12					118

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					62
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	5					23
01	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7352	2	2	9	Y	2					25
02	6786	X	-0-	-0-	-6786	-0-					Y	2					27
03	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8663	2	6	9	Y	5					32
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					34

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					186
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					186
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11880	X	11012	-0-	-868	-0-	11003	2	9	9	N	8	1	8			297
10	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11619	2	7	9	N	6	174	1			129
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					161
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					171
01	11625	X	11403	-0-	-222	-0-	11397	2	6	9	N	5					176
02	10875	X	-0-	-0-	-10875	-0-					N	22					198
03	11625	X	11092	-0-	-533	-0-	11062	2	30	9	N	27					225
04	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	18					243
05	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	13					256

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	91	166	1			64
01	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	49					113
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109	170	1			52
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	1	8			118
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					163
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6598	2	1	9	N	1	1	8			106
10	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6019	2	34	9	N	31					137
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					152
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					167
01	5394	X	3196	-0-	-2198	-0-	3177	2	19	9	N	17	162	1			22
02	5046	X	-0-	-0-	-5046	-0-					N	-0-					22
*03	5394	X	3924	-0-	-1470	-0-	3837	2	87	9	N	79	2	8			99
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	2					106
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					106

WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	175	1			16
01	6851	X	6569	-0-	-282	-0-	6568	2	1	9	N	1					17
02	6409	X	-0-	-0-	-6409	-0-					N	21					38
03	6851	X	6167	-0-	-684	-0-	6148	2	19	9	N	17					55
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	7					62
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	23					90

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	170	1			18
01	6913	X	6836	-0-	-77	-0-	6832	2	4	9	N	4					22
02	6467	X	-0-	-0-	-6467	-0-					N	22					44
03	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10297	2	44	9	N	40					82
04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	17					99
05	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	10					109

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41131	X	-0-	-0-	-41131	-0-					Y	-0-					-0-
01	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			Y	-0-					-0-
02	5307	X	-0-	-0-	-5307	-0-					Y	-0-					-0-
03	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8604	2	13	9	Y	12					12
04	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	11					23
05	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	2					25

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

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

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

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

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					32
*12	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7781	2	10	9	N	9					41
01	9641	X	181	-0-	-9460	-0-	172	2	9	9	N	8					49
*02	9019	X	3	-0-	-9016	-0-	3	2			N	-0-					49
03	9641	X	3	-0-	-9638	-0-	3	2			N	-0-					49
*04	510	X	277	-0-	-233	-0-	277	2			N	-0-					49
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					49

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					38
01	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6260	2	19	9	Y	17					55
02	4959	X	-0-	-0-	-4959	-0-					Y	12					67
03	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6158	2	13	9	Y	12					79
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	7					86
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	8					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					154
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					164
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	168	1			28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	102	174	1			65
01	10106	X	9690	-0-	-416	-0-	9517	2	173	9	N	157	174	1			48
02	9338	X	-0-	-0-	-9338	-0-					N	59					107
03	9982	X	9676	-0-	-306	-0-	9515	2	161	9	N	146	178	1			75
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					162
05	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					162

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					151
01	10230	X	9390	-0-	-840	-0-	9311	2	79	9	N	72	178	1			45
02	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					45
03	10230	X	6214	-0-	-4016	-0-	6171	2	43	9	N	39					84
04	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					84
05	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					84

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					108
01	8773	X	1462	-0-	-7311	-0-	1366	2	96	9	N	87	175	1			20
02	8207	X	-0-	-0-	-8207	-0-					N	-0-					20
03	8773	X	3344	-0-	-5429	-0-	3336	2	8	9	N	7					27
04	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					27
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					27

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					136
01	7657	X	5082	-0-	-2575	-0-	5082	2			N	-0-					136
02	7163	X	-0-	-0-	-7163	-0-					N	-0-					136
03	7657	X	4310	-0-	-3347	-0-	4310	2			N	-0-					136
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					136

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	40					135
01	1240	X	867	-0-	-373	-0-	850	2	17	9	N	15					150
02	1102	X	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					150
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					150
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					197
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					197

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	9					50
01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5722	2	19	9	Y	17	44	1			23
02	4669	X	-0-	-0-	-4669	-0-					Y	3					26
03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			Y	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	12					46
01	6851	X	6310	-0-	-541	-0-	6295	2	15	9	Y	14	35	1			25
02	6409	X	-0-	-0-	-6409	-0-					Y	3					28
03	6851	X	6616	-0-	-235	-0-	6573	2	43	9	Y	39					67
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-					67

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					60
01	3782	X	2621	-0-	-1161	-0-	2621	2			N	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					60

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	-0-					138
01	12896	X	11757	-0-	-1139	-0-	11736	2	21	9	Y	19					157
02	11136	X	-0-	-0-	-11136	-0-					Y	-0-					157
03	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	12570	2			Y	-0-					157
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
05	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	-0-					157

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	50	1			34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

12	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	18					66
01	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5021	2	20	9	Y	18	50	1			34
02	3973	X	-0-	-0-	-3973	-0-					Y	-0-					34
03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			Y	-0-					34
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					34

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

12	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	96					370
01	10261	X	9149	-0-	-1112	-0-	9031	2	118	9	Y	107	276	1			201
02	9483	X	-0-	-0-	-9483	-0-					Y	24					225
03	10137	X	9254	-0-	-883	-0-	9152	2	102	9	Y	93					318
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					318
05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	-0-					318

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					60
01	3193	X	2833	-0-	-360	-0-	2824	2	9	9	Y	8					68
02	2987	X	-0-	-0-	-2987	-0-					Y	-0-					68
03	3193	X	2908	-0-	-285	-0-	2908	2			Y	-0-					68
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					68

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

12	106574	X	-0-	-0-	-106574	-0-					Y	-0-					163
01	21421	X	2101	-0-	-19320	-0-	2082	2	19	9	Y	17	163	1			17
02	20039	X	-0-	-0-	-20039	-0-					Y	-0-					17
03	20956	X	4760	-0-	-16196	-0-	4749	2	11	9	Y	10					27
04	20730	X	-0-	-0-	-20730	-0-					Y	12					39
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					39

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

12	98870	X	-0-	-0-	-98870	-0-					Y	-0-					16
01	13919	X	12322	-0-	-1597	-0-	12255	2	67	9	Y	61					77
02	13021	X	-0-	-0-	-13021	-0-					Y	-0-					77
03	13609	X	11919	-0-	-1690	-0-	11840	2	79	9	Y	72					149
04	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					Y	60	180	1			29
05	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					Y	-0-					29

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					27
02	4901	X	-0-	-0-	-4901	-0-					N	-0-					27
03	5239	X	3356	-0-	-1883	-0-	3356	2			N	-0-					27
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	111	174	1			82
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	12					46
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1987	2	15	9	Y	14	35	1			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					28
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1568	2	43	9	Y	39					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	24					87
01	8246	X	7775	-0-	-471	-0-	7749	2	26	9	Y	24	66	1			45
02	6931	X	-0-	-0-	-6931	-0-					Y	-0-					45
03	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			Y	-0-					45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					45

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	1612	X	1317	-0-	-295	-0-	1264	2	53	9	N	48	169	1			45
02	1508	X	-0-	-0-	-1508	-0-					N	-0-					45
03	1612	X	641	-0-	-971	-0-	641	2			N	-0-					45
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					45
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					45

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	11904	X	5434	-0-	-6470	-0-	5434	2			N	-0-					28
02	11136	X	-0-	-0-	-11136	-0-					N	-0-					28
03	11904	X	1427	-0-	-10477	-0-	1427	2			N	-0-					28
04	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					N	-0-					28
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					28

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					148
01	13640	X	10575	-0-	-3065	-0-	10540	2	35	9	N	32	161	1			19
02	12760	X	-0-	-0-	-12760	-0-					N	-0-					19
03	13640	X	9633	-0-	-4007	-0-	9589	2	44	9	N	40					59
04	13200	X	-0-	-0-	-13200	-0-					N	-0-					59
05	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	186	1			39
01	14973	X	2380	-0-	-12593	-0-	2380	2			N	-0-					39
02	13833	X	-0-	-0-	-13833	-0-					N	-0-					39
03	14694	X	14033	-0-	-661	-0-	14000	2	33	9	N	30					69
04	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					69
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					69

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					82
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	2	2	9	N	2					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

SKINNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272149 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7328 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	25					167
01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5419	2	74	9	Y	67	174	1			60
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					Y	17					77
03	3100	X	2352	-0-	-748	-0-	2327	2	25	9	Y	23					100
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					100

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	3					69
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2					71
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					72
03	728	X	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	Y	4					76
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	136					204
01	10695	X	9799	-0-	-896	-0-	9785	2	14	9	Y	13					217
02	10005	X	-0-	-0-	-10005	-0-					Y	146	168	1			195
03	10695	X	9695	-0-	-1000	-0-	9656	2	39	9	Y	35					230
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59					289
05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-					289

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	20305	X	19215	-0-	-1090	-0-	19215	2			N	-0-					121
02	18618	X	-0-	-0-	-18618	-0-					N	-0-					121
03	19685	X	19071	-0-	-614	-0-	19027	2	44	9	N	40					161
04	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	53	179	1			78
05	19220	X	-0-	-0-	-19220	-0-					N	-0-					78

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					145
01	10602	X	7766	-0-	-2836	-0-	7766	2			Y	-0-					145
02	9918	X	-0-	-0-	-9918	-0-					Y	-0-					145
03	10602	X	8058	-0-	-2544	-0-	8058	2			Y	-0-					145
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
05	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					145

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	66	124	1			45
01	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	165	169	1			42
01	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1347	2	118	9	N	107					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	167	1			83
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1940	2	113	9	N	103					186
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					203
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	118					202
01	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3777	2	253	9	N	230	337	1			95
02	493	X	-0-	-0-	-493	-0-					N	167	172	1			90
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3910	2	101	9	N	92					182
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	160	1			180
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					180

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					15
01	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11611	2	29	9	N	26					41
02	10556	X	-0-	-0-	-10556	-0-					N	11					52
03	11284	X	10556	-0-	-728	-0-	10527	2	29	9	N	26					78
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					117
05	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FOREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272301 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7015 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51			1	8	107
10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3047	2	66	9	Y	60					167
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	170	1			97
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	35					132
01	3100	X	2986	-0-	-114	-0-	2868	2	118	9	Y	107					239
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					Y	35	170	1			104
03	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	2998	2	40	9	Y	36					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	10261	X	4859	-0-	-5402	-0-	4859	2			N	-0-					77
02	9599	X	-0-	-0-	-9599	-0-					N	-0-					77
03	10261	X	3527	-0-	-6734	-0-	3490	2	37	9	N	34					111
04	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	-0-					111
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					111

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189	170	1	1	8	226
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2102	2	235	9	N	214	175	1			265
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	172	1			193
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	195	173	1			215
01	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2072	2	177	9	N	161	343	1			33
02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					N	48					81
03	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1396	2	270	9	N	245	167	1			159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	169	1			109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	9	18	1			6
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					6
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	19	35	1			13
01	5580	X	2578	-0-	-3002	-0-	2578	2			Y	-0-					13
02	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					13
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	167	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	168	1			52
*10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1606	2	24	9	Y	22					74
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					87
*12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	7					94
*01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	7					101
*02	1537	X	-0-	-0-	-1537	-0-					Y	7					108
*03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	6	1	8			113
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	13051	X	8020	-0-	-5031	-0-	8020	2			N	-0-					126
02	12209	X	-0-	-0-	-12209	-0-					N	-0-					126
03	13051	X	6580	-0-	-6471	-0-	6558	2	22	9	N	20					146
04	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-					N	-0-					146
05	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					146

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					77
01	17763	X	16986	-0-	-777	-0-	16941	2	45	9	N	41					118
02	16066	X	-0-	-0-	-16066	-0-					N	-0-					118
03	16461	X	16022	-0-	-439	-0-	15982	2	40	9	N	36					154
04	16440	X	-0-	-0-	-16440	-0-					N	37	173	1			18
05	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					N	-0-					18

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	11935	X	9910	-0-	-2025	-0-	9910	2			N	-0-					44
02	11165	X	-0-	-0-	-11165	-0-					N	-0-					44
03	11935	X	6756	-0-	-5179	-0-	6712	2	44	9	N	40					84
04	11550	X	-0-	-0-	-11550	-0-					N	-0-					84
05	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9930	X	9396	-0-	-534	-0-	9323	2	73	9	N	66	2	8			103
10	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9660	2	156	9	N	142	178	1			67
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					129
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	183	1			47
01	10943	X	10119	-0-	-824	-0-	10045	2	74	9	N	67					114
02	9193	X	-0-	-0-	-9193	-0-					N	73					187
*03	9827	X	9826	-0-	-1	-0-	9745	2	81	9	N	74	176	1	1	8	84
04	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					N	30					114
05	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	73					187

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	63					162
01	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10534	2	20	9	Y	18					180
02	9251	X	-0-	-0-	-9251	-0-					Y	155	168	1			167
03	9889	X	9251	-0-	-638	-0-	9242	2	9	9	Y	8					175
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					187
05	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	-0-					187

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			16
*10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3285	2	33	9	Y	30					46
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					56
*12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	40					96
*01	4433	X	1622	-0-	-2811	-0-	1613	2	9	9	Y	8					104
*02	3103	X	-0-	-0-	-3103	-0-					Y	4					108
*03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	1	1	8			108
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					108

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	12599					Y	107					207
*10	3100	N	6489	-0-	3389	15988	6359	2	130	9	Y	118	176	1			149
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	12988					Y	85	171	1			63
*12	12988	X	-0-	-0-	-12988	-0-					Y	71					134
*01	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7724	2	118	9	Y	107	177	1			64
*02	5626	X	-0-	-0-	-5626	-0-					Y	1					65
*03	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7954	2	18	9	Y	16	1	8			80
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89					169
*05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					169

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131					209
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1240	2	36	9	Y	33					242
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74					316
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					329
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					329
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					329

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	41					92
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	25					117
02	2407	X	-0-	-0-	-2407	-0-					Y	-0-					117
03	2573	X	890	-0-	-1683	-0-	890	2			Y	-0-					117
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9748	X	-0-	-0-	-9748	-0-					Y	32					156
01	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	14123	2	107	9	Y	97	169	1			84
02	6351	X	-0-	-0-	-6351	-0-					Y	118					202
03	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8015	2	64	9	Y	58					260
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					260

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15600	X	-0-	-0-	-15600	-0-					Y	203	172	1			125
01	9300	X	4323	-0-	-4977	-0-	4231	2	92	9	Y	84	179	1			30
02	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	158	168	1			20
03	9300	X	5164	-0-	-4136	-0-	4942	2	222	9	Y	202	178	1			44
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63					107
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					107

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	145	168	1			67
01	3999	X	2412	-0-	-1587	-0-	2398	2	14	9	Y	13					80
02	3741	X	-0-	-0-	-3741	-0-					Y	145	175	1			50
03	3999	X	2337	-0-	-1662	-0-	2320	2	17	9	Y	15					65
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					70
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					70

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	176	1			40
*10	2821	X	1956	-0-	-865	-0-	1802	2	154	9	Y	140					180
*11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	38	171	1			47
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	161	173	1			35
*01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	132	2	205	9	Y	186	166	1			55
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					57
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	31	2	162	9	Y	147	171	1	1	8	32
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	487	N	-0-	-0-	-487	-0-					Y	56					134
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	608	2	33	9	Y	30					164
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	169	1			18
*12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	27					45
*01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					45
*02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					Y	17					62
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	60					147
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62					209
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93					190
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	68	169	1			89
02	2813	X	-0-	-0-	-2813	-0-					Y	107	172	1			24
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5431	2	167	9	Y	152					176
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	168	1			135
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

12	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	42					110
01	7254	X	6886	-0-	-368	-0-	6823	2	63	9	N	57					167
02	6583	X	-0-	-0-	-6583	-0-					N	90	173	1			84
03	7037	X	6382	-0-	-655	-0-	6243	2	139	9	N	126					210
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					210

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01	1302	N	866	-0-	-436	-0-	866	2			Y	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	3100	N	4018	-0-	918	918	4018	2			Y	-0-					50
04	918	N	-0-	-0-	-918	-0-					Y	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	178	1	1	8	101
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4024	2	122	9	N	111					212
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	176	1			88
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	102					190
01	4309	X	3503	-0-	-806	-0-	3413	2	90	9	N	82	176	1			96
02	3886	X	-0-	-0-	-3886	-0-					N	37					133
03	4154	X	4013	-0-	-141	-0-	3818	2	195	9	N	177	172	1			138
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					230
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					230

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	32					77
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7					84
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	2					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	8					19
01	6138	X	2888	-0-	-3250	-0-	2886	2	2	9	Y	2					21
02	5742	X	-0-	-0-	-5742	-0-					Y	1					22
03	6138	X	2014	-0-	-4124	-0-	2014	2			Y	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					22

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	13					117
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			Y	-0-					117
02	3161	X	-0-	-0-	-3161	-0-					Y	-0-					117
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			Y	-0-					117
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					117

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	33					56
01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			Y	-0-					56
02	4640	X	-0-	-0-	-4640	-0-					Y	-0-					56
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			Y	-0-					56
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					56

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	17					194
01	3782	X	688	-0-	-3094	-0-	658	2	30	9	Y	27	181	1			40
02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					Y	72					112
03	3782	X	2110	-0-	-1672	-0-	2053	2	57	9	Y	52					164
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					169
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					169

BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			177
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					177
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					177
12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	2					179
01	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6613	2	6	9	Y	5					184
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	175	1			17
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6208	2	113	9	Y	103					120
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					120

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	17					47
01	8525	X	8185	-0-	-340	-0-	8185	2			Y	-0-					47
02	7975	X	-0-	-0-	-7975	-0-					Y	72					119
03	8525	X	3463	-0-	-5062	-0-	3462	2	1	9	Y	1					120
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
05	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					72
01	4433	X	4024	-0-	-409	-0-	4000	2	24	9	Y	22					94
02	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	11					105
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					105
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					105

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					124
01	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			Y	-0-					124
02	6699	X	-0-	-0-	-6699	-0-					Y	106	176	1			54
03	7161	X	6401	-0-	-760	-0-	6401	2			Y	-0-					54
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					63
05	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					63

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			154
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					154
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	167	1			20
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					120
01	7905	X	6098	-0-	-1807	-0-	6098	2			N	-0-					120
02	7395	X	-0-	-0-	-7395	-0-					N	37					157
03	7905	X	5400	-0-	-2505	-0-	5400	2			N	-0-					157
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					157

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					179
01	7750	X	6462	-0-	-1288	-0-	6462	2			Y	-0-					179
02	7250	X	-0-	-0-	-7250	-0-					Y	-0-					179
03	7750	X	5769	-0-	-1981	-0-	5769	2			Y	-0-					179
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					179

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					134
01	6262	X	5418	-0-	-844	-0-	5418	2			Y	-0-					134
02	5858	X	-0-	-0-	-5858	-0-					Y	62	169	1			27
03	6262	X	4510	-0-	-1752	-0-	4510	2			Y	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					27
01	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6741	2	77	9	N	70					97
02	3683	X	-0-	-0-	-3683	-0-					N	25					122
*03	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8667	2	76	9	N	69	174	1	1	8	16
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					16

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	48	170	1			33
01	3224	X	1783	-0-	-1441	-0-	1783	2			Y	-0-					33
02	3016	X	-0-	-0-	-3016	-0-					Y	-0-					33
03	3224	X	2689	-0-	-535	-0-	2689	2			Y	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					33

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	42	174	1			33
01	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6259	2	56	9	Y	51					84
02	4669	X	-0-	-0-	-4669	-0-					Y	37					121
03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6402	2	57	9	Y	52					173
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	177	1			20
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					20

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					34
01	3100	N	3600	-0-	500	500	3548	2	52	9	Y	47					81
02	500	N	-0-	-0-	-500	-0-					Y	134	176	1			39
03	3100	N	3757	-0-	657	657	3739	2	18	9	Y	16					55
04	657	N	-0-	-0-	-657	-0-					Y	-0-					55
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					55

COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	22					174
01	5580	X	4684	-0-	-896	-0-	4684	2			N	-0-					174
02	5104	X	-0-	-0-	-5104	-0-					N	-0-					174
*03	5456	X	5362	-0-	-94	-0-	5361	2	1	9	N	1	1	8			174
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					174

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					25
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					62
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	113					175
*01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	101	174	1			102
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					129
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	1	8			160
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	101					165
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	168	1			27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	163					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	248	350	1			20
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3098	2	110	9	Y	100					120
02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					Y	10					130
03	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1547	2	72	9	Y	65	180	1			15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					15

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	38	174	1			49
01	4092	X	3073	-0-	-1019	-0-	3029	2	44	9	Y	40					89
02	3828	X	-0-	-0-	-3828	-0-					Y	40					129
03	4092	X	2656	-0-	-1436	-0-	2635	2	21	9	Y	19					148
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					148

RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	34					173
01	3193	X	2605	-0-	-588	-0-	2585	2	20	9	Y	18	174	1			17
02	2987	X	-0-	-0-	-2987	-0-					Y	3					20
03	3193	X	2558	-0-	-635	-0-	2526	2	32	9	Y	29					49
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					79
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					79

RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					143
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	7347	X	6658	-0-	-689	-0-	6648	2	10	9	N	9	81	1			-0-
02	6873	X	-0-	-0-	-6873	-0-					N	-0-					-0-
03	7347	X	4155	-0-	-3192	-0-	4149	2	6	9	N	5					5
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	3					8
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	5					13

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	168	1			47
*10	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2055	2	193	9	Y	175	170	1			52
*11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					52
*12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	10					62
*01	2883	X	173	-0-	-2710	-0-	156	2	17	9	Y	15					77
*02	2117	X	-0-	-0-	-2117	-0-					Y	1					78
*03	2263	X	56	-0-	-2207	-0-	36	2	20	9	Y	18	1	8			95
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	228	174	1			149
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					149

GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					76
02	4408	X	-0-	-0-	-4408	-0-					Y	35					111
03	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5440	2	157	9	Y	143	174	1			80
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90					170
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					67
02	6525	X	-0-	-0-	-6525	-0-					N	-0-					67
03	6975	X	3708	-0-	-3267	-0-	3708	2			N	-0-					67
04	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					67
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					67

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	7006	X	5507	-0-	-1499	-0-	5507	2			N	-0-					27
02	6554	X	-0-	-0-	-6554	-0-					N	17					44
03	7006	X	390	-0-	-6616	-0-	387	2	3	9	N	3					47
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					47
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	5					52

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					145
01	10757	X	9119	-0-	-1638	-0-	9084	2	35	9	N	32					177
02	10063	X	-0-	-0-	-10063	-0-					N	35	175	1			37
03	10757	X	8262	-0-	-2495	-0-	8240	2	22	9	N	20					57
04	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					N	17					74
05	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	19					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	35	174	1			68
01	4092	X	2855	-0-	-1237	-0-	2781	2	74	9	N	67					135
02	3306	X	-0-	-0-	-3306	-0-					N	44					179
*03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3748	2	67	9	N	61	172	1	1	8	67
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					100
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					100

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	10199	X	5256	-0-	-4943	-0-	5256	2			N	-0-					40
02	9541	X	-0-	-0-	-9541	-0-					N	-0-					40
03	10199	X	4600	-0-	-5599	-0-	4546	2	54	9	N	49					89
04	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	34					123
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					123

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	8			18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					52
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					52
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					52
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					72
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	41					157
01	2604	X	2223	-0-	-381	-0-	2223	2			N	-0-					157
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	136	171	1			122
03	2604	X	2410	-0-	-194	-0-	2355	2	55	9	N	50					172
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					209
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					209

CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	164	172	1			78
01	3968	X	3753	-0-	-215	-0-	3647	2	106	9	N	96					174
02	3712	X	-0-	-0-	-3712	-0-					N	98	167	1			105
03	3968	X	2948	-0-	-1020	-0-	2948	2			N	-0-					105
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119					224
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					224

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	30					126
01	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	33	90	1			69
02	5452	X	-0-	-0-	-5452	-0-					Y	-0-					69
03	5828	X	3431	-0-	-2397	-0-	3431	2			Y	-0-					69
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10		2635	-0-	2635	14543	2603	2	32	9	Y	29	4	8			131
*10	DLQ G-10		3819	-0-	3819	18362	3788	2	31	9	Y	28	1	8			158
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18362					Y	31					189
*12	18362	X	-0-	-0-	-18362	-0-					Y	46	172	1			63
01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4396	2	36	9	Y	33					96
02	2146	X	-0-	-0-	-2146	-0-					Y	54					150
*03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	4939	2	76	9	Y	69	7	8			212
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	18	171	1			59
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	23					82

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	163	1			12
01	14594	X	14594	-0-	-0-	-0-	14594	2			N	-0-					12
02	12093	X	-0-	-0-	-12093	-0-					N	-0-					12
03	12927	X	10238	-0-	-2689	-0-	10237	2	1	9	N	1					13
04	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					13
05	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-					13

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	8029	X	4351	-0-	-3678	-0-	4351	2			N	-0-					15
02	7511	X	-0-	-0-	-7511	-0-					N	-0-					15
03	8029	X	1216	-0-	-6813	-0-	1091	2	125	9	N	114					129
04	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	2					131
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					131

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	6913	X	5910	-0-	-1003	-0-	5910	2			N	-0-					101
02	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					101
03	6541	X	5812	-0-	-729	-0-	5770	2	42	9	N	38					139
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	23	173	1			25
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					25

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	64					96
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3346	2	125	9	Y	114	183	1			27
02	2784	X	-0-	-0-	-2784	-0-					Y	-0-					27
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3208	2	31	9	Y	28					55
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			179
*10	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6434	2	12	9	Y	11	172	1			18
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49					67
*12	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	40					107
*01	7719	X	7374	-0-	-345	-0-	7374	2			Y	-0-					107
*02	6032	X	-0-	-0-	-6032	-0-					Y	40					147
*03	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8286	2	1	9	Y	1	1	8			147
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
*05	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					147

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					140
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			140
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	2058					Y	-0-					36
*10	3100	N	2535	-0-	-565	1493	2502	2	33	9	Y	30					66
*11	1493	N	-0-	-0-	-1493	-0-					Y	30					96
*12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	30					126
*01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	33	90	1			69
*02	2378	X	-0-	-0-	-2378	-0-					Y	-0-					69
*03	2542	X	855	-0-	-1687	-0-	854	2	1	9	Y	1	1	8			69
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			60
10	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			Y	-0-					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					80
12	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	40					120
01	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9115	2	22	9	Y	20					140
02	5104	X	-0-	-0-	-5104	-0-					Y	23					163
03	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	2			Y	-0-					163
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	-0-					163

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			92
10	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5520	2	19	9	Y	17					109
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					129
12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	40					169
01	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9877	2	22	9	Y	20					189
02	5191	X	-0-	-0-	-5191	-0-					Y	20					209
03	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	11745	2			Y	-0-					209
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	100	177	1			112
01	6572	X	4902	-0-	-1670	-0-	4869	2	33	9	N	30					142
02	6148	X	-0-	-0-	-6148	-0-					N	176	178	1			140
03	6572	X	4675	-0-	-1897	-0-	4570	2	105	9	N	95	173	1			62
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					139
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					139

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					Y	62					90
01	12834	X	12492	-0-	-342	-0-	12396	2	96	9	Y	87	164	1			13
02	12006	X	-0-	-0-	-12006	-0-					Y	104					117
03	12834	X	11988	-0-	-846	-0-	11911	2	77	9	Y	70	167	1			20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97					117
05	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	-0-					117

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	80					100
01	13206	X	8671	-0-	-4535	-0-	8656	2	15	9	N	14					114
02	11716	X	-0-	-0-	-11716	-0-					N	16					130
*03	12524	X	423	-0-	-12101	-0-	422	2	1	9	N	1	1	8			130
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					130

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	9					89
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	27					116
02	1073	X	-0-	-0-	-1073	-0-					N	18					134
*03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	2	2	8			134
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					165
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					40
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					40
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	11					55
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	7					62
02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-					N	24					86
*03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	1	1	8			86
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					141
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					Y	20					115
01	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					Y	-0-					115
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					129
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	65	112	1			22
01	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4556	2	19	9	N	17					39
02	2030	X	-0-	-0-	-2030	-0-					N	5					44
03	2170	X	2155	-0-	-15	-0-	2146	2	9	9	N	8					52
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					55
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					55

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	13					77
01	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	5932	2	201	9	Y	183	173	1			87
02	1479	X	-0-	-0-	-1479	-0-					Y	152	175	1			64
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5257	2	22	9	Y	20					84
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					87
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					45
01	4185	X	1274	-0-	-2911	-0-	1270	2	4	9	Y	4					49
02	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	168	167	1			50
03	1922	X	1244	-0-	-678	-0-	1244	2			Y	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					57
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					57

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

12	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					Y	58					192
01	13113	X	7473	-0-	-5640	-0-	7346	2	127	9	Y	115	173	1			134
02	12267	X	-0-	-0-	-12267	-0-					Y	137	173	1			98
03	13113	X	8998	-0-	-4115	-0-	8989	2	9	9	Y	8					106
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					108
05	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					108

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	99	166	1			136
01	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	2674	2	141	9	N	128	173	1			91
02	2726	X	-0-	-0-	-2726	-0-					N	96	163	1			24
*03	2914	X	1591	-0-	-1323	-0-	1494	2	97	9	N	88	1	8			111
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					160
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					160

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

12	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	63	172	1			91
01	11346	X	8978	-0-	-2368	-0-	8921	2	57	9	N	52					143
02	10382	X	-0-	-0-	-10382	-0-					N	38					181
03	11098	X	8898	-0-	-2200	-0-	8829	2	69	9	N	63	173	1			71
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					113
05	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					113

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	246	172	1			133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	171	1			15
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	525	1	5359	2	N	-0-			-0-
01	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	399	1	3847	2	N	-0-			-0-
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	546	1	4163	2	N	-0-			-0-
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	567	1	3222	2	N	-0-			-0-
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	567	1	4046	2	N	-0-			-0-
*05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	567	1	4099	2	N	-0-			-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	N	-0-			-0-
01	775	N	765	-0-	-10	-0-	63	1	702	2	N	-0-			-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	42	1	404	2	N	-0-			-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	42	1	389	2	N	-0-			-0-
*04	750	N	422	-0-	-328	-0-	21	1	401	2	N	-0-			-0-
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	105	1	470	2	N	-0-			-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	1110	1	2947	2	N	-0-			-0-
01	2790	X	1171	-0-	-1619	-0-	563	1	608	2	N	-0-			-0-
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	616	1	2052	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	1879	-0-	-911	-0-	797	1	1082	2	N	-0-			-0-
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	921	1	2082	2	N	-0-			-0-
*05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	756	1	2118	2	N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	520	-0-	-813	-0-	150	1	370	2	N	-0-			-0-
01	1891	N	428	-0-	-1463	-0-	214	1	214	2	N	-0-			-0-
02	1740	N	1285	-0-	-455	-0-	161	1	1124	2	N	-0-			-0-
03	527	N	405	-0-	-122	-0-	148	1	257	2	N	-0-			-0-
04	420	N	8	-0-	-412	-0-	3	1	5	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	4	-0-	-1360	-0-	4	2			N	-0-			-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1765	-0-	-95	-0-	1	1	1764	2	N	-0-			-0-
01	1860	X	1774	-0-	-86	-0-	1	1	1773	2	N	-0-			-0-
02	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	1	1	2863	2	N	-0-			-0-
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	1	1	2521	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3614	-0-	614	614	1	1	3613	2	N	-0-			-0-
*05	2964	N	2350	-0-	-614	-0-	1	1	2349	2	N	-0-			-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	1	1	856	2	N	-0-			-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1	1	1232	2	N	-0-			-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	1	1	804	2	N	-0-			-0-
03	868	N	642	-0-	-226	-0-	1	1	641	2	N	-0-			-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	1	1	900	2	N	-0-			-0-
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	1	1	880	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

12	4464	X	4433	-0-	-31	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4353	-0-	-80	-0-	4340	2	13	9	N	12	12	1			-0-
02	4118	X	4066	-0-	-52	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4324	-0-	-109	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4083	-0-	-207	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4278	-0-	-155	-0-	4278	2			N	-0-					-0-

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

12	6820	X	6561	-0-	-259	-0-	6561	2			Y	-0-					14
01	6820	X	5828	-0-	-992	-0-	5828	2			Y	-0-					14
02	6380	X	5858	-0-	-522	-0-	5858	2			Y	-0-					14
03	6572	X	6171	-0-	-401	-0-	6164	2	7	9	Y	6	20	1			-0-
04	6360	X	5942	-0-	-418	-0-	5942	2			Y	-0-					-0-
05	6572	X	6361	-0-	-211	-0-	6361	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
01	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4334	2	14	9	N	13	13	1			-0-
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4115	-0-	-256	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3826	-0-	-404	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3924	-0-	-447	-0-	3924	2			N	-0-					-0-

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

12	2604	X	1653	-0-	-951	-0-	83	1	1570	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	2143	-0-	-306	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
02	2204	X	1971	-0-	-233	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1965	-0-	-174	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1789	-0-	-281	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1574	-0-	-565	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

12	4712	X	4151	-0-	-561	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	3991	-0-	-411	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
02	4553	X	3648	-0-	-905	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	3825	-0-	-1042	-0-	3770	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
04	4710	X	3712	-0-	-998	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3992	-0-	-162	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

12	6603	X	6539	-0-	-64	-0-	6539	2			N	-0-					10
01	6541	X	6418	-0-	-123	-0-	6418	2			N	-0-					10
02	6090	X	5891	-0-	-199	-0-	5891	2			N	-0-					10
03	6541	X	6298	-0-	-243	-0-	6298	2			N	-0-					10
04	6330	X	6108	-0-	-222	-0-	6108	2			N	-0-					10
05	6541	X	6294	-0-	-247	-0-	6294	2			N	-0-					10

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	292	1	5498	2	N	-0-					-0-
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
*05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5091	-0-	-613	-0-	5091	2			Y	-0-					-0-
01	5673	X	5410	-0-	-263	-0-	5409	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	5307	X	4965	-0-	-342	-0-	4965	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5334	-0-	-339	-0-	5334	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	3151	-0-	-2159	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	2357	-0-	-3068	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	6882	-0-	-31	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6834	-0-	-110	-0-	6813	2	21	9	N	19	18	1	1	8	-0-
02	6496	X	6369	-0-	-127	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6751	-0-	-193	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6553	-0-	-107	-0-	6552	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6882	X	6750	-0-	-132	-0-	6750	2			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					8
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					8
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	867	2	29	9	Y	26	26	1			8
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					8
04	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	2			Y	-0-					8
05	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	2			Y	-0-					8

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					3
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					3
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	983	2	32	9	Y	29	29	1			3
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					3
04	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1001	2			Y	-0-					3
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			Y	-0-					3

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					3
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					3
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1619	2	53	9	Y	48	48	1			3
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					3
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					3
*05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					3

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1388	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	925	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	2			Y	-0-					-0-

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					52
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					52
02	1073	N	996	-0-	-77	-0-	996	2			N	-0-					52
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-	46	1			6
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1107	2	20	9	N	18					24
*05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3	9	N	3					27

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	716	2	32	9	N	29	44	1			13
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	851	2	3	9	N	3					16
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					16
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	802	2	9	9	N	8					24
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	868	2	8	9	N	7					31
05	899	N	842	-0-	-57	-0-	836	2	6	9	N	5					36

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	866	2	1	9	N	1	28	1			9
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	765	2	6	9	N	5					14
02	1073	N	852	-0-	-221	-0-	843	2	9	9	N	8					22
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1117	2	6	9	N	5					27
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					27
*05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1321	2	8	9	N	7					34

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					20
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					20
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	N	3					23
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					23
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	797	2	2	9	N	2					25
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	840	2	2	9	N	2					27

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1173	2	7	9	N	6	54	1			15
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					15
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					15
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					15
04	1230	N	1052	-0-	-178	-0-	1052	2			N	-0-					15
05	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	1052	2			N	-0-					15

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					42
01	1519	N	1303	-0-	-216	-0-	1303	2			N	-0-					42
02	1537	N	1523	-0-	-14	-0-	1509	2	14	9	N	13					55
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-	55	1			-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
*05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1802	2	3	9	N	3					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2080	2	13	9	N	12	28	1			29
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1829	2	3	9	N	3					32
02	2001	N	1718	-0-	-283	-0-	1709	2	9	9	N	8					40
03	2108	N	1850	-0-	-258	-0-	1841	2	9	9	N	8					48
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2459	2	4	9	N	4					52
*05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2406	2	6	9	N	5					57

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					7
01	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-					7
02	870	N	829	-0-	-41	-0-	829	2			N	-0-					7
03	1178	N	995	-0-	-183	-0-	995	2			N	-0-					7
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					7
05	899	N	237	-0-	-662	-0-	237	2			N	-0-					7

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					16
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					16
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					16
03	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	2			N	-0-					16
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					16
05	1147	N	241	-0-	-906	-0-	241	2			N	-0-					16

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

12	4340	X	4094	-0-	-246	-0-	4094	2			N	-0-					85
01	5332	X	4683	-0-	-649	-0-	4683	2			N	-0-					85
02	4988	X	2797	-0-	-2191	-0-	2797	2			N	-0-					85
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5155	2	2	9	N	2	2	8			85
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					85
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					85

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

12	7874	X	7220	-0-	-654	-0-	7220	2			N	-0-					47
01	7874	X	6284	-0-	-1590	-0-	6284	2			N	-0-					47
02	7076	X	5592	-0-	-1484	-0-	5592	2			N	-0-					47
03	7564	X	4490	-0-	-3074	-0-	4488	2	2	9	N	2	2	8			47
04	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					47
05	7223	X	10	-0-	-7213	-0-	10	2			N	-0-					47

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	1	1	4101	2	N	-0-					97
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					97
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					97
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	2	1	3817	2	N	1	1	8			97
							1	9									
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					97
05	3131	X	1643	-0-	-1488	-0-	1643	2			N	-0-					97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1323	2	9	9	N	8	23	1			13
01	1798	N	1326	-0-	-472	-0-	1324	2	2	9	N	2					15
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1225	2	6	9	N	5					20
03	1333	N	746	-0-	-587	-0-	740	2	6	9	N	5					25
04	1290	N	673	-0-	-617	-0-	663	2	10	9	N	9					34
05	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	1113	2	9	9	N	8					42

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

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

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

12	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	35	1	1641	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
02	1885	N	-0-	-0-	-1885	-0-					Y	-0-					-0-
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

12	2108	N	613	-0-	-1495	-0-	13	1	600	3	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1273	-0-	-866	-0-	24	1	1249	3	Y	-0-					-0-
02	1740	N	924	-0-	-816	-0-	21	1	903	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STONEBRIAR OIL LLC 823774
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

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

FULLER WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3312	-0-	-603	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3130	-0-	-1550	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
03	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 8328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					13
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					13
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					13
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					13
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3231	-0-	131	131	3231	2			N	-0-					56
01	1970	N	1839	-0-	-131	-0-	1839	2			N	-0-					56
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					56
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					56
04	1950	X	1658	-0-	-292	-0-	1658	2			N	-0-					56
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					56

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					15
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					15
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					15
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					15
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					15
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					15

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3739	-0-	639	639	3739	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3631	-0-	631	1270	3631	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3688	-0-	588	1858	3688	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	1312	-0-	-2253	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	1739	-0-	-1596	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2625	-0-	-1002	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	1501	-0-	-2009	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	201	-0-	-760	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

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

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4275	-0-	-530	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3312	-0-	-1493	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	1965	-0-	-2530	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	1864	-0-	-2755	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	1602	-0-	-2748	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	364	-0-	-3914	-0-	364	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

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

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 205468 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7602 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

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

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
02	3509	X	-0-	-0-	-3509	-0-					N	-0-					-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

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

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

12	2697	X	549	-0-	-2148	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	1122	-0-	-2319	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3235	-0-	-609	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3276	-0-	-413	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

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

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

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

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

12	1302	N	21	-0-	-1281	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
*05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

12	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	3019	2	17	9	N	15	113	1			12
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3099	2	3	9	N	3					15
02	2929	X	2896	-0-	-33	-0-	2896	2			N	-0-					15
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3166	2	50	9	N	45					60
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3251	2	19	9	N	17					77
*05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					77

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

12	4278	X	3643	-0-	-635	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3673	-0-	-605	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
*05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

12	6324	X	4500	-0-	-1824	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5479	-0-	-845	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	3474	-0-	-2442	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
03	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
04	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
*05	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13450	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2726	X	31	-0-	-2695	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

12	5890	X	6	-0-	-5884	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					-0-
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*05	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

12	3627	X	424	-0-	-3203	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	1045	-0-	-2582	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	1951	-0-	-1442	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
04	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
*05	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

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

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	1892	-0-	-2696	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	215	-0-	-4373	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	12	-0-	-4280	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

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

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

12	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
01	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
02	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
04	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
*05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	220	-0-	-3686	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2904	-0-	-186	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

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

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

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

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	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-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

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

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
*05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

12	6138	X	5956	-0-	-182	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
01	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
02	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
03	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
04	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
*05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

12	4216	X	4192	-0-	-24	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4160	-0-	-87	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3931	-0-	-42	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4187	-0-	-60	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3975	-0-	-105	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3936	-0-	-280	-0-	3936	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2040	-0-	-1494	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2064	-0-	-1315	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	1748	-0-	-1065	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2412	-0-	-316	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	1915	-0-	-725	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	2073	-0-	-4	-0-	2073	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

12	6014	X	5670	-0-	-344	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5988	-0-	-26	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
03	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
04	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
*05	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

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

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

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

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

12	3844	X	778	-0-	-3066	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	15951	2			N	-0-					-0-
02	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
03	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
04	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
*05	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10805	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

12	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
01	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
02	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
03	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
04	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	3067	-0-	-2296	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	3006	-0-	-1	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2931	-0-	-189	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2758	-0-	-466	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

12	5456	X	5356	-0-	-100	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
01	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
04	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
*05	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

12	3162	X	2745	-0-	-417	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2379	-0-	-783	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	1887	-0-	-1071	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2134	-0-	-656	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2191	-0-	-509	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2214	-0-	-545	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

12	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
01	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
02	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
03	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
04	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
*05	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

12	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

12	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
02	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
04	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
*05	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

12	4681	X	3141	-0-	-1540	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4528	-0-	-153	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4376	-0-	-3	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
03	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4038	-0-	-643	-0-	4038	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
*05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	2			N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

12	6603	X	6460	-0-	-143	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6430	-0-	-111	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
02	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
04	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
*05	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

12	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3926	-0-	-848	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	-0-	-0-	-4466	-0-					N	-0-					-0-
03	4774	X	634	-0-	-4140	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	2809	-0-	-1811	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	1925	-0-	-2849	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

12	13516	X	4330	-0-	-9186	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	4041	-0-	-3120	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	3946	-0-	-1738	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	3673	-0-	-2403	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	2216	-0-	-1984	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	1064	-0-	-3276	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

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

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5555	-0-	-118	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5508	-0-	-165	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	5150	-0-	-70	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5458	-0-	-122	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5215	-0-	-185	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5378	-0-	-171	-0-	5378	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

12	2976	X	2780	-0-	-196	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2366	-0-	-610	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2226	-0-	-500	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2566	-0-	-224	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1776	-0-	-504	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	906	-0-	-1481	-0-	906	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

12	1085	N	856	-0-	-229	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	812	N	756	-0-	-56	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
01	5146	X	120	-0-	-5026	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	-0-	-0-	-4785	-0-					N	-0-					-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

12	4712	X	4601	-0-	-111	-0-	4601	2			N	-0-					53
01	4805	X	4314	-0-	-491	-0-	4314	2			N	-0-					53
02	4495	X	4139	-0-	-356	-0-	4139	2			N	-0-					53
03	4805	X	4467	-0-	-338	-0-	4467	2			N	-0-					53
04	4590	X	4411	-0-	-179	-0-	4411	2			N	-0-					53
*05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

12	2480	X	2309	-0-	-171	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	1776	-0-	-704	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
02	2320	X	1939	-0-	-381	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	2022	-0-	-272	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1766	-0-	-454	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1955	-0-	-339	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
01	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2053	-0-	-647	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	1768	-0-	-1022	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

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

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
*05	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

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

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1534	-0-	-3	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
*05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

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

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1971	-0-	-323	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	1318	-0-	-828	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1407	-0-	-887	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1498	-0-	-422	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
*05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

12	3937	X	3546	-0-	-391	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
01	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
02	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
*05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
*05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4121	-0-	-64	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
02	3944	X	3848	-0-	-96	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4141	-0-	-106	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3956	-0-	-154	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4063	-0-	-184	-0-	4063	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	2746	-0-	-106	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2632	-0-	-189	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
02	2552	N	2465	-0-	-87	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2636	-0-	-123	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3191	-0-	191	191	3191	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4494	-0-	1394	1585	4494	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

12	4588	X	2973	-0-	-1615	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	2955	-0-	-1540	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	3172	-0-	-1033	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	27	-0-	-4034	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	3379	X	954	-0-	-2425	-0-	954	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

12	3906	X	3484	-0-	-422	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4002	-0-	-338	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

12	4433	X	4278	-0-	-155	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4215	-0-	-218	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3990	-0-	-99	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4255	-0-	-54	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4100	-0-	-40	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4073	-0-	-205	-0-	4073	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

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

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1821	2	12	9	N	11					85
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					85
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1710	2	21	9	N	19					104
03	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1812	2	6	9	N	5					109
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					109
05	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	1837	2			N	-0-					109

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	304	-0-	-936	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	728	-0-	-1380	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	1753	-0-	-364	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
*05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

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

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3029	-0-	-1711	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4371	-0-	-651	-0-	4371	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3143	-0-	-174	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3167	-0-	-150	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2984	-0-	-119	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2912	-0-	-148	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2230	-0-	-963	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
01	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5494	-0-	-179	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5655	-0-	-18	-0-	5655	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4496	-0-	-185	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4180	-0-	-199	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4122	-0-	-559	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3867	-0-	-483	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3814	-0-	-681	-0-	3814	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
01	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
02	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5744	-0-	-301	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5020	-0-	-830	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5194	-0-	-851	-0-	5194	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	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-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1236	-0-	-11	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2910	-0-	-345	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2801	-0-	-454	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	1907	-0-	-1109	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1777	-0-	-1354	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2070	-0-	-900	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2142	-0-	-772	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
01	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5626	-0-	-522	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6422	-0-	-150	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5365	-0-	-995	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
*05	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

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

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1799	-0-	-115	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
*05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	406	N	21	-0-	-385	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
*05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	6932	-0-	-663	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7196	-0-	-430	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6660	-0-	-474	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6704	-0-	-922	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6517	-0-	-533	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6274	-0-	-918	-0-	6274	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

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

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

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

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8618	X	8092	-0-	-526	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7949	-0-	-607	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	7450	-0-	-293	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7803	-0-	-474	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7539	-0-	-381	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7854	-0-	-237	-0-	7854	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	4756	-0-	-669	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4591	-0-	-834	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4643	-0-	-432	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4228	-0-	-1073	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3183	-0-	-1557	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3499	-0-	-1461	-0-	3499	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2344	-0-	-291	-0-	2344	2			N	-0-					7
01	2666	X	2639	-0-	-27	-0-	2639	2			N	-0-					7
02	2494	X	2401	-0-	-93	-0-	2401	2			N	-0-					7
03	2666	X	2263	-0-	-403	-0-	2261	2	2	9	N	2					9
04	2550	X	1726	-0-	-824	-0-	1726	2			N	-0-					9
05	2635	X	1965	-0-	-670	-0-	1965	2			N	-0-					9

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3406	-0-	-190	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
*05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	1905	-0-	-544	-0-	1905	2			N	-0-					5
01	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2087	2			N	-0-					5
02	1914	N	1459	-0-	-455	-0-	1459	2			N	-0-					5
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2482	2	2	9	N	2					7
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					7
*05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					7

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

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

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

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

CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

12	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	19597	2			N	-0-					-0-
01	18993	X	18993	-0-	-0-	-0-	18993	2			N	-0-					-0-
02	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	17407	2			N	-0-					-0-
03	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	18584	2			N	-0-					-0-
04	17418	X	17418	-0-	-0-	-0-	17418	2			N	-0-					-0-
*05	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	17956	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

12	6014	X	5752	-0-	-262	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5246	-0-	-737	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	5041	-0-	-556	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5456	-0-	-527	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5227	-0-	-413	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	3876	-0-	-1890	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4180	-0-	-160	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3891	-0-	-309	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3878	-0-	-462	-0-	3878	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	6616	-0-	-452	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6596	-0-	-379	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	5993	-0-	-416	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5803	-0-	-893	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6126	-0-	-264	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6475	-0-	-128	-0-	6475	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	6222	-0-	-288	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5974	-0-	-536	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	5439	-0-	-651	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5428	-0-	-1020	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5307	-0-	-783	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5195	-0-	-1036	-0-	5195	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1866	-0-	-304	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2077	-0-	-372	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

12	8246	X	8020	-0-	-226	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7547	-0-	-792	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
02	7801	X	7329	-0-	-472	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6537	-0-	-1802	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6927	-0-	-993	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6087	-0-	-1942	-0-	6087	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					42
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3526	2	23	9	N	21					63
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					63
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					63
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					63
*05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3584	2	44	9	N	40					103

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5675	-0-	-432	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	3871	-0-	-1842	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
04	5670	X	2098	-0-	-3572	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	3201	-0-	-2503	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

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

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	4985	-0-	-688	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4931	-0-	-742	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	4433	-0-	-671	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
*05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3247	-0-	-163	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3068	-0-	-232	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	3119	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
01	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
02	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
03	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7328	-0-	-322	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6186	-0-	-1719	-0-	6186	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3256	-0-	-495	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2985	-0-	-642	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	711	-0-	-2450	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2713	-0-	-542	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2406	-0-	-744	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	1825	-0-	-1430	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
01	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
04	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
*05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11930 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

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

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	1648	-0-	-4273	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5580	-0-	-341	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	4842	-0-	-697	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5125	-0-	-641	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4862	-0-	-538	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4715	-0-	-865	-0-	4715	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	7256	-0-	-122	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	7134	-0-	-151	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	6742	-0-	-73	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6661	-0-	-624	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6428	-0-	-622	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6480	-0-	-774	-0-	6480	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

12	5766	X	4979	-0-	-787	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5298	-0-	-468	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	5122	-0-	-214	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4306	-0-	-1212	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4480	-0-	-650	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4627	-0-	-860	-0-	4627	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

12	5301	X	5236	-0-	-65	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5100	-0-	-170	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	4760	-0-	-286	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5234	-0-	-160	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5054	-0-	-166	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5082	-0-	-157	-0-	5082	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

12	6355	X	5861	-0-	-494	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5871	-0-	-484	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5547	-0-	-398	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5418	-0-	-937	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
04	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
*05	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

12	4402	X	4195	-0-	-207	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3523	-0-	-595	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
03	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
*05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2792	2	41	9	Y	37	31	1			28
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1703	2	34	9	Y	31	48	1			11
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2314	2	47	9	Y	43					54
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2180	2	7	9	Y	6	25	1			35
04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2862	2	21	9	Y	19	44	1			10
*05	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	2954	2	48	9	Y	44					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	2			N	-0-					-0-
01	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	10656	-0-	-306	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11615	-0-	-1343	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	10837	-0-	-1703	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	11131	-0-	-1827	-0-	11131	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	2830	-0-	-1944	-0-	2811	2	19	9	Y	17	13	1			12
01	4526	X	1668	-0-	-2858	-0-	1651	2	17	9	Y	15	22	1			5
02	3741	X	2892	-0-	-849	-0-	2862	2	30	9	Y	27					32
03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3396	2	3	9	Y	3	15	1			20
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2996	2	7	9	Y	6	21	1			5
*05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5361	2	14	9	Y	13					18

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
01	6045	X	4585	-0-	-1460	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	5001	-0-	-654	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5134	-0-	-911	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4035	-0-	-405	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5045	-0-	-287	-0-	5045	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	5917	-0-	-221	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5871	-0-	-81	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	5351	-0-	-101	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5430	-0-	-491	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5292	-0-	-438	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5352	-0-	-569	-0-	5352	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	8401	-0-	-93	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7668	-0-	-826	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
02	7946	X	6804	-0-	-1142	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7375	-0-	-1026	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7156	-0-	-974	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7899	-0-	-502	-0-	7899	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

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

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	5719	-0-	-1101	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	5333	-0-	-1487	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	5243	-0-	-1137	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5463	-0-	-1357	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	4325	-0-	-2185	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	3626	-0-	-2078	-0-	3626	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3239	-0-	-543	-0-	3239	2			N	-0-					12
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					12
02	3335	X	1932	-0-	-1403	-0-	1932	2			N	-0-					12
03	3565	X	2118	-0-	-1447	-0-	2109	2	9	9	N	8					20
04	3780	X	2370	-0-	-1410	-0-	2370	2			N	-0-					20
05	3906	X	3339	-0-	-567	-0-	3339	2			N	-0-					20

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	3196	-0-	-168	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3320	-0-	-276	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2902	-0-	-458	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
*05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

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

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

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

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4445	-0-	-298	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4443	-0-	-300	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	4151	-0-	-199	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4321	-0-	-267	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4049	-0-	-301	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4138	-0-	-295	-0-	4138	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

12	9300	X	9286	-0-	-14	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
01	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
02	8642	X	8636	-0-	-6	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8574	-0-	-726	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8999	-0-	-61	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8873	-0-	-489	-0-	8873	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

12	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6752	-0-	-6	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
02	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5564	-0-	-1628	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
04	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
*05	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

12	5580	X	5329	-0-	-251	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4889	-0-	-691	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	4144	-0-	-1018	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	3570	-0-	-1886	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4515	-0-	-645	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4846	-0-	-486	-0-	4846	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

12	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
01	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
02	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
03	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
04	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
*05	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10187	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	1290	-0-	-3515	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2646	-0-	-1291	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	2730	X	740	-0-	-1990	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	352	-0-	-2624	-0-	352	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

12	2945	X	792	-0-	-2153	-0-	792	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	370	-0-	-2575	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	1769	X	254	-0-	-1515	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	134	-0-	-1757	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	232	-0-	-1598	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	806	X	179	-0-	-627	-0-	179	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

12	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
*05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

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

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

12	4805	X	3422	-0-	-1383	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3360	-0-	-1569	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4031	-0-	-870	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	3564	-0-	-1675	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	2804	-0-	-2266	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3131	-0-	-1178	-0-	3131	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

12	6727	X	6448	-0-	-279	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6257	-0-	-470	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5927	-0-	-250	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6264	-0-	-246	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	6103	-0-	-197	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6197	-0-	-251	-0-	6197	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
01	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4777	-0-	-124	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5056	-0-	-183	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
04	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
*05	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

12	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
01	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
02	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
03	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	4918	-0-	-3062	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	3268	-0-	-4978	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

12	4278	X	764	-0-	-3514	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	1137	-0-	-2955	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	1061	-0-	-2593	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1455	-0-	-2048	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	593	-0-	-1267	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

12	9858	X	9571	-0-	-287	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9280	-0-	-578	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	8523	-0-	-641	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9146	-0-	-650	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8895	-0-	-465	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	9245	-0-	-334	-0-	9245	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

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

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

12	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5102	-0-	-509	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5154	-0-	-327	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	3864	-0-	-1995	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5319	-0-	-351	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5673	-0-	-186	-0-	5673	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

12	9114	X	6600	-0-	-2514	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7246	-0-	-1868	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	6785	-0-	-1596	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	5601	-0-	-2986	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6986	-0-	-574	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
*05	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

12	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10429	2	9	9	Y	8	8	1			3
01	10571	X	10201	-0-	-370	-0-	10194	2	7	9	Y	6					9
02	9889	X	9139	-0-	-750	-0-	9129	2	10	9	Y	9					18
03	10571	X	9025	-0-	-1546	-0-	9025	2			Y	-0-					18
04	10110	X	9053	-0-	-1057	-0-	9053	2			Y	-0-					18
05	10447	X	9168	-0-	-1279	-0-	9168	2			Y	-0-					18

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

12	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			Y	-0-					-0-
01	5828	X	5659	-0-	-169	-0-	5659	2			Y	-0-					-0-
02	7279	X	5354	-0-	-1925	-0-	5354	2			Y	-0-					-0-
03	7781	X	6431	-0-	-1350	-0-	6431	2			Y	-0-					-0-
04	7530	X	5938	-0-	-1592	-0-	5938	2			Y	-0-					-0-
*05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

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

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

12	2542	X	2383	-0-	-159	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2259	-0-	-283	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	2169	-0-	-209	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2320	-0-	-191	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2181	-0-	-189	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	1968	-0-	-419	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

12	4836	X	4755	-0-	-81	-0-	4734	2	21	9	N	19					73
01	4836	X	4644	-0-	-192	-0-	4644	2			N	-0-					73
02	4524	X	4243	-0-	-281	-0-	4222	2	21	9	N	19					92
03	4805	X	4629	-0-	-176	-0-	4614	2	15	9	N	14					106
04	4650	X	4428	-0-	-222	-0-	4428	2			N	-0-					106
05	4743	X	4530	-0-	-213	-0-	4530	2			N	-0-					106

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

12	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
01	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
02	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
03	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
04	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
*05	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	7564	-0-	-155	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7597	-0-	-277	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	7245	-0-	-121	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7452	-0-	-422	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6894	-0-	-456	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6919	-0-	-831	-0-	6919	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

12	2573	X	1312	-0-	-1261	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	360	-0-	-2120	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	2204	X	-0-	-0-	-2204	-0-					N	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

12	8339	X	7798	-0-	-541	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7528	-0-	-811	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
02	7801	X	6883	-0-	-918	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7283	-0-	-1056	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7075	-0-	-695	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7353	-0-	-459	-0-	7353	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

12	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
01	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
02	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7396	-0-	-13	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6700	-0-	-530	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6999	-0-	-472	-0-	6999	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
01	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
04	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
*05	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6481	-0-	-308	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	4614	-0-	-1737	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	1609	-0-	-5180	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
04	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
*05	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

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

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160	X	8103	-0-	-3057	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	7629	-0-	-3531	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
02	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
03	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
04	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10375	-0-	-785	-0-	10375	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	6629	-0-	-1276	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	5657	-0-	-2248	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	5436	-0-	-1640	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	2809	-0-	-4445	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	4458	-0-	-2232	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	2971	-0-	-3663	-0-	2971	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4118	-0-	-997	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4756	-0-	-29	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5020	-0-	-95	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4779	-0-	-141	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4814	-0-	-270	-0-	4814	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	1294	-0-	-2550	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	196	-0-	-2966	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	44	-0-	-2914	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	930	-0-	-2201	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	930	-0-	-510	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	782	-0-	-520	-0-	782	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5853	-0-	-161	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5798	-0-	-154	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	5363	-0-	-205	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5832	-0-	-120	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
*05	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3272	-0-	-179	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3588	-0-	-101	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3405	-0-	-165	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	6727	-0-	-2325	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	5925	-0-	-3127	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	5744	-0-	-2724	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	4401	-0-	-4186	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
04	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	15691	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	33	-0-	-6694	-0-	33	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	7576	-0-	-887	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	8018	-0-	-259	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	7390	-0-	-179	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7530	-0-	-437	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7094	-0-	-676	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7075	-0-	-954	-0-	7075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	4462	-0-	-1583	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
02	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
03	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5960	-0-	-610	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
*05	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

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

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3160	-0-	-1118	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	1653	-0-	-2407	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3245	-0-	-1095	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3852	-0-	-348	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3882	-0-	-117	-0-	3882	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	5860	-0-	-1983	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
01	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
02	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
03	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
04	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
*05	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

12	6138	X	4001	-0-	-2137	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	3436	-0-	-2702	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	2580	-0-	-1799	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	1979	-0-	-2020	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	664	-0-	-3206	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	188	-0-	-3811	-0-	188	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

12	9083	X	8089	-0-	-994	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8095	-0-	-988	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7897	-0-	-600	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7829	-0-	-1254	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	3487	-0-	-5303	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7553	-0-	-879	-0-	7553	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4667	-0-	-789	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
01	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	5047	-0-	-53	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5096	-0-	-174	-0-	5096	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	7696	-0-	-1108	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	6728	-0-	-2293	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
02	8439	X	7776	-0-	-663	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8419	-0-	-602	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7614	-0-	-576	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
*05	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	10740	-0-	7640	7640	10740	2			N	-0-					-0-
01	18612	X	10972	-0-	-7640	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
02	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
04	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
*05	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

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

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3751	-0-	-775	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3916	-0-	-610	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	3507	-0-	-640	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3705	-0-	-263	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3368	-0-	-412	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3663	-0-	-243	-0-	3663	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	2132	-0-	-1557	-0-	2109	2	23	9	Y	21	18	1			17
01	3689	X	3152	-0-	-537	-0-	3121	2	31	9	Y	28	37	1			8
02	3132	X	2955	-0-	-177	-0-	2920	2	35	9	Y	32					40
03	3131	X	3068	-0-	-63	-0-	3061	2	7	9	Y	6	19	1			27
04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3805	2	17	9	Y	15	34	1			8
*05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3689	2	29	9	Y	26					34

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7292	-0-	-272	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	6412	-0-	-664	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6663	-0-	-901	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5788	-0-	-1502	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6810	-0-	-723	-0-	6810	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
01	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
02	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
04	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
*05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

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

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
01	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
*05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

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

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4980	2	29	9	Y	26	60	1			14
01	4898	X	4737	-0-	-161	-0-	4737	2			Y	-0-					14
02	5017	X	4487	-0-	-530	-0-	4487	2			Y	-0-					14
03	5363	X	4913	-0-	-450	-0-	4913	2			Y	-0-					14
04	5190	X	4745	-0-	-445	-0-	4745	2			Y	-0-					14
05	5022	X	4546	-0-	-476	-0-	4546	2			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3733	-0-	-793	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3842	-0-	-684	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	3676	-0-	-558	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3423	-0-	-762	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3407	-0-	-530	-0-	3407	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	1868	-0-	-1077	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2483	-0-	-462	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2934	-0-	-290	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11966	X	9786	-0-	-2180	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11669	-0-	-297	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
02	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
03	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
04	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11101	-0-	-865	-0-	11101	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2		N	-0-			-0-
03	2728	N	516	-0-	-2212	-0-	516	2		N	-0-			-0-
04	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-				N	-0-			-0-
05	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-			-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	3061	-0-	-2333	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
02	5046	X	2190	-0-	-2856	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	3465	-0-	-1929	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	1799	-0-	-3421	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1027	-0-	-2042	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
01	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
02	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
03	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6852	-0-	-61	-0-	6852	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
01	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
02	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
03	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5724	-0-	-1086	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6058	-0-	-979	-0-	6058	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3666	-0-	-147	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3299	-0-	-80	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	3026	-0-	-338	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3058	-0-	-600	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3081	-0-	-459	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3101	-0-	-557	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

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

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

12	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			Y	-0-					42
01	4526	X	2469	-0-	-2057	-0-	2469	2			Y	-0-					42
02	4234	X	2140	-0-	-2094	-0-	2140	2			Y	-0-					42
03	4619	X	3890	-0-	-729	-0-	3869	2	21	9	Y	19					61
04	4470	X	4045	-0-	-425	-0-	4045	2			Y	-0-					61
05	4619	X	3751	-0-	-868	-0-	3751	2			Y	-0-					61

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

12	5425	X	5272	-0-	-153	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5244	-0-	-181	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4690	-0-	-385	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5288	-0-	-13	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5104	-0-	-26	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
*05	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2019 - P/A 12/02/19

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2019 - P/A 12/05/19

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

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

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					11
01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					11
02	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					11
03	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6085	2	7	9	N	6					17
04	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					17
*05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					17

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	1901	-0-	-579	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1766	-0-	-435	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	4245	-0-	-1366	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
01	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3485	-0-	-762	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	3168	-0-	-2262	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	3996	-0-	-1615	-0-	3996	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

12	8463	X	8046	-0-	-417	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
01	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	7337	-0-	-116	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6643	-0-	-1417	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
04	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	5804	-0-	-2256	-0-	5804	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

12	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
01	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
03	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
04	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
*05	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

12	8184	X	694	-0-	-7490	-0-	694	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	4700	-0-	-2647	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	3549	-0-	-3324	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	330	-0-	-6273	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	2398	-0-	-2162	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
*05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

12	8029	X	1887	-0-	-6142	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	4339	-0-	-3690	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	3900	-0-	-3611	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
*05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

12	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					11
01	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					11
02	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					11
03	5890	X	5615	-0-	-275	-0-	5609	2	6	9	N	5					16
04	5700	X	5543	-0-	-157	-0-	5543	2			N	-0-					16
05	5890	X	5789	-0-	-101	-0-	5789	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	2232	-0-	-93	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2360	-0-	-58	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2095	-0-	-245	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
*05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

12	2511	N	2452	-0-	-59	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
02	2291	N	1800	-0-	-491	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2131	-0-	-318	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2053	-0-	-407	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
*05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

12	5910	X	3672	-0-	-2238	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
*05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2020

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2020

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4036	-0-	-304	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2875	-0-	-1310	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	3060	-0-	-2160	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4039	-0-	-1355	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

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

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4440	-0-	-551	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4298	-0-	-693	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	3746	-0-	-923	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3922	-0-	-790	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4464	-0-	-36	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
*05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
01	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	3926	-0-	-598	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4061	-0-	-775	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3477	-0-	-1203	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4048	-0-	-540	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

12	5828	X	5308	-0-	-520	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5248	-0-	-580	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	4564	-0-	-569	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4942	-0-	-545	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5049	-0-	-171	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5079	-0-	-222	-0-	5079	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

12	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
02	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
03	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
*05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

12	5425	X	5316	-0-	-109	-0-	5309	2	7	9	N	6					66
01	5301	X	5250	-0-	-51	-0-	5250	2			N	-0-					66
02	5017	X	4951	-0-	-66	-0-	4921	2	30	9	N	27					93
03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					93
04	5190	X	5147	-0-	-43	-0-	5147	2			N	-0-					93
05	5301	X	4419	-0-	-882	-0-	4419	2			N	-0-					93

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
*05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

12	9300	X	7556	-0-	-1744	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8191	-0-	-644	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	7242	-0-	-907	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7405	-0-	-1306	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6966	-0-	-954	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7209	-0-	-975	-0-	7209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

12	3007	X	2059	-0-	-948	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2104	-0-	-903	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	280	-0-	-2446	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2189	-0-	-663	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1852	-0-	-188	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1390	-0-	-718	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

12	6944	X	4817	-0-	-2127	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
01	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
02	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
03	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
04	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
*05	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*05	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	14363	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

12	4774	X	3376	-0-	-1398	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2300	-0-	-1389	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	422	-0-	-3029	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	88	-0-	-3291	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1467	-0-	-1803	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	78	-0-	-3301	-0-	78	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	7834	-0-	-567	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7751	-0-	-402	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	7207	-0-	-362	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7705	-0-	-386	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7429	-0-	-341	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7696	-0-	-147	-0-	7696	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 9717

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

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

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

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	1294	-0-	-3294	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	14	-0-	-4278	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

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

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3269	-0-	-296	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	2802	-0-	-533	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3012	-0-	-553	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2917	-0-	-443	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3140	-0-	-332	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

12	8742	X	5384	-0-	-3358	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
01	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
03	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8737	-0-	-1253	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9222	-0-	-1101	-0-	9222	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					19
01	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					19
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					19
03	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5807	2	3	9	N	3					22
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					22
05	5797	X	5519	-0-	-278	-0-	5507	2	12	9	N	11					33

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
*05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					24
01	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					24
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					24
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					24
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					24
*05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					24

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

12	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
01	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	5999	-0-	-526	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5398	-0-	-1577	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5526	-0-	-1224	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5041	-0-	-1934	-0-	5041	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5598	-0-	-664	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	5093	-0-	-939	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	4238	-0-	-2210	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5263	-0-	-977	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5199	-0-	-970	-0-	5199	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

12	6572	X	6095	-0-	-477	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6331	-0-	-241	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5734	-0-	-414	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5906	-0-	-387	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5720	-0-	-400	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6066	-0-	-258	-0-	6066	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

12	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
01	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
02	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
03	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
*05	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

12	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
01	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
02	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	6819	-0-	-3845	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9372	-0-	-948	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	10097	-0-	-567	-0-	10097	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
01	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
02	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
03	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8580	-0-	-390	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8218	-0-	-1144	-0-	8218	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

12	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7767	-0-	-231	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	7375	-0-	-194	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7385	-0-	-737	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7116	-0-	-744	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7496	-0-	-626	-0-	7496	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

12	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7978	-0-	-1136	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	7889	-0-	-637	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8508	-0-	-606	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8081	-0-	-649	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
*05	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

12	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3924	2	12	9	N	11	89	1			6
01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3881	2	34	9	N	31					37
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3639	2	23	9	N	21					58
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3835	2	11	9	N	10	59	1			9
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					9
*05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3862	2	44	9	N	40					49

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

12	1023	N	778	-0-	-245	-0-	778	2			N	-0-					14
01	1271	N	806	-0-	-465	-0-	806	2			N	-0-					14
02	928	N	641	-0-	-287	-0-	641	2			N	-0-					14
03	775	N	205	-0-	-570	-0-	205	2			N	-0-					14
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					14
05	682	N	426	-0-	-256	-0-	426	2			N	-0-					14

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HN RRCID -> 239530 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3943	-0-	-25	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3881	-0-	-118	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3622	-0-	-248	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3714	-0-	-316	-0-	3714	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2020

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
01	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
03	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4894	-0-	-35	-0-	4894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
04	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
*05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	330	N	17	-0-	-313	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5877	-0-	-540	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5535	-0-	-727	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	5675	-0-	-183	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6021	-0-	-210	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5645	-0-	-85	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5808	-0-	-268	-0-	5808	2			N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
01	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
02	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	4825	-0-	-1964	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5312	-0-	-1288	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5939	-0-	-881	-0-	5939	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
*05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	7783	-0-	-1424	-0-	7783	2		N	-0-			-0-
01	9207	X	8382	-0-	-825	-0-	8382	2		N	-0-			-0-
02	8497	X	7990	-0-	-507	-0-	7990	2		N	-0-			-0-
03	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2		N	-0-			-0-
04	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2		N	-0-			-0-
*05	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2		N	-0-			-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
01	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
04	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
*05	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

12	5549	X	4447	-0-	-1102	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	659	-0-	-4890	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	-0-	-0-	-4727	-0-					N	-0-					-0-
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

12	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
01	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	6822	-0-	-138	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6895	-0-	-305	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6942	-0-	-374	-0-	6942	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

12	9393	X	5735	-0-	-3658	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
01	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
02	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
03	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10258	-0-	-392	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10213	-0-	-792	-0-	10213	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

12	10168	X	4903	-0-	-5265	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
01	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
02	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
03	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	11262	-0-	-468	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	11059	-0-	-1062	-0-	11059	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	5645	-0-	-3965	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	7754	-0-	-1546	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
02	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
03	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
04	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9233	-0-	-718	-0-	9233	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

12	5301	X	5241	-0-	-60	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
02	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4644	-0-	-595	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4299	-0-	-831	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5001	-0-	-300	-0-	5001	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

12	8122	X	5454	-0-	-2668	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
01	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
02	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
03	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8671	-0-	-1169	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8145	-0-	-2023	-0-	8145	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1450	N	166	-0-	-1284	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

12	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
01	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
03	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
04	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*05	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

12	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
01	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
02	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10765	-0-	-209	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	10452	-0-	-168	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10652	-0-	-322	-0-	10652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

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

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

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

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	7918	-0-	-731	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7739	-0-	-910	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	7182	-0-	-880	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8026	-0-	-561	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7588	-0-	-722	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7422	-0-	-483	-0-	7422	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					13
01	1829	N	1531	-0-	-298	-0-	1519	2	12	9	N	11	4	1			20
02	2900	N	3236	-0-	336	336	3229	2	7	9	N	6					26
03	3100	N	3453	-0-	353	689	3453	2			N	-0-					26
04	3000	N	3196	-0-	196	885	3196	2			N	-0-					26
*05	3470	X	2585	-0-	-885	-0-	2577	2	8	9	N	7					33

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	263	-0-	-3798	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
02	4147	X	3424	-0-	-723	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	1828	-0-	-2605	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
05	3658	X	2878	-0-	-780	-0-	2878	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	6729	-0-	-680	-0-	6704	2	25	9	Y	23	68	1			26
01	7409	X	6296	-0-	-1113	-0-	6284	2	12	9	Y	11					37
02	6931	X	6657	-0-	-274	-0-	6657	2			Y	-0-					37
03	7006	X	4057	-0-	-2949	-0-	4057	2			Y	-0-					37
04	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7557	2	43	9	Y	39					76
*05	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			Y	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

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

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
01	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
02	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4884	-0-	-107	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4484	-0-	-346	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4318	-0-	-673	-0-	4318	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
01	713	X	422	-0-	-291	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
*05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

12	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
01	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
02	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
03	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
04	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
*05	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10717	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

12	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4644	-0-	-112	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4903	-0-	-212	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4782	-0-	-168	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4812	-0-	-303	-0-	4812	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

12	18321	X	17807	-0-	-514	-0-	17807	2			N	-0-					-0-
01	18321	X	17563	-0-	-758	-0-	17563	2			N	-0-					-0-
02	16791	X	16251	-0-	-540	-0-	16251	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	17291	-0-	-503	-0-	17291	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	16671	-0-	-549	-0-	16671	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	17530	-0-	-264	-0-	17530	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

12	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4198	-0-	-49	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
03	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
04	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
*05	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	14402	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

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

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	65	-0-	65	65	65	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
03	65	X	-0-	-0-	-65	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

12	10354	X	5239	-0-	-5115	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	5293	-0-	-5154	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	3678	-0-	-6095	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	6995	-0-	-3452	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	6525	-0-	-2685	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
*05	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

12	14074	X	13775	-0-	-299	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
01	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	16976	2			N	-0-					-0-
02	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	14405	-0-	-165	-0-	14405	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	15006	-0-	-1434	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	15243	-0-	-1745	-0-	15243	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

12	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	4214	-0-	-49	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	1148	-0-	-3409	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
01	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	1650	-0-	-2352	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3222	-0-	-1118	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3381	-0-	-819	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4288	-0-	-52	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

12	8401	X	2466	-0-	-5935	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
01	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
02	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
03	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7942	-0-	-1208	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7685	-0-	-1770	-0-	7685	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

12	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
01	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
02	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5311	-0-	-1540	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	2867	-0-	-3763	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	2900	-0-	-3951	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1608	-0-	-345	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1424	-0-	-136	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1485	-0-	-406	-0-	1485	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

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

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

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

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
04	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
*05	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	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-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

12	5890	X	5037	-0-	-853	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4899	-0-	-1022	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	4709	-0-	-830	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5165	-0-	-756	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4966	-0-	-254	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
*05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

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

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

12	11656	X	11203	-0-	-453	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10761	-0-	-151	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	9523	-0-	-685	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10066	-0-	-1125	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9766	-0-	-1064	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
*05	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2			N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	54310	X	54310	-0-	-0-	-0-	54310	2			N	-0-					-0-
02	61226	X	61226	-0-	-0-	-0-	61226	2			N	-0-					-0-
03	39426	X	39426	-0-	-0-	-0-	39426	2			N	-0-					-0-
04	43642	X	43642	-0-	-0-	-0-	43642	2			N	-0-					-0-
*05	38904	X	38904	-0-	-0-	-0-	38904	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

12	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
01	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
02	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
03	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
04	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
*05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3749	-0-	-591	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3852	-0-	-208	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4171	-0-	-169	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3898	-0-	-302	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	4032	-0-	-91	-0-	4032	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	7391	-0-	-1134	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	5824	-0-	-2236	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	4414	-0-	-2865	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	3275	-0-	-4103	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	4637	-0-	-2503	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	5289	-0-	-2089	-0-	5289	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	9167	-0-	-629	-0-	9167	2			Y	-0-					15
01	9796	X	9456	-0-	-340	-0-	9452	2	4	9	Y	4					19
02	8874	X	8384	-0-	-490	-0-	8384	2			Y	-0-					19
03	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			Y	-0-					19
04	9180	X	9144	-0-	-36	-0-	9144	2			Y	-0-					19
05	9455	X	9348	-0-	-107	-0-	9348	2			Y	-0-					19

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

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

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	-0-	-0-	-2175	-0-					N	-0-					-0-
03	868	X	336	-0-	-532	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
*05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	4318	-0-	-1231	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	2363	-0-	-3186	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	894	-0-	-4297	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	1932	-0-	-1199	-0-	1932	2			N	-0-					26
01	3131	X	2147	-0-	-984	-0-	2147	2			N	-0-					26
02	2929	X	2111	-0-	-818	-0-	2111	2			N	-0-					26
03	3038	X	1331	-0-	-1707	-0-	1331	2			N	-0-					26
04	2340	X	1740	-0-	-600	-0-	1740	2			N	-0-					26
05	2263	X	1557	-0-	-706	-0-	1557	2			N	-0-					26

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1075	-0-	-227	-0-	1075	2			N	-0-					15
01	1302	N	982	-0-	-320	-0-	982	2			N	-0-					15
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					15
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					15
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					15
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					15

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3743	-0-	-70	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3360	-0-	-178	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3405	-0-	-346	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3087	-0-	-573	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3372	-0-	-410	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	9063	-0-	-330	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
02	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
03	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9241	-0-	-59	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9580	-0-	-433	-0-	9580	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4039	-0-	-332	-0-	4024	2	15	9	N	14					68
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					68
02	3915	X	3796	-0-	-119	-0-	3766	2	30	9	N	27					95
03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4310	2	2	9	N	2					97
04	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					97
*05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					97

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

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

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	1984	-0-	-2263	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
03	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3170	-0-	-1480	-0-	3170	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	5041	-0-	-43	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4619	-0-	-465	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4595	-0-	-161	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4681	-0-	-372	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4719	-0-	-171	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
*05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3298	-0-	-1321	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3183	-0-	-1436	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	-0-	-0-	-4321	-0-					N	-0-					-0-
03	4526	X	2305	-0-	-2221	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2406	-0-	-1674	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2609	-0-	-677	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

12	2418	N	1770	-0-	-648	-0-	1741	2	29	9	Y	26	23	1			21
01	2604	N	452	-0-	-2152	-0-	428	2	24	9	Y	22	35	1			8
02	1682	N	486	-0-	-1196	-0-	455	2	31	9	Y	28					36
03	1767	N	335	-0-	-1432	-0-	329	2	6	9	Y	5	17	1			24
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	603	2	14	9	Y	13	30	1			7
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	726	2	23	9	Y	21					28

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2950	-0-	50	50	2950	2			N	-0-					-0-
03	3014	X	2964	-0-	-50	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
*05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

12	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9367	-0-	-398	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	6642	-0-	-2493	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
03	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	9380	-0-	-70	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9215	-0-	-550	-0-	9215	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

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

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

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

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6456	-0-	-643	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6208	-0-	-433	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6472	-0-	-627	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6068	-0-	-802	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5996	-0-	-1103	-0-	5996	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
02	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6058	-0-	-173	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5705	-0-	-325	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5789	-0-	-442	-0-	5789	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 11692

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

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

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

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
01	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
02	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
03	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
04	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
*05	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

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

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

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

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4853	-0-	-541	-0-	4853	2			Y	-0-					16
01	5208	X	5051	-0-	-157	-0-	5044	2	7	9	Y	6					22
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			Y	-0-					22
03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			Y	-0-					22
04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			Y	-0-					22
05	5673	X	5327	-0-	-346	-0-	5327	2			Y	-0-					22

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

12	6882	X	4128	-0-	-2754	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	3916	-0-	-2966	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	531	-0-	-5356	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
05	4123	X	19	-0-	-4104	-0-	19	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

12	4650	X	3734	-0-	-916	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3426	-0-	-1224	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
03	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
*05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

12	6262	X	6095	-0-	-167	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5969	-0-	-293	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
02	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5256	-0-	-1006	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	3533	-0-	-2377	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4055	-0-	-2207	-0-	4055	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

12	4991	X	3573	-0-	-1418	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4362	-0-	-722	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	3339	-0-	-1417	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	3338	-0-	-1746	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	2852	-0-	-2038	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	2191	-0-	-2180	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

12	7037	X	6589	-0-	-448	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6343	-0-	-694	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	5563	-0-	-1020	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6718	-0-	-71	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5272	-0-	-1118	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5199	-0-	-1404	-0-	5199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4921	-0-	-194	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4589	-0-	-361	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	5006	-0-	-109	-0-	5006	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

12	5580	X	4782	-0-	-798	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5294	-0-	-286	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	4847	-0-	-373	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5012	-0-	-568	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4932	-0-	-408	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4936	-0-	-365	-0-	4936	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

12	9672	X	294	-0-	-9378	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	134	-0-	-9538	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	7859	X	295	-0-	-7564	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

12	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	18874	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	15165	-0-	-273	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
02	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	15696	2			N	-0-					-0-
03	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	18409	2			N	-0-					-0-
04	17146	X	17146	-0-	-0-	-0-	17146	2			N	-0-					-0-
*05	17295	X	17295	-0-	-0-	-0-	17295	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

12	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
01	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
02	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
03	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
04	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
*05	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

12	9145	X	6712	-0-	-2433	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
01	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
02	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
03	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
04	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9609	-0-	-745	-0-	9609	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

12	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					49
01	2232	X	1806	-0-	-426	-0-	1758	2	48	9	N	44	86	1			7
02	2088	X	1970	-0-	-118	-0-	1947	2	23	9	N	21					28
03	2232	X	875	-0-	-1357	-0-	875	2			N	-0-					28
04	2160	X	1826	-0-	-334	-0-	1826	2			N	-0-					28
05	2232	X	1205	-0-	-1027	-0-	1195	2	10	9	N	9					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					
01	2480	N	2150	-0-	-330	-0-	2125	2	25	9	N	23	43	1			3
02	2668	N	2666	-0-	-2	-0-	2653	2	13	9	N	12					15
03	2945	N	2785	-0-	-160	-0-	2785	2			N	-0-					15
04	2070	N	1843	-0-	-227	-0-	1843	2			N	-0-					15
05	2852	N	2382	-0-	-470	-0-	2374	2	8	9	N	7					22

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

12	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
01	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

12	9579	X	9187	-0-	-392	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	9048	-0-	-531	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	8496	-0-	-581	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8329	-0-	-1374	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	7960	-0-	-1430	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7898	-0-	-1278	-0-	7898	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

12	4123	X	3990	-0-	-133	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
01	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
*05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

12	3999	X	3989	-0-	-10	-0-	3989	2			N	-0-					32
01	3999	X	3974	-0-	-25	-0-	3974	2			N	-0-					32
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3738	2	15	9	N	14					46
03	3999	X	3948	-0-	-51	-0-	3948	2			N	-0-					46
04	3870	X	3803	-0-	-67	-0-	3803	2			N	-0-					46
*05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	3439	-0-	-1614	-0-	3439	2			N	-0-					15
01	4805	X	3159	-0-	-1646	-0-	3136	2	23	9	N	21	33	1			3
02	4437	X	3657	-0-	-780	-0-	3645	2	12	9	N	11					14
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					14
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					14
05	3906	X	3307	-0-	-599	-0-	3300	2	7	9	N	6					20

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6983	-0-	-54	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
01	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6375	-0-	-179	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6674	-0-	-332	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6581	-0-	-319	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6688	-0-	-442	-0-	6688	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
02	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
04	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4465	-0-	-185	-0-	4465	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2178	-0-	-222	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
*05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

12	5425	X	4679	-0-	-746	-0-	4647	2	32	9	N	29	14	1			21
01	5115	X	4518	-0-	-597	-0-	4495	2	23	9	N	21					42
02	4785	X	4430	-0-	-355	-0-	4394	2	36	9	N	33	21	1			54
03	5115	X	4486	-0-	-629	-0-	4486	2			N	-0-	33	1			21
04	4740	X	4220	-0-	-520	-0-	4198	2	22	9	N	20	33	1			8
05	4743	X	4070	-0-	-673	-0-	4070	2			N	-0-					8

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3336	2	23	9	N	21	10	1			16
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3212	2	19	9	N	17					33
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3148	2	23	9	N	21	15	1			39
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-	24	1			15
04	2970	X	2810	-0-	-160	-0-	2792	2	18	9	N	16	25	1			6
05	3069	X	2775	-0-	-294	-0-	2775	2			N	-0-					6

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

12	4030	X	3822	-0-	-208	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3597	-0-	-173	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3790	-0-	-147	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
*05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

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

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

12	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	4904	-0-	-1157	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	4422	-0-	-2057	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4591	-0-	-1679	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	4964	-0-	-1515	-0-	4964	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

12	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
01	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
02	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	15352	2			N	-0-					-0-
03	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	15366	2			N	-0-					-0-
04	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
*05	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	13823	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

12	5177	X	3728	-0-	-1449	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	2895	-0-	-2282	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-					N	-0-					-0-
03	3720	X	606	-0-	-3114	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3177	-0-	-423	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

12	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
01	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5668	-0-	-1307	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5234	-0-	-1546	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5220	-0-	-1786	-0-	5220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

12	3193	X	3019	-0-	-174	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2706	-0-	-223	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2817	-0-	-314	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2800	-0-	-170	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

12	4464	X	4319	-0-	-145	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4385	-0-	-79	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	4004	-0-	-85	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4224	-0-	-6	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4270	-0-	-101	-0-	4270	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

12	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
01	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13524	2			N	-0-					-0-
02	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
03	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
04	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
*05	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

12	7719	X	7171	-0-	-548	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6998	-0-	-132	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
02	6728	X	6070	-0-	-658	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	4892	-0-	-2300	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	2739	-0-	-4221	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5132	-0-	-2029	-0-	5132	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

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

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	6082	-0-	-4117	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
01	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
02	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
03	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
04	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
*05	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	11211	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

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

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

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

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	6345	-0-	-847	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	5929	-0-	-1263	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
02	6728	X	5556	-0-	-1172	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5465	-0-	-1727	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5234	-0-	-1246	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5411	-0-	-944	-0-	5411	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

12	7874	X	7578	-0-	-296	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7407	-0-	-467	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
02	7250	X	6877	-0-	-373	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7336	-0-	-414	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7081	-0-	-359	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7177	-0-	-387	-0-	7177	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

12	9517	X	9491	-0-	-26	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8160	-0-	-1357	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
02	8961	X	6523	-0-	-2438	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
03	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
04	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
*05	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

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

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

12	2480	X	39	-0-	-2441	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	25	-0-	-2455	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	1537	X	-0-	-0-	-1537	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
01	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
02	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5210	-0-	-10	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5287	-0-	-107	-0-	5287	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

12	11811	X	11217	-0-	-594	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	9839	-0-	-1476	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
02	10469	X	9853	-0-	-616	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	9388	-0-	-1834	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10511	-0-	-349	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10794	-0-	-428	-0-	10794	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

12	13485	X	12919	-0-	-566	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	12786	-0-	-699	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
02	12499	X	12020	-0-	-479	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12091	-0-	-1270	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
04	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
*05	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	13900	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

12	11439	X	9967	-0-	-1472	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	9472	-0-	-1967	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
02	9570	X	8888	-0-	-682	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9382	-0-	-848	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9008	-0-	-682	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8891	-0-	-1091	-0-	8891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

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

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	460	-0-	-1958	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
02	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	2418	X	473	-0-	-1945	-0-	473	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3054	-0-	-1348	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3560	-0-	-842	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	1317	-0-	-2801	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2011	-0-	-1058	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2257	-0-	-1193	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3286	-0-	-279	-0-	3286	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

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

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	1815	-0-	-1254	-0-	1808	2	7	9	Y	6	13	1			5
01	3069	X	1315	-0-	-1754	-0-	1312	2	3	9	Y	3					8
02	1914	X	-0-	-0-	-1914	-0-					Y	-0-					8
03	1829	X	1802	-0-	-27	-0-	1802	2			Y	-0-					8
04	1770	X	390	-0-	-1380	-0-	387	2	3	9	Y	3					11
*05	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					11

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
01	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	554	-0-	-4778	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
*05	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

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

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5719	-0-	-171	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5869	-0-	-21	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	4864	-0-	-559	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
03	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5400	-0-	-270	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5600	-0-	-259	-0-	5600	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

12	2480	X	1808	-0-	-672	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
02	2320	N	1148	-0-	-1172	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	101	-0-	-1697	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	2	-0-	-1238	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

12	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
01	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
03	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
04	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
*05	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

12	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
01	17696	X	17696	-0-	-0-	-0-	17696	2			N	-0-					-0-
02	24042	X	24042	-0-	-0-	-0-	24042	2			N	-0-					-0-
03	21102	X	21102	-0-	-0-	-0-	21102	2			N	-0-					-0-
04	16720	X	16720	-0-	-0-	-0-	16720	2			N	-0-					-0-
*05	15586	X	15586	-0-	-0-	-0-	15586	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

12	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
01	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
02	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
03	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
04	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
01	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
02	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5680	-0-	-427	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5461	-0-	-479	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5095	-0-	-1043	-0-	5095	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4882	-0-	-357	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4320	-0-	-581	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	3421	-0-	-1818	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4642	-0-	-428	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4707	-0-	-532	-0-	4707	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

12	9982	X	8910	-0-	-1072	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8950	-0-	-846	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	8230	-0-	-934	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8734	-0-	-1062	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8075	-0-	-715	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8300	-0-	-659	-0-	8300	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

12	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4481	-0-	-138	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
04	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
*05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3368	-0-	-290	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3347	-0-	-643	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
*05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

12	2697	X	1065	-0-	-1632	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	96	-0-	-1144	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	1160	X	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

12	3100	N	3360	-0-	260	260	3349	2	11	9	N	10	69	1			5
01	3100	N	3408	-0-	308	568	3378	2	30	9	N	27					32
02	2900	N	2971	-0-	71	639	2952	2	19	9	N	17					49
03	3848	X	3209	-0-	-639	-0-	3200	2	9	9	N	8	49	1			8
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					8
*05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3072	2	34	9	N	31					39

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

12	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8040	-0-	-423	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7315	-0-	-718	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7189	-0-	-1398	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7001	-0-	-1309	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7630	-0-	-957	-0-	7630	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

12	5859	X	5811	-0-	-48	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5859	-0-	-186	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	5331	-0-	-324	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5272	-0-	-773	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5181	-0-	-489	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5183	-0-	-676	-0-	5183	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

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

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3384	-0-	-739	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2324	-0-	-1799	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	2359	-0-	-1498	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3611	-0-	-512	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3409	-0-	-581	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2063	-0-	-1316	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

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

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9762	2	12	9	Y	11	11	1			4
01	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	11762	2	8	9	Y	7					11
02	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11586	2	13	9	Y	12					23
03	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	12759	2			Y	-0-					23
04	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	2			Y	-0-					23
05	11935	X	8622	-0-	-3313	-0-	8622	2			Y	-0-					23

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2960	-0-	-791	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	3091	-0-	-186	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
*05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	1			3
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	11					14
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	15					29
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

12	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	3786	-0-	-3592	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	2738	-0-	-4164	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	748	-0-	-6630	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	92	-0-	92	92	92	2			N	-0-					-0-
03	2557	X	2465	-0-	-92	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
04	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
*05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

12	4588	X	992	-0-	-3596	-0-	992	2			N	-0-					-0-
01	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
03	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
04	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
*05	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

12	6975	X	6332	-0-	-643	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4727	-0-	-1070	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	5486	-0-	-894	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	4728	-0-	-2092	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	3616	-0-	-2984	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	3878	-0-	-2446	-0-	3878	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

12	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
01	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
02	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
03	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	6015	-0-	-135	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6305	-0-	-50	-0-	6305	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
01	2976	X	877	-0-	-2099	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	1890	-0-	-894	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

12	6851	X	4054	-0-	-2797	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	3344	-0-	-3507	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	4070	-0-	-2339	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	3602	-0-	-3249	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5322	-0-	-318	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
*05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

12	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
01	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
02	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
03	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
04	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
*05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

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

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

12	5425	X	5043	-0-	-382	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5009	-0-	-416	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	1966	-0-	-3109	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4944	-0-	-233	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4403	-0-	-487	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4378	-0-	-675	-0-	4378	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

12	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1292	-0-	-351	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

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

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

12	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6492	2	40	9	N	36	17	1			27
01	6913	X	6580	-0-	-333	-0-	6552	2	28	9	N	25					52
02	6467	X	6223	-0-	-244	-0-	6183	2	40	9	N	36	24	1			64
03	6913	X	6402	-0-	-511	-0-	6402	2			N	-0-	40	1			24
04	6600	X	5726	-0-	-874	-0-	5702	2	24	9	N	22	37	1			9
05	6665	X	5415	-0-	-1250	-0-	5415	2			N	-0-					9

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

12	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
02	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
03	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
*05	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

12	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2690	-0-	-100	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
02	2784	N	2456	-0-	-328	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2834	-0-	-49	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
*05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

12	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
01	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
02	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
03	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
04	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
*05	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	7821	-0-	-394	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7674	-0-	-541	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	6192	-0-	-1493	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6586	-0-	-1598	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	5663	-0-	-2137	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	5482	-0-	-2330	-0-	5482	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

12	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	2			N	-0-					-0-
01	899	N	163	-0-	-736	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3286	-0-	-310	-0-	3286	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

12	6820	X	6414	-0-	-406	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	3397	-0-	-3423	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
02	6612	X	644	-0-	-5968	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	543	-0-	-6525	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

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

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	4127	-0-	-1298	-0-	4127	2			Y	-0-					20
01	5580	X	5251	-0-	-329	-0-	5240	2	11	9	Y	10					30
02	5220	X	4047	-0-	-1173	-0-	4047	2			Y	-0-					30
03	5580	X	4726	-0-	-854	-0-	4726	2			Y	-0-					30
04	5070	X	3774	-0-	-1296	-0-	3774	2			Y	-0-					30
05	5239	X	3790	-0-	-1449	-0-	3790	2			Y	-0-					30

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2736	-0-	-48	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2787	-0-	-93	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2954	-0-	-22	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
01	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	7542	-0-	-839	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7904	-0-	-1055	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8240	-0-	-430	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
*05	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	1977	-0-	-633	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1805	-0-	-985	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
*05	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					18
01	2480	N	2347	-0-	-133	-0-	2347	2			N	-0-					18
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2176	2	9	9	N	8					26
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					26
04	2280	N	2212	-0-	-68	-0-	2212	2			N	-0-					26
05	2325	N	2284	-0-	-41	-0-	2284	2			N	-0-					26

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

12	4402	X	4046	-0-	-356	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3894	-0-	-446	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4294	-0-	-263	-0-	4294	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

12	6386	X	2550	-0-	-3836	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	963	-0-	-5640	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	-0-	-0-	-6177	-0-					N	-0-					-0-
03	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	5473	-0-	-1719	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	4509	-0-	-2683	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
02	6728	X	4687	-0-	-2041	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	4888	-0-	-2180	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4310	-0-	-1810	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4516	-0-	-971	-0-	4516	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

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

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

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

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

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

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	8273	-0-	5173	7456	8261	2	12	9	Y	11	38	1			15
01	10059	X	2603	-0-	-7456	-0-	2603	2			Y	-0-					15
02	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2207	2	26	9	Y	24					39
*03	2294	X	2216	-0-	-78	-0-	2216	2			Y	-0-	28	1			11
04	2220	X	2172	-0-	-48	-0-	2172	2			Y	-0-					11
05	2294	X	2110	-0-	-184	-0-	2110	2			Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

12	5704	X	5052	-0-	-652	-0-	5052	2			N	-0-					19
01	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6324	2	15	9	N	14	6	1			27
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7180	2	8	9	N	7					34
03	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					34
04	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					34
*05	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7886	2	11	9	N	10					44

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

12	6138	X	4338	-0-	-1800	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	2510	-0-	-1861	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	-0-	-0-	-3857	-0-					N	-0-					-0-
03	4340	X	2934	-0-	-1406	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	2572	-0-	-1628	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
02	2117	X	-0-	-0-	-2117	-0-					N	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
04	3030	X	1110	-0-	-1920	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

12	5332	X	4616	-0-	-716	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4308	-0-	-1024	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	4638	-0-	-408	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4366	-0-	-1028	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4291	-0-	-929	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4267	-0-	-693	-0-	4267	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

12	6014	X	5566	-0-	-448	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5430	-0-	-584	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	5065	-0-	-532	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5312	-0-	-423	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
*05	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4363	-0-	-39	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4215	-0-	-342	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	4054	-0-	-209	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3125	-0-	-1432	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3488	-0-	-742	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4222	-0-	-149	-0-	4222	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	7929	-0-	-255	-0-	7910	2	19	9	Y	17	34	1			8
01	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8697	2	21	9	Y	19					27
02	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8133	2	15	9	Y	14					41
03	7936	X	7374	-0-	-562	-0-	7374	2			Y	-0-					41
04	8430	X	6479	-0-	-1951	-0-	6479	2			Y	-0-					41
05	8711	X	6662	-0-	-2049	-0-	6662	2			Y	-0-					41

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1709	-0-	-213	-0-	1709	2			N	-0-					33
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					33
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1819	2	11	9	N	10					43
03	1705	N	1106	-0-	-599	-0-	1106	2			N	-0-					43
04	1740	N	1596	-0-	-144	-0-	1596	2			N	-0-					43
05	1953	N	1733	-0-	-220	-0-	1733	2			N	-0-					43

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

12	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
01	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	12535	2			N	-0-					-0-
02	12934	X	12089	-0-	-845	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12462	-0-	-1116	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	11968	-0-	-992	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	11955	-0-	-972	-0-	11955	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

12	8370	X	5883	-0-	-2487	-0-	5883	2			Y	-0-					-0-
01	8370	X	5580	-0-	-2790	-0-	5580	2			Y	-0-					-0-
02	6757	X	4869	-0-	-1888	-0-	4869	2			Y	-0-					-0-
03	6510	X	5299	-0-	-1211	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-
04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			Y	-0-					-0-
05	5890	X	5631	-0-	-259	-0-	5631	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

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

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

12	23560	X	18034	-0-	-5526	-0-	18034	2			N	-0-					-0-
01	23560	X	16706	-0-	-6854	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
02	22040	X	13907	-0-	-8133	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
03	21731	X	15867	-0-	-5864	-0-	15867	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	11661	-0-	-5799	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	13422	-0-	-4620	-0-	13422	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

12	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
02	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
03	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6362	-0-	-1018	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6671	-0-	-955	-0-	6671	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

12	1581	N	1359	-0-	-222	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1102	-0-	-87	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	788	-0-	-576	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	N	15	-0-	-1163	-0-	15	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
*05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14880	X	14272	-0-	-608	-0-	14272	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	13876	-0-	-1004	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
02	13398	X	13095	-0-	-303	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	14040	-0-	-251	-0-	14040	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	13423	-0-	-407	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	13474	-0-	-786	-0-	13474	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	1095	-0-	-4423	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	1050	-0-	-4468	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	2898	-0-	-2264	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	1448	-0-	-3295	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2806	-0-	-1124	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
*05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4580	-0-	-163	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4481	-0-	-262	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4275	-0-	-162	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3699	-0-	-1013	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4050	-0-	-390	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4147	-0-	-441	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8811	-0-	-303	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
02	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8662	-0-	-545	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7559	-0-	-1351	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	7517	-0-	-2000	-0-	7517	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	3700	-0-	-2252	-0-	3700	2			N	-0-					132
01	5952	X	3398	-0-	-2554	-0-	3398	2			N	-0-					132
02	5336	X	3475	-0-	-1861	-0-	3475	2			N	-0-					132
03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	6986	2	32	9	N	29					161
04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					161
*05	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					161

DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2019 - P/A 12/16/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4012	-0-	-390	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3785	-0-	-555	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3633	-0-	-369	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3538	-0-	-647	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3653	-0-	-217	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
*05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

12	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
01	6882	X	6515	-0-	-367	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	4420	-0-	-1670	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	4689	-0-	-1821	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4521	-0-	-1779	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4147	-0-	-2363	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

12	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
01	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
02	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	8775	-0-	-3005	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10625	-0-	-775	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	7429	-0-	-4351	-0-	7429	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
*05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	4975	-0-	-1535	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3072	-0-	-2539	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	3219	-0-	-1624	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3118	-0-	-2059	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
04	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
*05	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	696	N	-0-	-0-	-696	-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-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	8601	-0-	-2032	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
02	9947	X	8215	-0-	-1732	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	7741	-0-	-2892	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7758	-0-	-822	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7743	-0-	-1123	-0-	7743	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	664	-0-	-2870	-0-	661	2	3	9	N	3	2	1			4
01	3534	X	1190	-0-	-2344	-0-	1184	2	6	9	N	5					9
02	3306	X	2300	-0-	-1006	-0-	2296	2	4	9	N	4					13
*03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-	11	1			2
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					2
*05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2902	2	4	9	N	4					6

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

12	7037	X	4170	-0-	-2867	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5422	-0-	-1615	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	3142	-0-	-3441	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	1863	-0-	-4213	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

12	2387	X	2144	-0-	-243	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	2222	-0-	-103	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	1904	-0-	-948	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

12	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
02	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
*05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

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

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	5218	-0-	-52	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5135	-0-	-166	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4752	-0-	-207	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5090	-0-	-211	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4913	-0-	-157	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	5088	-0-	-120	-0-	5088	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5054	-0-	-712	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5029	-0-	-737	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	4106	-0-	-1259	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5149	-0-	-307	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
04	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
*05	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4245	-0-	-126	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4218	-0-	-153	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	4058	-0-	-31	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3855	-0-	-485	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3449	-0-	-751	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3674	-0-	-666	-0-	3674	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

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

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	9093	-0-	-610	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9079	-0-	-531	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
02	8555	X	8495	-0-	-60	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8976	-0-	-169	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8495	-0-	-355	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8819	-0-	-264	-0-	8819	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	3113	-0-	-2188	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3539	-0-	-1762	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	2923	-0-	-2036	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
04	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
*05	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10150	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	315	-0-	-3020	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
05	3689	X	104	-0-	-3585	-0-	104	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	5221	-0-	-49	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4520	-0-	-657	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4606	-0-	-237	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4931	-0-	-277	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4336	-0-	-704	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4572	-0-	-636	-0-	4572	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8584	2	24	9	Y	22	36	1			21
01	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7701	2	15	9	Y	14					35
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			Y	-0-	26	1			9
03	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7319	2	20	9	Y	18					27
04	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			Y	-0-					27
05	7285	X	6687	-0-	-598	-0-	6687	2			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	4993	-0-	-1858	-0-	4948	2	45	9	Y	41	70	1			39
01	6851	X	6306	-0-	-545	-0-	6276	2	30	9	Y	27					66
02	5974	X	5953	-0-	-21	-0-	5953	2			Y	-0-	50	1			16
03	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6553	2	30	9	Y	27					43
04	6090	X	5021	-0-	-1069	-0-	5021	2			Y	-0-					43
05	6355	X	2624	-0-	-3731	-0-	2624	2			Y	-0-					43

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

12	5363	X	2598	-0-	-2765	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	1867	-0-	-1450	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	177	-0-	-2781	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	X	150	-0-	-2454	-0-	150	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	4914	-0-	-1348	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	799	-0-	-5463	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	-0-	-0-	-5858	-0-					N	-0-					-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	N	369	-0-	-2545	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	225	-0-	-1356	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	464	N	294	-0-	-170	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

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

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

12	5022	X	4414	-0-	-608	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4635	-0-	-387	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	4481	-0-	-217	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3624	-0-	-1336	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3470	-0-	-1180	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	2737	-0-	-2068	-0-	2737	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

12	2883	X	2786	-0-	-97	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2698	-0-	-86	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2722	-0-	-254	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2631	-0-	-249	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2688	-0-	-195	-0-	2688	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

12	5394	X	3253	-0-	-2141	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	808	-0-	-4586	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	-0-	-0-	-5017	-0-					N	-0-					-0-
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
05	3255	X	480	-0-	-2775	-0-	480	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

12	6541	X	6369	-0-	-172	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6504	-0-	-37	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
02	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
03	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
04	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7221	-0-	-405	-0-	7221	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	629	-0-	-1634	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

12	4371	X	4043	-0-	-328	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4084	-0-	-287	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3528	-0-	-474	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4103	-0-	-144	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3821	-0-	-229	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
*05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	4786	-0-	-1011	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4280	-0-	-1517	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	3886	-0-	-1421	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	3724	-0-	-1794	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3696	-0-	-1254	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3737	-0-	-1037	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

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

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	1375	-0-	-1167	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	707	-0-	-1671	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	900	-0-	-1642	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	310	-0-	-1580	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	14	-0-	-1939	-0-	14	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

12	5394	X	4799	-0-	-595	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4764	-0-	-444	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4700	-0-	-260	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3919	-0-	-851	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4928	-0-	-63	-0-	4928	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	5382	-0-	-1748	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
01	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
02	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
03	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7766	-0-	-844	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	6129	-0-	-2768	-0-	6129	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

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

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					-0-
01	27026	X	27026	-0-	-0-	-0-	27026	2			N	-0-					-0-
02	19755	X	19755	-0-	-0-	-0-	19755	2			N	-0-					-0-
03	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
04	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
*05	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11254	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	7659	-0-	-1579	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7973	-0-	-986	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	7545	-0-	-836	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8098	-0-	-613	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8185	-0-	-245	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
*05	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

12	4185	X	3336	-0-	-849	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	2814	-0-	-937	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	-0-	-0-	-3335	-0-					N	-0-					-0-
03	3379	X	563	-0-	-2816	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1622	-0-	-1648	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2008	-0-	-1340	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

12	6882	X	5628	-0-	-1254	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6049	-0-	-833	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	5790	-0-	-648	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5587	-0-	-644	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5203	-0-	-647	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4656	-0-	-1544	-0-	4656	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

12	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
02	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
03	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
04	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
*05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

12	6541	X	5981	-0-	-560	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5953	-0-	-588	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	5491	-0-	-367	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5856	-0-	-313	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5648	-0-	-202	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5281	-0-	-702	-0-	5281	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

12	6324	X	6049	-0-	-275	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5768	-0-	-556	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	3066	-0-	-2850	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	980	-0-	-5344	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5032	-0-	-908	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	4805	-0-	-1240	-0-	4805	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

12	4991	X	4229	-0-	-762	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4512	-0-	-479	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	4136	-0-	-446	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4496	-0-	-185	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
*05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

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

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

12	12369	X	11345	-0-	-1024	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
01	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	8165	-0-	-1927	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	8920	-0-	-2426	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	8720	-0-	-2260	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9797	-0-	-1549	-0-	9797	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

12	10447	X	9854	-0-	-593	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9286	-0-	-1099	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
02	9715	X	9187	-0-	-528	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9714	-0-	-671	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8147	-0-	-1603	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8603	-0-	-1255	-0-	8603	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

12	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
*05	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

12	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
01	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
02	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
03	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
04	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
*05	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
01	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
02	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8102	-0-	-1229	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
04	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
*05	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	12437	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

12	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	11125	-0-	-376	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
03	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10608	-0-	-492	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	11322	-0-	-179	-0-	11322	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

12	10075	X	9270	-0-	-805	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	9360	-0-	-219	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
02	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
03	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
04	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
*05	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	10600	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	7364	-0-	-448	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6514	-0-	-833	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
02	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
03	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6450	-0-	-690	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7655	-0-	-219	-0-	7655	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
02	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1587	-0-	-583	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

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

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
01	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
02	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3134	-0-	-1392	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
*05	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

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

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	14525	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	10659	-0-	-2144	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	10094	-0-	-1883	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11150	-0-	-1994	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
04	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12885	-0-	-259	-0-	12885	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2754	-0-	-160	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	2421	-0-	-44	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2500	-0-	-352	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2290	-0-	-380	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	890	-0-	-1683	-0-	890	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

12	13113	X	12782	-0-	-331	-0-	12782	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	11291	-0-	-1822	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
02	12267	X	12060	-0-	-207	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12703	-0-	-410	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	12084	-0-	-606	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	12632	-0-	-264	-0-	12632	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

12	7502	X	7303	-0-	-199	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7246	-0-	-256	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6865	-0-	-66	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7236	-0-	-173	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6650	-0-	-520	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	7185	-0-	-162	-0-	7185	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

12	7099	X	6697	-0-	-402	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6905	-0-	-318	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
03	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6613	-0-	-703	-0-	6613	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
01	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
02	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	2672	-0-	-2319	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5280	-0-	-540	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4893	-0-	-1121	-0-	4893	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	5524	-0-	-5450	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
01	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
02	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
03	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	8953	-0-	-3047	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	9505	-0-	-2895	-0-	9505	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
01	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
02	725	X	-0-	-0-	-725	-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-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

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

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF.12127 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2019 - P/A 12/11/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

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

ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

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

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

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

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

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

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18662	X	17886	-0-	-776	-0-	17886	2			N	-0-					-0-
01	18662	X	18503	-0-	-159	-0-	18503	2			N	-0-					-0-
02	17458	X	16870	-0-	-588	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	17334	-0-	-1328	-0-	17334	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	17029	-0-	-1031	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	17473	-0-	-1034	-0-	17473	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	6036	-0-	-1156	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6125	-0-	-633	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	5418	-0-	-788	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4923	-0-	-1017	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	2580	-0-	-3558	-0-	2580	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
01	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
02	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
03	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
04	20800	X	20800	-0-	-0-	-0-	20800	2			N	-0-					-0-
*05	20582	X	20582	-0-	-0-	-0-	20582	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

12	6324	X	5534	-0-	-790	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5688	-0-	-605	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	5476	-0-	-266	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5513	-0-	-191	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5400	-0-	-120	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5637	-0-	-222	-0-	5637	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

12	4619	X	4403	-0-	-216	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3211	-0-	-1594	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	4201	-0-	-294	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4740	-0-	-65	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
*05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

12	9982	X	8994	-0-	-988	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	8653	-0-	-1329	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
02	9338	X	8901	-0-	-437	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
03	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
04	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
*05	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

12	13578	X	12174	-0-	-1404	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12273	-0-	-1119	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
02	12528	X	11156	-0-	-1372	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11448	-0-	-735	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	10994	-0-	-886	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	11236	-0-	-1040	-0-	11236	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3159	-0-	-158	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2864	-0-	-326	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2083	-0-	-1234	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6	-0-	6	74	6	2			N	-0-					-0-
03	74	X	-0-	-0-	-74	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					39
01	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7028	2	18	9	N	16					55
02	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					55
03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					55
04	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					55
*05	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7081	2	30	9	N	27					82

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

12	8804	X	8403	-0-	-401	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8288	-0-	-516	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	7786	-0-	-450	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7924	-0-	-880	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7511	-0-	-949	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7324	-0-	-1077	-0-	7324	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

12	6758	X	556	-0-	-6202	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
02	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
03	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6388	-0-	-1622	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	6161	-0-	-2116	-0-	6161	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

12	22599	X	22599	-0-	-0-	-0-	22599	2			N	-0-					-0-
01	20980	X	20980	-0-	-0-	-0-	20980	2			N	-0-					-0-
02	18799	X	18799	-0-	-0-	-0-	18799	2			N	-0-					-0-
03	19598	X	19598	-0-	-0-	-0-	19598	2			N	-0-					-0-
04	17692	X	17692	-0-	-0-	-0-	17692	2			N	-0-					-0-
*05	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	16552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1794	-0-	-469	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	2117	X	2088	-0-	-29	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1625	-0-	-173	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	788	-0-	-1582	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	271	-0-	-2178	-0-	271	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

12	13330	X	13031	-0-	-299	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
01	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
02	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12653	-0-	-398	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	11487	-0-	-1173	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	11418	-0-	-1974	-0-	11418	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

12	5146	X	4922	-0-	-224	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4809	-0-	-337	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4566	-0-	-549	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4454	-0-	-316	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4920	-0-	-195	-0-	4920	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
03	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9316	-0-	-344	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9398	-0-	-584	-0-	9398	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

12	22103	X	16078	-0-	-6025	-0-	16078	2			N	-0-					-0-
01	34620	X	34620	-0-	-0-	-0-	34620	2			N	-0-					-0-
02	25827	X	25827	-0-	-0-	-0-	25827	2			N	-0-					-0-
03	22081	X	22081	-0-	-0-	-0-	22081	2			N	-0-					-0-
04	27090	X	20723	-0-	-6367	-0-	20723	2			N	-0-					-0-
05	27993	X	19189	-0-	-8804	-0-	19189	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

12	8897	X	8793	-0-	-104	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8494	-0-	-403	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	7603	-0-	-720	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8139	-0-	-758	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7714	-0-	-806	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8163	-0-	-641	-0-	8163	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

12	6293	X	5685	-0-	-608	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5630	-0-	-663	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
02	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
03	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
04	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
*05	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

12	6975	X	6659	-0-	-316	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6397	-0-	-578	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	5334	-0-	-1191	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6079	-0-	-896	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5346	-0-	-1164	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5736	-0-	-929	-0-	5736	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
01	5518	X	1212	-0-	-4306	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	1482	-0-	-2404	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2816	-0-	-532	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

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

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

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

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6516	-0-	-1265	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	6511	-0-	-507	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7646	-0-	-383	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6409	-0-	-1361	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7075	-0-	-954	-0-	7075	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

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

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

12	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
01	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
02	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

12	6820	X	6385	-0-	-435	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6261	-0-	-559	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	3260	-0-	-3120	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5270	-0-	-1271	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4531	-0-	-1649	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	4883	-0-	-1503	-0-	4883	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

12	9579	X	7846	-0-	-1733	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8908	-0-	-671	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
02	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
03	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
04	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9030	-0-	-1324	-0-	9030	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

12	8432	X	7271	-0-	-1161	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7230	-0-	-1202	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	6796	-0-	-1092	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7705	-0-	-510	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
04	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
*05	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5792	-0-	2692	2692	5792	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4916	-0-	1916	4608	4916	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4250	-0-	1150	5758	4250	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

12	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
01	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
02	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5107	-0-	-1523	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	4600	-0-	-2251	-0-	4600	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

12	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12729	-0-	-384	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
02	12296	X	11794	-0-	-502	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	12567	-0-	-577	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12074	-0-	-646	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	12406	-0-	-676	-0-	12406	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3668	-0-	-269	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3205	-0-	-681	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3909	-0-	-245	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2940	-0-	-1080	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2679	-0-	-1475	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2117	X	-0-	-0-	-2117	-0-					N	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3524	-0-	-134	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	2908	-0-	-514	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2644	-0-	-1014	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3215	-0-	-295	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3007	-0-	-620	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

12	8649	X	7740	-0-	-909	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7881	-0-	-179	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
02	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
03	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7728	-0-	-192	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7612	-0-	-1347	-0-	7612	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	5240	-0-	-185	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5121	-0-	-304	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4430	-0-	-645	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5030	-0-	-395	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4867	-0-	-263	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
*05	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

12	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
01	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
02	11542	X	10795	-0-	-747	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	10644	-0-	-1694	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10701	-0-	-1239	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10814	-0-	-1245	-0-	10814	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

12	12617	X	11460	-0-	-1157	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	11068	-0-	-1332	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	10720	-0-	-416	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	11407	-0-	-63	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	9918	-0-	-1182	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	11412	-0-	-58	-0-	11412	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

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

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
01	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	8551	-0-	-149	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8591	-0-	-1670	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8012	-0-	-1918	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8753	-0-	-1508	-0-	8753	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

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

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	5741	-0-	-521	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4895	-0-	-1367	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	5489	-0-	-369	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
03	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
04	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
*05	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

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

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
01	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	7514	-0-	-171	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9443	-0-	-1872	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	8643	-0-	-2307	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	8961	-0-	-2354	-0-	8961	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

12	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8348	-0-	-1758	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
02	9454	X	7354	-0-	-2100	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	7934	-0-	-2172	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	7895	-0-	-1465	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8125	-0-	-1516	-0-	8125	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

12	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	1651	-0-	-6998	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	868	-0-	-7455	-0-	868	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	5171	-0-	-3726	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	5525	-0-	-3085	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	5893	-0-	-3004	-0-	5893	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

12	13578	X	12012	-0-	-1566	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
01	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
02	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	8767	-0-	-3230	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	6825	-0-	-4785	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11888	-0-	-543	-0-	11888	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

12	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8043	-0-	-420	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	3291	-0-	-4626	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
03	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
04	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
*05	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

12	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8288	-0-	-144	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	2535	-0-	-5353	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	2338	-0-	-6311	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
05	8649	X	150	-0-	-8499	-0-	150	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

12	10726	X	10588	-0-	-138	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	10545	-0-	-181	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	9729	-0-	-276	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10167	-0-	-528	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9822	-0-	-528	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	10165	-0-	-437	-0-	10165	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

12	3441	X	830	-0-	-2611	-0-	830	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	1287	-0-	-1286	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
02	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
03	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	16989	2			N	-0-					-0-
04	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	18651	2			N	-0-					-0-
*05	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	17472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4434	-0-	-774	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4989	-0-	-219	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3874	-0-	-998	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4858	-0-	-350	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4562	-0-	-478	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4985	-0-	-6	-0-	4985	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

12	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

12	12834	X	12093	-0-	-741	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	11998	-0-	-836	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
02	11774	X	10844	-0-	-930	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11172	-0-	-1166	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	10819	-0-	-1091	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	11375	-0-	-715	-0-	11375	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

12	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
01	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
02	4234	X	1424	-0-	-2810	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2780	-0-	-661	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
*05	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

12	5270	X	4617	-0-	-653	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4421	-0-	-849	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	4063	-0-	-867	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4591	-0-	-245	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4229	-0-	-361	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4156	-0-	-463	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	149	-0-	-3788	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	-0-	-0-	-3712	-0-					N	-0-					-0-
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

12	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
01	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
03	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7831	-0-	-959	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8586	-0-	-497	-0-	8586	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

12	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
02	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
03	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	9080	-0-	-158	-0-	9080	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

12	4402	X	4008	-0-	-394	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3964	-0-	-314	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3643	-0-	-243	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3966	-0-	-126	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3775	-0-	-155	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3873	-0-	-126	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	13410	2			N	-0-					-0-
01	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
02	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	12692	2			N	-0-					-0-
03	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
04	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
*05	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	12687	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

12	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6336	-0-	-19	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
02	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6475	-0-	-159	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
04	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6319	-0-	-315	-0-	6319	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

12	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4952	-0-	-659	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	4522	-0-	-727	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	4506	-0-	-1477	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5278	-0-	-512	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5000	-0-	-983	-0-	5000	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

12	16678	X	15322	-0-	-1356	-0-	15322	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	14797	-0-	-1881	-0-	14797	2			N	-0-					-0-
02	14877	X	12889	-0-	-1988	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	13219	-0-	-2684	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	11610	-0-	-3330	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	12447	-0-	-2867	-0-	12447	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

12	13671	X	10697	-0-	-2974	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	9935	-0-	-3736	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
02	11658	X	10101	-0-	-1557	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9986	-0-	-1081	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10116	-0-	-594	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	9868	-0-	-920	-0-	9868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

12	2263	N	967	-0-	-1296	-0-	967	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1062	-0-	-922	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
03	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	910	-0-	-110	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	900	-0-	-805	-0-	900	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

12	11222	X	10799	-0-	-423	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	8523	-0-	-2544	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	9141	-0-	-1212	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9565	-0-	-1223	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	7901	-0-	-2539	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	6272	-0-	-4516	-0-	6272	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

12	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
01	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7895	-0-	-847	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6821	-0-	-1639	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	6803	-0-	-1939	-0-	6803	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

12	13082	X	10961	-0-	-2121	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	10650	-0-	-2432	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
02	12238	X	10057	-0-	-2181	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	9430	-0-	-2784	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	9260	-0-	-2320	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9671	-0-	-1303	-0-	9671	2			N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

12	7254	X	6008	-0-	-1246	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	5757	-0-	-1497	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
02	6119	X	3764	-0-	-2355	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5760	-0-	-781	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4891	-0-	-929	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5242	-0-	-772	-0-	5242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4680	-0-	-311	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4582	-0-	-130	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4231	-0-	-206	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4657	-0-	-86	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3983	-0-	-698	-0-	3983	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15097	X	14896	-0-	-201	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
01	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	16595	2			N	-0-					-0-
02	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
03	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	15473	-0-	-577	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	15007	-0-	-1578	-0-	15007	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11191	X	6351	-0-	-4840	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	6782	-0-	-4409	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	7183	-0-	-2068	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
03	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
*05	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	16436	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11873	X	11381	-0-	-492	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	11350	-0-	-523	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
02	11020	X	11003	-0-	-17	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	11145	-0-	-542	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	4166	-0-	-7144	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	1701	-0-	-10048	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
01	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	6559	-0-	-1503	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	6760	-0-	-1858	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	8044	-0-	-296	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7490	-0-	-1128	-0-	7490	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
03	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
04	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
*05	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24861	X	7582	-0-	-17279	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
01	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
02	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
03	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
04	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
*05	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

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

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

12	3410	X	3122	-0-	-288	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3145	-0-	-265	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2955	-0-	-90	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3017	-0-	-176	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3155	-0-	-7	-0-	3155	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

12	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
01	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	14686	2			N	-0-					-0-
02	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
03	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	15173	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13893	-0-	-327	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	13996	-0-	-1132	-0-	13996	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

12	6882	X	5556	-0-	-1326	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5654	-0-	-1135	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5186	-0-	-498	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5764	-0-	-312	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
*05	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

12	16957	X	16425	-0-	-532	-0-	16425	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	15484	-0-	-853	-0-	15484	2			N	-0-					-0-
02	15602	X	14219	-0-	-1383	-0-	14219	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	14511	-0-	-2167	-0-	14511	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	13636	-0-	-2504	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	14504	-0-	-1926	-0-	14504	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

12	3100	N	13023	-0-	9923	20660	13023	2			N	-0-					-0-
01	32354	X	11694	-0-	-20660	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
02	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
03	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
04	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
*05	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	841	X	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

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

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

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

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

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

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

12	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
01	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
02	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	7119	-0-	-1809	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	6333	-0-	-2307	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	6506	-0-	-2422	-0-	6506	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

12	12307	X	10252	-0-	-2055	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	10260	-0-	-2047	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
02	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
03	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
04	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	12763	-0-	-815	-0-	12763	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

12	7223	X	4834	-0-	-2389	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	5531	-0-	-1692	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
02	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
03	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
04	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
*05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

12	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	192	-0-	-6504	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	6264	X	-0-	-0-	-6264	-0-					N	-0-					-0-
03	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
04	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
05	7750	X	4934	-0-	-2816	-0-	4934	2			N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
01	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	2602	-0-	-4387	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	2293	-0-	-5178	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					-0-
05	8773	X	1496	-0-	-7277	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

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

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
01	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
02	13108	X	12215	-0-	-893	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	12497	-0-	-2011	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	12557	-0-	-1483	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	12890	-0-	-1618	-0-	12890	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

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

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11346	X	11167	-0-	-179	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	10397	-0-	-1135	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
02	10788	X	6946	-0-	-3842	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	6680	-0-	-4852	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	4979	-0-	-6091	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	8826	-0-	-2334	-0-	8826	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20646	X	13087	-0-	-7559	-0-	13087	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	13326	-0-	-6390	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
02	18444	X	2600	-0-	-15844	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	4067	-0-	-9542	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
04	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	20239	2			N	-0-					-0-
*05	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	19671	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

12	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
01	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
02	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9505	-0-	-849	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	8900	-0-	-1120	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9204	-0-	-1150	-0-	9204	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

12	12772	X	10815	-0-	-1957	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	10654	-0-	-2118	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
02	11687	X	7312	-0-	-4375	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10017	-0-	-1732	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	9861	-0-	-1089	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10074	-0-	-745	-0-	10074	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6403	-0-	-603	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6080	-0-	-474	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6286	-0-	-720	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6145	-0-	-545	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6430	-0-	-142	-0-	6430	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

12	10230	X	6318	-0-	-3912	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6343	-0-	-1252	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	4588	-0-	-2314	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5949	-0-	-406	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4686	-0-	-1464	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	3039	-0-	-3316	-0-	3039	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5656	-0-	-172	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5360	-0-	-406	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	4800	-0-	-420	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4972	-0-	-670	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	3625	-0-	-1835	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4752	-0-	-890	-0-	4752	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

12	8277	X	5729	-0-	-2548	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6833	-0-	-1134	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6659	-0-	-649	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6935	-0-	-598	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6501	-0-	-99	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6740	-0-	-390	-0-	6740	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	1247	X	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

12	744	N	194	-0-	-550	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	403	N	97	-0-	-306	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5230	-0-	-71	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4286	-0-	-673	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5144	-0-	-994	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5053	-0-	-887	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	3884	-0-	-2254	-0-	3884	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
02	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
03	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
04	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
*05	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	6301	-0-	-23	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6261	-0-	-63	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	5504	-0-	-412	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5758	-0-	-566	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4976	-0-	-1144	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5601	-0-	-692	-0-	5601	2			N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2880	-0-	-282	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2816	-0-	-142	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2956	-0-	-206	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2714	-0-	-346	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2731	-0-	-431	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
01	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
02	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8303	-0-	-408	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8239	-0-	-191	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8591	-0-	-120	-0-	8591	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	3535	-0-	-3595	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
01	7130	X	4206	-0-	-2924	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
02	6670	X	3457	-0-	-3213	-0-	3457	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3069	-0-	-992	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3827	-0-	-253	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3903	-0-	-313	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	1595	X	-0-	-0-	-1595	-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-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

12	4464	X	4209	-0-	-255	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4431	-0-	-33	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	3672	-0-	-504	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4134	-0-	-175	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3864	-0-	-426	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4026	-0-	-407	-0-	4026	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

12	3410	X	3035	-0-	-375	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3364	-0-	-46	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2791	-0-	-399	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2273	-0-	-982	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1771	-0-	-1499	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3077	-0-	-302	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

12	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
01	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	3997	-0-	-4065	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	206	-0-	-8412	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	174	-0-	-8166	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7796	-0-	-822	-0-	7796	2			N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
01	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5461	-0-	-20	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
03	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5376	-0-	-294	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5385	-0-	-474	-0-	5385	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	4945	-0-	-1069	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4167	-0-	-1847	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	3031	-0-	-1899	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4003	-0-	-1267	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	3708	-0-	-1392	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3710	-0-	-1250	-0-	3710	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
01	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
02	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
03	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
01	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
03	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
04	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
*05	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	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-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

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

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
01	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	7429	-0-	-53	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7479	-0-	-984	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7047	-0-	-1143	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7343	-0-	-1120	-0-	7343	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

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

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10447	X	6015	-0-	-4432	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
01	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
03	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
04	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10251	-0-	-1312	-0-	10251	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

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

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
01	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
03	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
04	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
*05	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

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

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

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

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	3604	-0-	-1759	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3545	-0-	-1818	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3559	-0-	-37	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1639	-0-	-1841	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
*05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13423	X	12905	-0-	-518	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	8495	-0-	-4928	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
02	12528	X	6887	-0-	-5641	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	7712	-0-	-5525	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	8775	-0-	-3705	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	6974	-0-	-5922	-0-	6974	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

12	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
01	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	7075	-0-	-1	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	3159	-0-	-4405	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
05	7564	X	6785	-0-	-779	-0-	6785	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

12	5208	X	3819	-0-	-1389	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	3672	-0-	-1288	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	2485	-0-	-2155	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	236	-0-	-4724	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
*05	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

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

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
01	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
02	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
03	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
04	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	12152	-0-	-2821	-0-	12152	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10385	X	9511	-0-	-874	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9563	-0-	-295	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	8766	-0-	-456	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	8255	-0-	-1603	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9412	-0-	-8	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	7604	-0-	-1944	-0-	7604	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
01	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
02	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
04	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
*05	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

12	11563	X	11370	-0-	-193	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	10671	-0-	-1295	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
02	11194	X	11054	-0-	-140	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11032	-0-	-934	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10571	-0-	-979	-0-	10571	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	10508	-0-	-1303	-0-	10508	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

12	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6198	-0-	-622	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5783	-0-	-817	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5907	-0-	-913	-0-	5907	2			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					141
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

12	5022	X	4549	-0-	-473	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
01	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	4351	-0-	-347	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4512	-0-	-510	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4093	-0-	-767	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4442	-0-	-580	-0-	4442	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		87	-0-	87	87	87	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6	-0-	6	93	6	2			N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

12	10137	X	9941	-0-	-196	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9684	-0-	-453	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	8792	-0-	-691	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8760	-0-	-1222	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9139	-0-	-491	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9403	-0-	-548	-0-	9403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		9	-0-	9	12	9	2			N	-0-					-0-
03	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
02	493	X	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

12	10013	X	9576	-0-	-437	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8603	-0-	-1286	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8656	-0-	-595	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9396	-0-	-462	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9094	-0-	-206	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8387	-0-	-1192	-0-	8387	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

12	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
01	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
02	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8744	-0-	-680	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8454	-0-	-666	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8939	-0-	-516	-0-	8939	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

12	4185	X	3305	-0-	-880	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	1682	-0-	-2503	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	429	-0-	-3022	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	433	-0-	-3039	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	6568	-0-	-2918	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	6413	-0-	-3073	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	8665	-0-	-209	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
03	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	7438	-0-	-1831	-0-	7438	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5715	-0-	-392	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5591	-0-	-485	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	5306	-0-	-233	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
04	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
*05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3740	-0-	-662	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
02	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4356	-0-	-976	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
05	5425	X	2767	-0-	-2658	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	11391	-0-	-358	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10828	-0-	-580	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	10102	-0-	-773	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10832	-0-	-793	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10753	-0-	-497	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	10645	-0-	-732	-0-	10645	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

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

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

12	4712	X	4641	-0-	-71	-0-	4641	2			N	-0-					8
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					8
02	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					8
03	4650	X	4575	-0-	-75	-0-	4567	2	8	9	N	7					15
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					15
*05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					15

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

12	9548	X	9238	-0-	-310	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9068	-0-	-480	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8425	-0-	-507	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	9036	-0-	-481	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8788	-0-	-152	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	9147	-0-	-91	-0-	9147	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

12	8215	X	6790	-0-	-1425	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7112	-0-	-886	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	6484	-0-	-998	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
03	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6498	-0-	-372	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6641	-0-	-458	-0-	6641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	388	-0-	-759	-0-	388	2		N	-0-			-0-
01	682	X	531	-0-	-151	-0-	531	2		N	-0-			-0-
02	638	X	242	-0-	-396	-0-	242	2		N	-0-			-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
05	527	X	436	-0-	-91	-0-	436	2		N	-0-			-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

12	4495	X	3927	-0-	-568	-0-	3927	2		N	-0-			-0-
01	4495	X	4126	-0-	-369	-0-	4126	2		N	-0-			-0-
02	4205	X	3522	-0-	-683	-0-	3522	2		N	-0-			-0-
03	4495	X	4103	-0-	-392	-0-	4103	2		N	-0-			-0-
04	3990	X	3923	-0-	-67	-0-	3923	2		N	-0-			-0-
05	4123	X	4104	-0-	-19	-0-	4104	2		N	-0-			-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
02	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
03	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
04	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
*05	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

12	8587	X	6327	-0-	-2260	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	3515	-0-	-5072	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	2373	-0-	-4848	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	1509	-0-	-6210	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	889	-0-	-6581	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	568	-0-	-5756	-0-	568	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2020

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

12	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
01	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
02	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
03	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
04	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
*05	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	4624	-0-	-2510	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5728	-0-	-1092	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5320	-0-	-530	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	4733	-0-	-1312	-0-	4733	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

12	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
*05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	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-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

12	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4462	-0-	-529	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	2390	-0-	-2279	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3953	-0-	-1038	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4652	-0-	-178	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
*05	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

12	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

12	9269	X	7347	-0-	-1922	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7820	-0-	-1170	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	7190	-0-	-1220	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7656	-0-	-63	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7413	-0-	-147	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
*05	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

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

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2020

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2019

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

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

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19496	X	19496	-0-	-0-	-0-	19496	2			N	-0-					-0-
01	18908	X	18908	-0-	-0-	-0-	18908	2			N	-0-					-0-
02	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	17361	2			N	-0-					-0-
03	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	17592	2			N	-0-					-0-
04	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	16922	2			N	-0-					-0-
*05	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	17066	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

12	14849	X	8812	-0-	-6037	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
01	19738	X	19738	-0-	-0-	-0-	19738	2			N	-0-					-0-
02	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
03	18510	X	18510	-0-	-0-	-0-	18510	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	12713	-0-	-2797	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
*05	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	16292	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

12	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
01	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
02	12325	X	12280	-0-	-45	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	11231	-0-	-1944	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	10533	-0-	-2217	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	11207	-0-	-1968	-0-	11207	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12586	X	10999	-0-	-1587	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	10625	-0-	-1961	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
02	10904	X	9821	-0-	-1083	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10411	-0-	-718	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9409	-0-	-1331	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	8561	-0-	-2444	-0-	8561	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

12	17701	X	17187	-0-	-514	-0-	17187	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	15995	-0-	-1706	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
02	16559	X	15180	-0-	-1379	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	16236	-0-	-1403	-0-	16236	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	14783	-0-	-2287	-0-	14783	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	15392	-0-	-1782	-0-	15392	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

12	8091	X	6185	-0-	-1906	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6004	-0-	-2056	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6179	-0-	-578	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6531	-0-	-506	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
04	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
*05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					10
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					10
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

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

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

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

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
02	609	X	539	-0-	-70	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	6142	-0-	-337	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5440	-0-	-1039	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
02	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
04	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6385	-0-	-94	-0-	6385	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20894	X	20245	-0-	-649	-0-	20245	2			N	-0-					-0-
01	20894	X	20042	-0-	-852	-0-	20042	2			N	-0-					-0-
02	18966	X	18357	-0-	-609	-0-	18357	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	19315	-0-	-959	-0-	19315	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	17789	-0-	-1801	-0-	17789	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	18941	-0-	-1302	-0-	18941	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	14543	2			N	-0-					-0-
01	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
02	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
03	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
04	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	12711	2			N	-0-					-0-
*05	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

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

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	2			N	-0-					-0-
01	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
02	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	14545	2			N	-0-					-0-
03	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
04	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	14602	2			N	-0-					-0-
*05	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	15534	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

12	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
01	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	17164	2			N	-0-					-0-
02	15032	X	15032	-0-	-0-	-0-	15032	2			N	-0-					-0-
03	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	15264	2			N	-0-					-0-
04	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
*05	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	13634	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

12	19758	X	19758	-0-	-0-	-0-	19758	2			N	-0-					-0-
01	19354	X	19354	-0-	-0-	-0-	19354	2			N	-0-					-0-
02	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	19562	2			N	-0-					-0-
03	20724	X	20724	-0-	-0-	-0-	20724	2			N	-0-					-0-
04	19644	X	19644	-0-	-0-	-0-	19644	2			N	-0-					-0-
*05	19416	X	19416	-0-	-0-	-0-	19416	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

12	9300	X	5197	-0-	-4103	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8533	-0-	-767	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	8137	-0-	-563	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8366	-0-	-4	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7726	-0-	-524	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8682	-0-	-29	-0-	8682	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

12	8463	X	7813	-0-	-650	-0-	7787	2	26	9	N	24					81
01	8339	X	7313	-0-	-1026	-0-	7313	2			N	-0-					81
02	7424	X	6144	-0-	-1280	-0-	6093	2	51	9	N	46					127
03	7812	X	7373	-0-	-439	-0-	7349	2	24	9	N	22					149
04	7560	X	7275	-0-	-285	-0-	7275	2			N	-0-					149
05	7812	X	7008	-0-	-804	-0-	6990	2	18	9	N	16					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

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

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17025	X	17025	-0-	-0-	-0-	17025	2			N	-0-					-0-
01	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	15300	2			N	-0-					-0-
02	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
03	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
04	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
*05	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	11657	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	15592	2			N	-0-					-0-
01	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	14572	2			N	-0-					-0-
02	13079	X	12653	-0-	-426	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	13021	-0-	-960	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	8211	-0-	-5319	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	2091	-0-	-11890	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

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

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	7872	-0-	-1397	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6998	-0-	-1186	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	6833	-0-	-330	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6992	-0-	-882	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7270	-0-	-350	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7234	-0-	-640	-0-	7234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	18681	2			N	-0-					-0-
01	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	17519	2			N	-0-					-0-
02	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	15298	2			N	-0-					-0-
03	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11826	-0-	-174	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
*05	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20770	X	15302	-0-	-5468	-0-	15302	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	14329	-0-	-5511	-0-	14329	2			N	-0-					-0-
02	18560	X	14026	-0-	-4534	-0-	14026	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	15419	-0-	-856	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	10635	-0-	-4185	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	12818	-0-	-2496	-0-	12818	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13609	X	11854	-0-	-1755	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
01	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	11206	-0-	-75	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	9870	-0-	-1972	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
04	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
*05	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	12298	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

12	3968	X	3925	-0-	-43	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	1974	-0-	-2118	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	3777	-0-	-51	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3246	-0-	-846	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2396	-0-	-1414	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	1442	-0-	-2588	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

12	7533	X	4759	-0-	-2774	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
01	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6417	-0-	-630	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	2360	-0-	-5173	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5145	-0-	-2145	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	4725	-0-	-2808	-0-	4725	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

12	2542	N	2360	-0-	-182	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2289	-0-	-191	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2144	-0-	-118	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
*05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

12	7874	X	7710	-0-	-164	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
01	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
02	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6741	-0-	-978	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6590	-0-	-1450	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	6812	-0-	-1496	-0-	6812	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
01	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
02	7308	X	4866	-0-	-2442	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
04	7230	X	29	-0-	-7201	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*05	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	9500	-0-	-978	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9126	-0-	-1011	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	7856	-0-	-1308	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8596	-0-	-890	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8474	-0-	-706	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8664	-0-	-822	-0-	8664	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

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

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

12	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3303	-0-	-882	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	-0-	-0-	-4176	-0-					N	-0-					-0-
03	4464	X	4449	-0-	-15	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	339	-0-	-3981	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	546	-0-	-2771	-0-	546	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					26
01	1922	X	1681	-0-	-241	-0-	1672	2	9	9	N	8	6	1			28
02	1798	X	1113	-0-	-685	-0-	1107	2	6	9	N	5					33
03	1922	X	742	-0-	-1180	-0-	742	2			N	-0-					33
04	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					33
*05	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2091	2	8	9	N	7					40

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

12	7099	X	7096	-0-	-3	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	7010	-0-	-89	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6456	-0-	-185	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6989	-0-	-110	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5886	-0-	-984	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6714	-0-	-385	-0-	6714	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

12	16926	X	16553	-0-	-373	-0-	16553	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	16430	2			N	-0-					-0-
02	15312	X	14995	-0-	-317	-0-	14995	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	15867	-0-	-687	-0-	15867	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	14971	-0-	-1049	-0-	14971	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	14092	-0-	-2462	-0-	14092	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

12	9455	X	8801	-0-	-654	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7268	-0-	-2187	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8531	-0-	-273	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
04	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8962	-0-	-555	-0-	8962	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	7388	-0-	-2656	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9169	-0-	-875	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
02	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
03	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
04	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8638	-0-	-600	-0-	8638	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

12	18197	X	17239	-0-	-958	-0-	17239	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	17248	-0-	-887	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
02	16501	X	16037	-0-	-464	-0-	16037	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	16872	-0-	-705	-0-	16872	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	16120	-0-	-890	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	16393	-0-	-843	-0-	16393	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

12	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	3337	-0-	-2770	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7368	-0-	-506	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7844	-0-	-30	-0-	7844	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

12	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
01	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
02	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
03	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
04	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
*05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

12	10664	X	10012	-0-	-652	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	8985	-0-	-1152	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	6892	-0-	-2620	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9670	-0-	-498	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9108	-0-	-732	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	6891	-0-	-3122	-0-	6891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

12	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
01	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
02	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
03	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
04	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	6617	-0-	-2311	-0-	6617	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

12	2821	X	507	-0-	-2314	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	837	X	323	-0-	-514	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	780	N	153	-0-	-627	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

12	11625	X	11497	-0-	-128	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10558	-0-	-1222	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
02	11020	X	10490	-0-	-530	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10551	-0-	-1229	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10247	-0-	-1063	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10233	-0-	-1268	-0-	10233	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	1000	-0-	-178	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
01	1054	X	820	-0-	-234	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	1015	X	703	-0-	-312	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	862	-0-	-223	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	945	-0-	-105	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*05	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20038	X	20038	-0-	-0-	-0-	20038	2			N	-0-					-0-
01	18897	X	18897	-0-	-0-	-0-	18897	2			N	-0-					-0-
02	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	17987	2			N	-0-					-0-
03	20186	X	20186	-0-	-0-	-0-	20186	2			N	-0-					-0-
04	19256	X	19256	-0-	-0-	-0-	19256	2			N	-0-					-0-
*05	19666	X	19666	-0-	-0-	-0-	19666	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
*05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	10331	-0-	-1821	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10500	-0-	-784	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9823	-0-	-733	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9081	-0-	-1986	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9064	-0-	-1496	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9089	-0-	-1420	-0-	9089	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	7745	-0-	-253	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7708	-0-	-290	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
02	7424	X	7328	-0-	-96	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
03	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7480	-0-	-20	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7691	-0-	-152	-0-	7691	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7582	-0-	-261	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	7097	-0-	-820	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7422	-0-	-1041	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6571	-0-	-1619	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6836	-0-	-1069	-0-	6836	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	6578	-0-	-2257	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	8130	-0-	-147	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	6498	-0-	-868	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6396	-0-	-486	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6267	-0-	-1593	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	5549	-0-	-2573	-0-	5549	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

12	5022	X	4439	-0-	-583	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	3677	-0-	-1166	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3974	-0-	-1203	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3870	-0-	-1140	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3036	-0-	-1645	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

12	7006	X	3628	-0-	-3378	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	4882	-0-	-1349	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
04	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	2824	-0-	-2663	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

12	22475	X	21265	-0-	-1210	-0-	21265	2			N	-0-					-0-
01	20894	X	20839	-0-	-55	-0-	20839	2			N	-0-					-0-
02	19952	X	19496	-0-	-456	-0-	19496	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	20506	-0-	-822	-0-	20506	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	19194	-0-	-1446	-0-	19194	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	19915	-0-	-1351	-0-	19915	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

12	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10465	-0-	-943	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
02	10672	X	9826	-0-	-846	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	9432	-0-	-2069	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	8942	-0-	-2188	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	9645	-0-	-1856	-0-	9645	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

12	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5110	-0-	-966	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4143	-0-	-2007	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	3406	-0-	-3228	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
01	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
03	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
04	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
*05	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3428	-0-	-571	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3293	-0-	-506	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3926	-0-	-4	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3042	-0-	-1019	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

12	5859	X	5229	-0-	-630	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4993	-0-	-618	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	4714	-0-	-535	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5343	-0-	-268	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5142	-0-	-97	-0-	5142	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

12	13299	X	2339	-0-	-10960	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	672	-0-	-3854	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	869	-0-	-1683	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
04	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
*05	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

12	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
01	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
02	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	12956	2			N	-0-					-0-
03	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
04	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
*05	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12439	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11005	X	9733	-0-	-1272	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9839	-0-	-1259	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	8751	-0-	-1631	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	9205	-0-	-1893	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	8673	-0-	-2067	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8965	-0-	-862	-0-	8965	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

12	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9282	-0-	-390	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	7315	-0-	-1733	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8132	-0-	-1540	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	4518	-0-	-4842	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	2261	-0-	-7411	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

12	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	12329	2			N	-0-					-0-
01	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
02	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
03	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
04	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
*05	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
01	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
02	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
04	2250	X	1660	-0-	-590	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
05	2387	X	2188	-0-	-199	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

12	7006	X	5433	-0-	-1573	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5406	-0-	-1507	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	5427	-0-	-1040	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
03	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
04	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
*05	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

12	6975	X	6682	-0-	-293	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6134	-0-	-965	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	5930	-0-	-711	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5915	-0-	-1184	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	4760	-0-	-1780	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	4141	-0-	-2555	-0-	4141	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
01	6851	X	6116	-0-	-735	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
02	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
03	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
04	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7399	-0-	-475	-0-	7399	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18090	X	18090	-0-	-0-	-0-	18090	2			N	-0-					-0-
01	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	11139	-0-	-200	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
03	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
04	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	12809	2			N	-0-					-0-
*05	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	15862	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

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

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
02	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
03	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
04	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
*05	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	4071	-0-	-52	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4028	-0-	-95	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3507	-0-	-350	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3031	-0-	-1092	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3586	-0-	-404	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3848	-0-	-213	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

12	11656	X	8966	-0-	-2690	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	8987	-0-	-2669	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
02	9541	X	8302	-0-	-1239	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8745	-0-	-1454	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8743	-0-	-827	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7495	-0-	-1495	-0-	7495	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

12	5797	X	5365	-0-	-432	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5418	-0-	-162	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	5008	-0-	-212	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5384	-0-	-196	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5030	-0-	-220	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5171	-0-	-254	-0-	5171	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

12	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	4492	-0-	-612	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4243	-0-	-1213	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4359	-0-	-921	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3311	-0-	-2145	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
01	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	6932	-0-	-57	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7303	-0-	-633	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	5221	-0-	-2459	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	5752	-0-	-2184	-0-	5752	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
01	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
02	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
04	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
*05	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

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

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
01	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
02	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
03	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
04	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
*05	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15287	2			N	-0-					-0-
01	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	13904	2			N	-0-					-0-
02	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
03	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
04	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
*05	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	10741	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	9088	-0-	-646	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	8120	-0-	-928	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	8193	-0-	-2440	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8213	-0-	-2077	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	7763	-0-	-2870	-0-	7763	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	2618	-0-	-2063	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
01	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3638	-0-	-422	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4309	-0-	-221	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
*05	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

12	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
01	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	19382	2			N	-0-					-0-
02	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	16784	2			N	-0-					-0-
03	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	16473	2			N	-0-					-0-
04	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	15547	2			N	-0-					-0-
*05	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	14818	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

12	16306	X	8859	-0-	-7447	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
01	26288	X	26288	-0-	-0-	-0-	26288	2			N	-0-					-0-
02	21761	X	21761	-0-	-0-	-0-	21761	2			N	-0-					-0-
03	21043	X	21043	-0-	-0-	-0-	21043	2			N	-0-					-0-
04	22680	X	18247	-0-	-4433	-0-	18247	2			N	-0-					-0-
05	23436	X	17402	-0-	-6034	-0-	17402	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

12	7254	X	5999	-0-	-1255	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6455	-0-	-799	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	6147	-0-	-639	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
03	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
04	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
*05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	3480	X	1992	-0-	-1488	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	878	-0-	-1261	-0-	878	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

12	11718	X	10331	-0-	-1387	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	10146	-0-	-1572	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	9724	-0-	-1238	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10616	-0-	-761	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10076	-0-	-934	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
*05	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	10416	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

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

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

12	8711	X	6604	-0-	-2107	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	6856	-0-	-1948	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	5590	-0-	-2646	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	5889	-0-	-2915	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	6385	-0-	-1685	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
*05	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

12	3100	X	2685	-0-	-415	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2357	-0-	-650	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	1830	-0-	-983	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1402	-0-	-1512	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1097	-0-	-1633	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	817	-0-	-1880	-0-	817	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

12	10416	X	8674	-0-	-1742	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
01	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	6566	-0-	-510	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7078	-0-	-1602	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7101	-0-	-1299	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7549	-0-	-1131	-0-	7549	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

12	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
01	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
02	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
03	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
04	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
*05	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

12	8494	X	8123	-0-	-371	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7188	-0-	-1306	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	6386	-0-	-1212	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6553	-0-	-1569	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6747	-0-	-1113	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	5388	-0-	-2734	-0-	5388	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

12	713	N	360	-0-	-353	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	713	N	472	-0-	-241	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	667	N	333	-0-	-334	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	450	N	252	-0-	-198	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

12	7068	X	4553	-0-	-2515	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	4449	-0-	-2588	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	4590	-0-	-1703	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	4853	-0-	-1781	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	3305	-0-	-1795	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3983	-0-	-915	-0-	3983	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

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

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	413	-0-	-641	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
02	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
03	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
04	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
*05	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		84	-0-	84	84	84	2			N	-0-					-0-
*05	15168	X	15084	-0-	-84	-0-	15084	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

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

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
01	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
02	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
03	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	13504	2			N	-0-					-0-
04	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
*05	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	12433	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	5174	-0-	-2111	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	4750	-0-	-2535	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	4841	-0-	-1974	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
03	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4978	-0-	-1112	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
*05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

12	10168	X	8772	-0-	-1396	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	9075	-0-	-411	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	8578	-0-	-296	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	6087	-0-	-3399	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7149	-0-	-1641	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7022	-0-	-2154	-0-	7022	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

12	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

12	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
01	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
02	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
03	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
04	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
*05	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

12	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
01	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
02	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
03	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
04	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
*05	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

12	5115	X	4260	-0-	-855	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4951	-0-	-319	-0-	4951	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

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

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

12	22227	X	20495	-0-	-1732	-0-	20495	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	19902	-0-	-1364	-0-	19902	2			N	-0-					-0-
02	19894	X	18452	-0-	-1442	-0-	18452	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	19521	-0-	-1311	-0-	19521	2			N	-0-					-0-
04	20160	X	18092	-0-	-2068	-0-	18092	2			N	-0-					-0-
05	20491	X	18830	-0-	-1661	-0-	18830	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

12	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
01	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
02	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8841	-0-	-1389	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	6045	-0-	-3855	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	8228	-0-	-2157	-0-	8228	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

12	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
01	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
02	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
03	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
04	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
*05	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

12	11780	X	2503	-0-	-9277	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
02	11020	X	4865	-0-	-6155	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	7886	-0-	-3894	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
04	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12667	2			N	-0-					-0-
*05	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	13419	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

12	13516	X	11897	-0-	-1619	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	13068	-0-	-262	-0-	13068	2			N	-0-					-0-
02	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
03	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	12568	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	11108	-0-	-1552	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	11593	-0-	-1489	-0-	11593	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

12	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
01	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
02	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
03	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
04	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
*05	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
*05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

12	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	10188	-0-	-11	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
02	9541	X	7979	-0-	-1562	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9932	-0-	-577	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	8528	-0-	-1642	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	8271	-0-	-2238	-0-	8271	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	9962	-0-	-2190	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	8750	-0-	-3402	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	8026	-0-	-2182	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	7760	-0-	-2749	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8603	-0-	-1027	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8240	-0-	-1711	-0-	8240	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28431	X	28431	-0-	-0-	-0-	28431	2			N	-0-					-0-
01	28539	X	28539	-0-	-0-	-0-	28539	2			N	-0-					-0-
02	23064	X	23064	-0-	-0-	-0-	23064	2			N	-0-					-0-
03	25086	X	25086	-0-	-0-	-0-	25086	2			N	-0-					-0-
04	23042	X	23042	-0-	-0-	-0-	23042	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	14439	-0-	-3665	-0-	14439	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12989	X	11162	-0-	-1827	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	8379	-0-	-4610	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
02	11948	X	1196	-0-	-10752	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	1590	-0-	-10934	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					N	-0-					-0-
05	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	5442	-0-	-3207	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	4616	-0-	-3072	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	1610	-0-	-5176	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
03	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
04	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
*05	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

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

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

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

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3654	-0-	-407	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2648	-0-	-1382	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3300	-0-	-470	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3351	-0-	-679	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3483	-0-	-267	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3464	-0-	-194	-0-	3464	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

12	18383	X	18063	-0-	-320	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	18034	-0-	-473	-0-	18034	2			N	-0-					-0-
02	17545	X	16718	-0-	-827	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	17730	-0-	-1025	-0-	17730	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	17016	-0-	-1134	-0-	17016	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	17259	-0-	-814	-0-	17259	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

12	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
*05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

12	4464	X	2401	-0-	-2063	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3460	-0-	-1004	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3619	-0-	-296	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3778	-0-	-407	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3440	-0-	-435	-0-	3440	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

12	9021	X	8481	-0-	-540	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8371	-0-	-650	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
02	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
03	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
04	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8604	-0-	-1223	-0-	8604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

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

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17360	X	16196	-0-	-1164	-0-	16196	2			N	-0-					-0-
01	16492	X	16063	-0-	-429	-0-	16063	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	14936	-0-	-492	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	15459	-0-	-1033	-0-	15459	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	14406	-0-	-1554	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	14389	-0-	-1793	-0-	14389	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

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

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF.10075 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16244	X	15230	-0-	-1014	-0-	15230	2			N	-0-					-0-
01	16244	X	14565	-0-	-1679	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
02	14413	X	13461	-0-	-952	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14045	-0-	-1176	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13492	-0-	-1238	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	13726	-0-	-1495	-0-	13726	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15407	X	9523	-0-	-5884	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	5693	-0-	-9249	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
02	13311	X	3543	-0-	-9768	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	4250	-0-	-9731	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	586	-0-	-8624	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	7382	-0-	-2135	-0-	7382	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31372	X	26253	-0-	-5119	-0-	26253	2			N	-0-					-0-
01	31372	X	27875	-0-	-3497	-0-	27875	2			N	-0-					-0-
02	29348	X	27560	-0-	-1788	-0-	27560	2			N	-0-					-0-
03	30361	X	30361	-0-	-0-	-0-	30361	2			N	-0-					-0-
04	28076	X	28076	-0-	-0-	-0-	28076	2			N	-0-					-0-
05	29450	X	19664	-0-	-9786	-0-	19664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15066	X	12246	-0-	-2820	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
01	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
02	11600	X	11400	-0-	-200	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11298	-0-	-947	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	10503	-0-	-2097	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	10671	-0-	-2349	-0-	10671	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
01	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	12000	2			N	-0-					-0-
02	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
03	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
04	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
*05	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10393	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
01	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
02	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
03	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	7215	-0-	-3675	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	10689	-0-	-1184	-0-	10689	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
01	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
02	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11920	2			N	-0-					-0-
03	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
04	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11259	-0-	-552	-0-	11259	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
01	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
02	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	12406	2			N	-0-					-0-
03	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
04	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
*05	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11320	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42308	X	42308	-0-	-0-	-0-	42308	2			N	-0-					-0-
01	41397	X	41397	-0-	-0-	-0-	41397	2			N	-0-					-0-
02	37875	X	37875	-0-	-0-	-0-	37875	2			N	-0-					-0-
03	39514	X	39514	-0-	-0-	-0-	39514	2			N	-0-					-0-
04	37024	X	37024	-0-	-0-	-0-	37024	2			N	-0-					-0-
*05	37037	X	37037	-0-	-0-	-0-	37037	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15655	X	14644	-0-	-1011	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	14556	-0-	-1068	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
02	14152	X	7825	-0-	-6327	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	8857	-0-	-6209	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	6966	-0-	-7404	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	11080	-0-	-3552	-0-	11080	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

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

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

12	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

12	6510	X	955	-0-	-5555	-0-	955	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	1519	-0-	-4991	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	164	-0-	-5752	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	692	-0-	-5384	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
*05	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	944	-0-	-482	-0-	944	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
03	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
*05	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

12	39250	X	39250	-0-	-0-	-0-	39250	2			N	-0-					-0-
01	37843	X	37843	-0-	-0-	-0-	37843	2			N	-0-					-0-
02	33924	X	33924	-0-	-0-	-0-	33924	2			N	-0-					-0-
03	35154	X	34889	-0-	-265	-0-	34889	2			N	-0-					-0-
04	34020	X	32777	-0-	-1243	-0-	32777	2			N	-0-					-0-
05	35154	X	33646	-0-	-1508	-0-	33646	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

12	24149	X	22566	-0-	-1583	-0-	22566	2			N	-0-					-0-
01	24149	X	21926	-0-	-2223	-0-	21926	2			N	-0-					-0-
02	22156	X	20776	-0-	-1380	-0-	20776	2			N	-0-					-0-
03	22754	X	21094	-0-	-1660	-0-	21094	2			N	-0-					-0-
04	21840	X	20023	-0-	-1817	-0-	20023	2			N	-0-					-0-
05	22568	X	20403	-0-	-2165	-0-	20403	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

12	8122	X	7780	-0-	-342	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7466	-0-	-532	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	549	-0-	-6933	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
04	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
05	7781	X	6999	-0-	-782	-0-	6999	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

12	21297	X	16226	-0-	-5071	-0-	16226	2			Y	-0-					1
01	15500	X	3026	-0-	-12474	-0-	3026	2			Y	-0-					1
02	14500	X	8817	-0-	-5683	-0-	8817	2			Y	-0-					1
03	16708	X	16708	-0-	-0-	-0-	16708	2			Y	-0-					1
04	15690	X	14902	-0-	-788	-0-	14902	2			Y	-0-					1
05	16213	X	14928	-0-	-1285	-0-	14928	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

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

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	4974	-0-	-4667	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	4698	-0-	-4943	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	4883	-0-	-3585	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5880	-0-	-1002	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
04	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
*05	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31062	X	28575	-0-	-2487	-0-	28575	2			N	-0-					-0-
01	30008	X	28056	-0-	-1952	-0-	28056	2			N	-0-					-0-
02	27695	X	25889	-0-	-1806	-0-	25889	2			N	-0-					-0-
03	29109	X	26397	-0-	-2712	-0-	26397	2			N	-0-					-0-
04	27690	X	24760	-0-	-2930	-0-	24760	2			N	-0-					-0-
05	28582	X	25663	-0-	-2919	-0-	25663	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22910	X	22910	-0-	-0-	-0-	22910	2			N	-0-					-0-
01	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	19941	2			N	-0-					-0-
02	16729	X	16729	-0-	-0-	-0-	16729	2			N	-0-					-0-
03	18080	X	18080	-0-	-0-	-0-	18080	2			N	-0-					-0-
04	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
*05	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	17329	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	6192	-0-	-194	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
02	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
03	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
04	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
*05	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

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

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15066	X	14551	-0-	-515	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	14564	-0-	-192	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	13461	-0-	-343	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	14341	-0-	-415	-0-	14341	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13276	-0-	-884	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	12957	-0-	-1613	-0-	12957	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29543	X	28710	-0-	-833	-0-	28710	2			N	-0-					-0-
01	29543	X	27465	-0-	-2078	-0-	27465	2			N	-0-					-0-
02	27637	X	25859	-0-	-1778	-0-	25859	2			N	-0-					-0-
03	29543	X	26795	-0-	-2748	-0-	26795	2			N	-0-					-0-
04	28200	X	25232	-0-	-2968	-0-	25232	2			N	-0-					-0-
05	28706	X	26831	-0-	-1875	-0-	26831	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16678	X	16106	-0-	-572	-0-	16106	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	14242	-0-	-2436	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
02	15631	X	13604	-0-	-2027	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	13531	-0-	-3178	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	13124	-0-	-3046	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	14053	-0-	-2067	-0-	14053	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

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

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	3521	-0-	-3330	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	3234	-0-	-3617	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
02	6235	X	501	-0-	-5734	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	772	-0-	-5242	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	434	-0-	-3316	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	140	-0-	-3394	-0-	140	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

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

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18073	X	17076	-0-	-997	-0-	17076	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	16389	-0-	-1436	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
02	16559	X	14752	-0-	-1807	-0-	14752	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	15801	-0-	-1807	-0-	15801	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	15181	-0-	-1859	-0-	15181	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	15451	-0-	-1630	-0-	15451	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	4592	-0-	-1825	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	4284	-0-	-1719	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5602	-0-	-970	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
*05	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

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

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	8128	-0-	-1389	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7937	-0-	-867	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	7379	-0-	-538	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6692	-0-	-1771	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7213	-0-	-977	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7719	-0-	-403	-0-	7719	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12710	X	11541	-0-	-1169	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11362	-0-	-1100	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
02	11658	X	10562	-0-	-1096	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11267	-0-	-637	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	10313	-0-	-1027	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	11100	-0-	-432	-0-	11100	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11904	X	11757	-0-	-147	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	11513	-0-	-422	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
02	11165	X	10544	-0-	-621	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10635	-0-	-1300	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	9053	-0-	-2317	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	9438	-0-	-2311	-0-	9438	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	3444	-0-	-4616	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	3434	-0-	-4626	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	4504	-0-	-3007	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	4781	-0-	-3000	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
04	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3649	-0-	-1156	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
01	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
02	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
03	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
04	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
*05	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

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

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12183	X	12101	-0-	-82	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	11691	-0-	-399	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
02	11310	X	9968	-0-	-1342	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11031	-0-	-1059	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10647	-0-	-1053	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	10862	-0-	-1228	-0-	10862	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21142	X	20374	-0-	-768	-0-	20374	2			N	-0-					-0-
01	21173	X	19705	-0-	-1468	-0-	19705	2			N	-0-					-0-
02	19807	X	18816	-0-	-991	-0-	18816	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	19321	-0-	-1852	-0-	19321	2			N	-0-					-0-
04	19890	X	18657	-0-	-1233	-0-	18657	2			N	-0-					-0-
05	20367	X	19165	-0-	-1202	-0-	19165	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

12	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
01	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
02	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
03	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
04	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	11421	-0-	-452	-0-	11421	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

12	11811	X	11530	-0-	-281	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	10444	-0-	-1677	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	10000	-0-	-1339	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11046	-0-	-1075	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10846	-0-	-764	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	11338	-0-	-194	-0-	11338	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6329	-0-	-770	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6213	-0-	-731	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6018	-0-	-478	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5493	-0-	-1048	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5437	-0-	-683	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5430	-0-	-1018	-0-	5430	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	13338	2			N	-0-					-0-
01	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
02	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
03	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
04	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
*05	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30566	X	26814	-0-	-3752	-0-	26814	2			N	-0-					-0-
01	29605	X	26008	-0-	-3597	-0-	26008	2			N	-0-					-0-
02	27115	X	23845	-0-	-3270	-0-	23845	2			N	-0-					-0-
03	28396	X	24462	-0-	-3934	-0-	24462	2			N	-0-					-0-
04	26550	X	22879	-0-	-3671	-0-	22879	2			N	-0-					-0-
05	26815	X	22591	-0-	-4224	-0-	22591	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	3669	-0-	-919	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4502	-0-	-86	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	699	-0-	-3216	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3610	-0-	-48	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4092	-0-	-403	-0-	4092	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	6065	-0-	2965	2965	6065	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	7801	-0-	-1158	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7576	-0-	-515	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	7406	-0-	-134	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	5397	-0-	-2539	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7358	-0-	-292	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7572	-0-	-333	-0-	7572	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

12	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9325	-0-	-285	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
02	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	6839	-0-	-2771	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	2563	-0-	-6737	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	6109	-0-	-3501	-0-	6109	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

12	7037	X	6356	-0-	-681	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5934	-0-	-1010	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	5817	-0-	-766	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6264	-0-	-773	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6235	-0-	-575	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6269	-0-	-86	-0-	6269	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

12	8835	X	8449	-0-	-386	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
01	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	7777	-0-	-488	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
03	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	5941	-0-	-2729	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8452	-0-	-507	-0-	8452	2			N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	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-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

12	8463	X	8394	-0-	-69	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
01	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
02	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7895	-0-	-506	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7327	-0-	-1013	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7818	-0-	-800	-0-	7818	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

12	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	20398	2			N	-0-					-0-
01	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	18481	2			N	-0-					-0-
02	16356	X	15998	-0-	-358	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	16436	-0-	-1048	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	15664	-0-	-1256	-0-	15664	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	15425	-0-	-2059	-0-	15425	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

12	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	14073	2			N	-0-					-0-
01	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
02	13282	X	12093	-0-	-1189	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	12606	-0-	-1468	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	10786	-0-	-2834	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	10760	-0-	-3314	-0-	10760	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

12	17763	X	14647	-0-	-3116	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
01	17763	X	12683	-0-	-5080	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
02	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	15564	2			N	-0-					-0-
03	17034	X	17034	-0-	-0-	-0-	17034	2			N	-0-					-0-
04	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	16782	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	16295	-0-	-352	-0-	16295	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

12	11222	X	10942	-0-	-280	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	5709	-0-	-5296	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	8276	-0-	-2019	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10619	-0-	-386	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	10304	-0-	-316	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10936	-0-	-7	-0-	10936	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	20952	X	20952	-0-	-0-	-0-	20952	2			N	-0-					-0-
02	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	18342	2			N	-0-					-0-
03	24997	X	24997	-0-	-0-	-0-	24997	2			N	-0-					-0-
04	21615	X	21615	-0-	-0-	-0-	21615	2			N	-0-					-0-
*05	22062	X	22062	-0-	-0-	-0-	22062	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

12	5053	X	4751	-0-	-302	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4661	-0-	-392	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4375	-0-	-352	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4508	-0-	-545	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4028	-0-	-712	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4369	-0-	-374	-0-	4369	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

12	20334	X	20334	-0-	-0-	-0-	20334	2			N	-0-					-0-
01	19866	X	19866	-0-	-0-	-0-	19866	2			N	-0-					-0-
02	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
03	18864	X	18864	-0-	-0-	-0-	18864	2			N	-0-					-0-
04	18469	X	18469	-0-	-0-	-0-	18469	2			N	-0-					-0-
*05	18886	X	18886	-0-	-0-	-0-	18886	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

12	24211	X	22336	-0-	-1875	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
01	24211	X	22131	-0-	-2080	-0-	22131	2			N	-0-					-0-
02	21895	X	20694	-0-	-1201	-0-	20694	2			N	-0-					-0-
03	22723	X	20953	-0-	-1770	-0-	20953	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	21201	-0-	-789	-0-	21201	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	21818	-0-	-533	-0-	21818	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
01	26399	X	26399	-0-	-0-	-0-	26399	2			N	-0-					-0-
02	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	16776	2			N	-0-					-0-
03	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11171	-0-	-1279	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
*05	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	13001	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4248	-0-	-61	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3973	-0-	-145	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3517	-0-	-885	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
*05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

12	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
01	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	7561	-0-	-95	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
03	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7291	-0-	-629	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7685	-0-	-499	-0-	7685	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	17460	2			N	-0-					-0-
*05	16511	X	16511	-0-	-0-	-0-	16511	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

12	6665	X	5525	-0-	-1140	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
01	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	4645	-0-	-1387	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5205	-0-	-995	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	3864	-0-	-2586	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6166	-0-	-499	-0-	6166	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	15364	2			N	-0-					-0-
01	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
02	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7927	-0-	-40	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
04	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
*05	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

12	11811	X	11109	-0-	-702	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
01	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	10211	-0-	-84	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10868	-0-	-230	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10200	-0-	-540	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10550	-0-	-548	-0-	10550	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

12	21576	X	19952	-0-	-1624	-0-	19952	2			N	-0-					-0-
01	21111	X	18633	-0-	-2478	-0-	18633	2			N	-0-					-0-
02	19285	X	17969	-0-	-1316	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	17370	-0-	-3245	-0-	17370	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	16523	-0-	-3427	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
05	19964	X	16467	-0-	-3497	-0-	16467	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

12	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	62	-0-	-5208	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	116	-0-	-4814	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
04	17270	X	17270	-0-	-0-	-0-	17270	2			N	-0-					-0-
*05	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	16082	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7515	-0-	-49	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7208	-0-	-112	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7436	-0-	-128	-0-	7436	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

12	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
01	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
02	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	8828	-0-	-1588	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	6277	-0-	-3803	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8898	-0-	-1518	-0-	8898	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

12	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
01	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
02	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
03	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
04	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
*05	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

12	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					24
01	5053	X	4584	-0-	-469	-0-	4584	2			N	-0-					24
02	4727	X	3632	-0-	-1095	-0-	3632	2			N	-0-					24
03	5115	X	4438	-0-	-677	-0-	4435	2	3	9	N	3					27
04	4950	X	4669	-0-	-281	-0-	4669	2			N	-0-					27
05	5115	X	4519	-0-	-596	-0-	4504	2	15	9	N	14					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
01	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
02	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
03	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
04	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
*05	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

12	8525	X	7473	-0-	-1052	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
02	7975	X	4063	-0-	-3912	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
03	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	3755	-0-	-3475	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
*05	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

12	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	10523	-0-	-48	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	9677	-0-	-531	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10729	-0-	-183	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	10524	-0-	-36	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
*05	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	12634	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

12	10478	X	9246	-0-	-1232	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
01	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
02	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
03	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8619	-0-	-981	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8356	-0-	-1719	-0-	8356	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	23028	2			N	-0-					-0-
01	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	22421	2			N	-0-					-0-
02	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	19713	2			N	-0-					-0-
03	19810	X	19810	-0-	-0-	-0-	19810	2			N	-0-					-0-
04	18162	X	18162	-0-	-0-	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
*05	18248	X	18248	-0-	-0-	-0-	18248	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	7493	-0-	-908	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7273	-0-	-818	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6076	-0-	-478	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	1798	-0-	-5704	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	3317	-0-	-3943	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	2999	-0-	-4503	-0-	2999	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	8766	-0-	-596	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8605	-0-	-726	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	6880	-0-	-1617	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	7285	-0-	-1736	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	6965	-0-	-1525	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	6862	-0-	-1911	-0-	6862	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12803	X	11812	-0-	-991	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	11504	-0-	-1299	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
02	11484	X	321	-0-	-11163	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					-0-
04	11430	X	7356	-0-	-4074	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	9273	-0-	-2538	-0-	9273	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8999	-0-	-673	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	8074	-0-	-974	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	7855	-0-	-2530	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	8141	-0-	-1909	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	10336	-0-	-49	-0-	10336	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18095	X	18095	-0-	-0-	-0-	18095	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	18817	2			N	-0-					-0-
02	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
03	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	18681	2			N	-0-					-0-
04	18852	X	18852	-0-	-0-	-0-	18852	2			N	-0-					-0-
*05	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	19653	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

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

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

12	16864	X	16157	-0-	-707	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	15729	-0-	-1135	-0-	15729	2			N	-0-					-0-
02	15776	X	14521	-0-	-1255	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	15825	-0-	-698	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	14861	-0-	-769	-0-	14861	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	14455	-0-	-1696	-0-	14455	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	203	X	-0-	-0-	-203	-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-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 11698 - 13700

12	3410	X	2683	-0-	-727	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2288	-0-	-1122	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	2601	-0-	-676	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1987	-0-	-1516	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	1931	-0-	-1459	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	1858	-0-	-932	-0-	1858	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

12	9424	X	7590	-0-	-1834	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7734	-0-	-791	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	7368	-0-	-607	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7911	-0-	-211	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7284	-0-	-336	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7746	-0-	-128	-0-	7746	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
01	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
02	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
03	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
04	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
*05	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	6725	-0-	-5675	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
02	11600	X	8289	-0-	-3311	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	10961	-0-	-1439	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	9708	-0-	-2292	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11988	-0-	-412	-0-	11988	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	3733	-0-	-5102	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	5361	-0-	-3474	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	1833	-0-	-6316	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	1143	-0-	-6700	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	105	-0-	-5985	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*05	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
02	3422	X	2751	-0-	-671	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
03	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	161	-0-	-2784	-0-	161	2			N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14384	X	12595	-0-	-1789	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	11890	-0-	-2494	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
02	13398	X	10831	-0-	-2567	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	10423	-0-	-2721	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11825	-0-	-445	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11815	-0-	-771	-0-	11815	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

12	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
01	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
02	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
03	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
04	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5444	-0-	-1035	-0-	5444	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	4956	-0-	-810	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5505	-0-	-261	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
02	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
03	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4561	-0-	-779	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5228	-0-	-290	-0-	5228	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

12	10478	X	8511	-0-	-1967	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	1811	-0-	-8667	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
02	9802	X	7718	-0-	-2084	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	8488	-0-	-1866	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9165	-0-	-855	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
*05	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

12	13764	X	12810	-0-	-954	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	12424	-0-	-1340	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
02	12876	X	12250	-0-	-626	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	10881	-0-	-1922	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10568	-0-	-1822	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	11445	-0-	-1637	-0-	11445	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 10615 - 11984

12	7967	X	7861	-0-	-106	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
01	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	5225	-0-	-2228	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	5577	-0-	-2297	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	4661	-0-	-3049	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6219	-0-	-1748	-0-	6219	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

12	13981	X	9985	-0-	-3996	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	10912	-0-	-2263	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
02	10179	X	9855	-0-	-324	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9904	-0-	-667	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	8538	-0-	-2022	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	7544	-0-	-3368	-0-	7544	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1641	-0-	-405	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1775	-0-	-139	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 10562 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

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

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14942	X	13959	-0-	-983	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	13099	-0-	-1626	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
02	13775	X	12412	-0-	-1363	-0-	12412	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	13623	-0-	-1102	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12993	-0-	-507	-0-	12993	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	13203	-0-	-747	-0-	13203	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

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

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
01	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
02	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
03	16708	X	16708	-0-	-0-	-0-	16708	2			N	-0-					-0-
04	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
*05	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	12687	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	9318	-0-	-943	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	7892	-0-	-2369	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8239	-0-	-693	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
03	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8830	-0-	-200	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	6715	-0-	-2616	-0-	6715	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

12	14322	X	14033	-0-	-289	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	12849	-0-	-16	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
02	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
03	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14122	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12390	-0-	-1200	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	13990	-0-	-53	-0-	13990	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

12	15221	X	14832	-0-	-389	-0-	14832	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	13219	-0-	-2002	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
02	13949	X	11849	-0-	-2100	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
03	14818	X	13188	-0-	-1630	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	12193	-0-	-2147	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	12642	-0-	-2176	-0-	12642	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

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

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

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

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5816	-0-	-12	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5581	-0-	-805	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5121	-0-	-853	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5151	-0-	-1235	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4867	-0-	-1103	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4953	-0-	-875	-0-	4953	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

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

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

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

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5168	-0-	-505	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5403	-0-	-84	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	4704	-0-	-429	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4721	-0-	-611	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4656	-0-	-564	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5379	-0-	-15	-0-	5379	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

12	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
01	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
02	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
03	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
04	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
*05	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9724	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

12	8587	X	6160	-0-	-2427	-0-	6160	2			N	-0-					17
01	8587	X	5506	-0-	-3081	-0-	5506	2			N	-0-					17
02	8033	X	6566	-0-	-1467	-0-	6566	2			N	-0-					17
03	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7141	2	3	9	N	3					20
04	6690	X	6028	-0-	-662	-0-	6028	2			N	-0-					20
05	7006	X	6139	-0-	-867	-0-	6129	2	10	9	N	9					29

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

12	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9578	-0-	-1210	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	9316	-0-	-776	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10227	-0-	-561	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
04	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	9367	-0-	-1421	-0-	9367	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	8627	-0-	-208	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8598	-0-	-237	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	7016	-0-	-1249	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8047	-0-	-788	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	8195	-0-	-145	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
*05	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

12	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
01	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
02	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
03	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
04	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
*05	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

12	5642	X	4969	-0-	-673	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5088	-0-	-492	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	4264	-0-	-1246	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4952	-0-	-938	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4391	-0-	-1309	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4954	-0-	-130	-0-	4954	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

12	5518	X	3135	-0-	-2383	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
01	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
02	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
03	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4538	-0-	-1222	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
*05	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

12	12896	X	12734	-0-	-162	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	12533	-0-	-363	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
02	11861	X	10840	-0-	-1021	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	9617	-0-	-3124	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11191	-0-	-1139	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	10581	-0-	-2160	-0-	10581	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

12	18941	X	18150	-0-	-791	-0-	18150	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	14339	-0-	-4602	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
02	18270	X	16904	-0-	-1366	-0-	16904	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	10059	-0-	-9471	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
04	18900	X	7764	-0-	-11136	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
*05	20097	X	20097	-0-	-0-	-0-	20097	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

12	11408	X	10615	-0-	-793	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10357	-0-	-772	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	9483	-0-	-580	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10132	-0-	-625	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9659	-0-	-601	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9679	-0-	-923	-0-	9679	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

12	8401	X	6413	-0-	-1988	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	6451	-0-	-1950	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
02	7859	X	1556	-0-	-6303	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	6500	-0-	-1777	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	5297	-0-	-2713	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
*05	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

12	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	15678	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	14900	-0-	-11	-0-	14900	2			N	-0-					-0-
02	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
03	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	13852	-0-	-578	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
*05	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	15277	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

12	48739	X	48739	-0-	-0-	-0-	48739	2			N	-0-					-0-
01	46283	X	46283	-0-	-0-	-0-	46283	2			N	-0-					-0-
02	41669	X	41669	-0-	-0-	-0-	41669	2			N	-0-					-0-
03	42576	X	42576	-0-	-0-	-0-	42576	2			N	-0-					-0-
04	38610	X	38610	-0-	-0-	-0-	38610	2			N	-0-					-0-
*05	36167	X	36167	-0-	-0-	-0-	36167	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
01	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	4747	-0-	-299	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5239	-0-	-155	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4932	-0-	-288	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4601	-0-	-793	-0-	4601	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
03	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
*05	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

12	6169	X	6036	-0-	-133	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
01	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	5987	-0-	-480	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6366	-0-	-547	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6118	-0-	-572	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6187	-0-	-509	-0-	6187	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3204	-0-	-1818	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	3998	-0-	-1338	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5094	-0-	-610	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4849	-0-	-671	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
*05	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34348	X	31746	-0-	-2602	-0-	31746	2			N	-0-					-0-
01	34348	X	30880	-0-	-3468	-0-	30880	2			N	-0-					-0-
02	29986	X	28398	-0-	-1588	-0-	28398	2			N	-0-					-0-
03	32054	X	30182	-0-	-1872	-0-	30182	2			N	-0-					-0-
04	30930	X	28567	-0-	-2363	-0-	28567	2			N	-0-					-0-
05	31744	X	29634	-0-	-2110	-0-	29634	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

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

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12524	X	4743	-0-	-7781	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	797	-0-	-9867	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	9599	X	8901	-0-	-698	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	10070	-0-	-191	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8957	-0-	-973	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8592	-0-	-925	-0-	8592	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	7802	-0-	-165	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
01	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
02	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
03	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7462	-0-	-608	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
*05	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	222	-0-	-274	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	659	-0-	-3749	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	161	-0-	-4551	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	89	-0-	-4471	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	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-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24924	X	24074	-0-	-850	-0-	24074	2			N	-0-					-0-
01	24769	X	23639	-0-	-1130	-0-	23639	2			N	-0-					-0-
02	23171	X	19437	-0-	-3734	-0-	19437	2			N	-0-					-0-
03	24521	X	20083	-0-	-4438	-0-	20083	2			N	-0-					-0-
04	23400	X	20077	-0-	-3323	-0-	20077	2			N	-0-					-0-
05	24087	X	21719	-0-	-2368	-0-	21719	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	14432	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	13336	-0-	-521	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	12602	-0-	-1255	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12001	-0-	-1409	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12991	-0-	-866	-0-	12991	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3238	-0-	-296	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3204	-0-	-330	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	2783	-0-	-523	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1478	-0-	-1777	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
*05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

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

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

12	19778	X	17527	-0-	-2251	-0-	17527	2			N	-0-					-0-
01	19778	X	17402	-0-	-2376	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
02	18502	X	15790	-0-	-2712	-0-	15790	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	15448	-0-	-2439	-0-	15448	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	14674	-0-	-2636	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	14967	-0-	-2548	-0-	14967	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

12	9920	X	9059	-0-	-861	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8807	-0-	-1113	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	8208	-0-	-869	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8771	-0-	-715	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8152	-0-	-608	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	7920	-0-	-1132	-0-	7920	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

12	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
01	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
02	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
*05	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
01	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	205	-0-	-4870	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4025	-0-	-1400	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4289	-0-	-961	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	3607	-0-	-1818	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
01	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
02	1276	X	59	-0-	-1217	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
*05	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	4063	-0-	-153	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3682	-0-	-875	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	2357	-0-	-1906	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	2238	-0-	-2319	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
*05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	5637	-0-	-4035	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	5764	-0-	-5210	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
02	10266	X	4677	-0-	-5589	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	5897	-0-	-5077	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9230	-0-	-1090	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
*05	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11470	X	11142	-0-	-328	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	10977	-0-	-493	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
02	10411	X	10140	-0-	-271	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10662	-0-	-467	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9889	-0-	-881	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9807	-0-	-1322	-0-	9807	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
01	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
02	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
03	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
04	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
*05	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

12	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	10696	-0-	-185	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
02	10179	X	9896	-0-	-283	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10520	-0-	-392	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9953	-0-	-607	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10225	-0-	-687	-0-	10225	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

12	15748	X	14534	-0-	-1214	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	14380	-0-	-1151	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
02	13891	X	13064	-0-	-827	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13961	-0-	-671	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	13347	-0-	-723	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	13799	-0-	-740	-0-	13799	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

12	26722	X	25975	-0-	-747	-0-	25975	2			N	-0-					-0-
01	26722	X	25132	-0-	-1590	-0-	25132	2			N	-0-					-0-
02	24998	X	21426	-0-	-3572	-0-	21426	2			N	-0-					-0-
03	26412	X	22150	-0-	-4262	-0-	22150	2			N	-0-					-0-
04	25260	X	21191	-0-	-4069	-0-	21191	2			N	-0-					-0-
05	25978	X	21734	-0-	-4244	-0-	21734	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

12	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
01	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
02	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
03	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
04	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
*05	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	10660	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	17756	-0-	14656	30575	17756	2			N	-0-					-0-
01	49076	X	18501	-0-	-30575	-0-	18501	2			N	-0-					-0-
02	21938	X	21938	-0-	-0-	-0-	21938	2			N	-0-					-0-
03	22353	X	22353	-0-	-0-	-0-	22353	2			N	-0-					-0-
04	21616	X	21616	-0-	-0-	-0-	21616	2			N	-0-					-0-
*05	21812	X	21812	-0-	-0-	-0-	21812	2			N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

12	11749	X	11370	-0-	-379	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10361	-0-	-1419	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
02	11020	X	10375	-0-	-645	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	5887	-0-	-5893	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	8320	-0-	-2690	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	8003	-0-	-3374	-0-	8003	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

12	1984	X	264	-0-	-1720	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	345	-0-	-1918	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
03	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	13351	2			N	-0-					-0-
04	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
*05	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

12	14105	X	12766	-0-	-1339	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	13286	-0-	-540	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
02	13340	X	12314	-0-	-1026	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13292	-0-	-968	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	12582	-0-	-1218	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	13111	-0-	-188	-0-	13111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

12	5735	X	5267	-0-	-468	-0-	5247	2	20	9	N	18	11	1			22
01	5735	X	5195	-0-	-540	-0-	5174	2	21	9	N	19					41
02	5539	X	3836	-0-	-1703	-0-	3818	2	18	9	N	16					57
03	5921	X	3740	-0-	-2181	-0-	3740	2			N	-0-	47	1			10
04	5730	X	3031	-0-	-2699	-0-	3031	2			N	-0-					10
05	5270	X	4574	-0-	-696	-0-	4559	2	15	9	N	14					24

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3267	-0-	-81	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2587	-0-	-653	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2224	-0-	-1124	-0-	2224	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

12	4557	X	3952	-0-	-605	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3620	-0-	-937	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4104	-0-	-19	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3639	-0-	-701	-0-	3639	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

12	17577	X	15524	-0-	-2053	-0-	15524	2			N	-0-					-0-
01	18094	X	18094	-0-	-0-	-0-	18094	2			N	-0-					-0-
02	17580	X	17580	-0-	-0-	-0-	17580	2			N	-0-					-0-
03	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	18708	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	15624	-0-	-1896	-0-	15624	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	13161	-0-	-5625	-0-	13161	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

12	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	16835	2			Y	-0-					1
01	17112	X	8558	-0-	-8554	-0-	8558	2			Y	-0-					1
02	17587	X	17587	-0-	-0-	-0-	17587	2			Y	-0-					1
03	17360	X	15949	-0-	-1411	-0-	15949	2			Y	-0-					1
04	16800	X	13953	-0-	-2847	-0-	13953	2			Y	-0-					1
05	18166	X	13556	-0-	-4610	-0-	13556	2			Y	-0-					1

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

12	20550	X	20550	-0-	-0-	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
01	17782	X	17782	-0-	-0-	-0-	17782	2			N	-0-					-0-
02	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
03	16312	X	16312	-0-	-0-	-0-	16312	2			N	-0-					-0-
04	16194	X	16194	-0-	-0-	-0-	16194	2			N	-0-					-0-
*05	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

12	17701	X	14386	-0-	-3315	-0-	14386	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	13963	-0-	-2498	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
02	15399	X	12929	-0-	-2470	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	13443	-0-	-941	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	12729	-0-	-1191	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	12571	-0-	-1813	-0-	12571	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

12	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
01	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	10754	-0-	-1426	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
03	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	12631	-0-	-209	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	12165	-0-	-1103	-0-	12165	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

12	15934	X	13684	-0-	-2250	-0-	13684	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	11280	-0-	-4189	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
02	14471	X	11061	-0-	-3410	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	11854	-0-	-2437	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	10536	-0-	-2964	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	11097	-0-	-2574	-0-	11097	2			N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

12	4681	X	4119	-0-	-562	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4093	-0-	-216	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3203	-0-	-920	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3144	-0-	-846	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3122	-0-	-1001	-0-	3122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	5694	-0-	-1033	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5426	-0-	-1177	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5407	-0-	-770	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
03	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5328	-0-	-282	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5551	-0-	-215	-0-	5551	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	3722	-0-	-2881	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	3366	-0-	-3237	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5240	-0-	-937	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
04	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4619	-0-	-992	-0-	4619	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15376	X	13646	-0-	-1730	-0-	13646	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	13409	-0-	-1347	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12369	-0-	-1435	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12235	-0-	-1498	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	11842	-0-	-1358	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	12049	-0-	-1591	-0-	12049	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	8754	-0-	-1445	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
02	9541	X	6317	-0-	-3224	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	7277	-0-	-2922	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8867	-0-	-1003	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	7822	-0-	-2377	-0-	7822	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11687	X	2703	-0-	-8984	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
02	10933	X	94	-0-	-10839	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	53	-0-	-11634	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	301	-0-	-10529	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	287	-0-	-2410	-0-	287	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	15742	2			N	-0-					-0-
01	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
02	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11915	-0-	-1167	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	10820	-0-	-1840	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	10641	-0-	-2441	-0-	10641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25451	X	21740	-0-	-3711	-0-	21740	2			N	-0-					-0-
01	25265	X	20495	-0-	-4770	-0-	20495	2			N	-0-					-0-
02	23200	X	19477	-0-	-3723	-0-	19477	2			N	-0-					-0-
03	24211	X	20249	-0-	-3962	-0-	20249	2			N	-0-					-0-
04	22980	X	20403	-0-	-2577	-0-	20403	2			N	-0-					-0-
*05	21802	X	21802	-0-	-0-	-0-	21802	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	12	10	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26102	X	19207	-0-	-6895	-0-	19207	2			N	-0-					-0-
01	25303	X	25303	-0-	-0-	-0-	25303	2			N	-0-					-0-
02	22690	X	22690	-0-	-0-	-0-	22690	2			N	-0-					-0-
03	23406	X	23406	-0-	-0-	-0-	23406	2			N	-0-					-0-
04	24480	X	21875	-0-	-2605	-0-	21875	2			N	-0-					-0-
05	25296	X	6417	-0-	-18879	-0-	6417	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	7841	-0-	-1397	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7162	-0-	-898	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	6041	-0-	-1499	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
03	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
04	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7733	-0-	-110	-0-	7733	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

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

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	6383	-0-	-158	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
01	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	5965	-0-	-67	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	3167	-0-	-3281	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
04	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
*05	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13270	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2196	-0-	-191	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	1877	-0-	-559	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1218	-0-	-1045	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1057	-0-	-1073	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1594	-0-	-421	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

12	13113	X	12780	-0-	-333	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	12461	-0-	-342	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
02	12064	X	11615	-0-	-449	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12146	-0-	-750	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11738	-0-	-742	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	10870	-0-	-1902	-0-	10870	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

12	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
01	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
02	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
03	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	13501	2			N	-0-					-0-
04	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	9574	-0-	-3446	-0-	9574	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

12	23750	X	23750	-0-	-0-	-0-	23750	2			N	-0-					-0-
01	23402	X	23402	-0-	-0-	-0-	23402	2			N	-0-					-0-
02	21654	X	21654	-0-	-0-	-0-	21654	2			N	-0-					-0-
03	21779	X	21779	-0-	-0-	-0-	21779	2			N	-0-					-0-
04	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	21297	2			N	-0-					-0-
*05	21677	X	21677	-0-	-0-	-0-	21677	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

12	18042	X	17551	-0-	-491	-0-	17551	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	17487	-0-	-555	-0-	17487	2			N	-0-					-0-
02	16820	X	16122	-0-	-698	-0-	16122	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	17379	-0-	-601	-0-	17379	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	16434	-0-	-966	-0-	16434	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	16796	-0-	-750	-0-	16796	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

12	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
01	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
03	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
04	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
*05	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

12	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	2683	-0-	-3796	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	859	-0-	-5202	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
04	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

12	16975	X	16975	-0-	-0-	-0-	16975	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	15011	-0-	-1264	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
02	16791	X	13890	-0-	-2901	-0-	13890	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	11838	-0-	-6111	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	10572	-0-	-6798	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	9552	-0-	-7436	-0-	9552	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

12	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
01	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
03	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
04	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
*05	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

12	13516	X	9861	-0-	-3655	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	10369	-0-	-2775	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
02	11774	X	10252	-0-	-1522	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	10560	-0-	-1964	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	9840	-0-	-2280	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	7109	-0-	-3865	-0-	7109	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
*05	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

12	10075	X	9182	-0-	-893	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
01	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	8045	-0-	-336	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8394	-0-	-782	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7980	-0-	-900	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8279	-0-	-897	-0-	8279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	5933	-0-	-546	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	1251	-0-	-5228	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	3146	-0-	-2857	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4868	-0-	-1332	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5365	-0-	-635	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5140	-0-	-781	-0-	5140	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

12	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	8995	-0-	-1545	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
02	9570	X	8222	-0-	-1348	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9393	-0-	-1581	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9907	-0-	-713	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9977	-0-	-997	-0-	9977	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

12	6541	X	545	-0-	-5996	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	1933	-0-	-4608	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	1623	-0-	-4119	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	11	-0-	-5507	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	160	-0-	-5120	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	203	-0-	-1719	-0-	203	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	18811	-0-	15711	15711	18811	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	23019	-0-	20019	35730	23019	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	18788	-0-	15688	51418	18788	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28441	X	28441	-0-	-0-	-0-	28441	2			N	-0-					-0-
01	28325	X	28325	-0-	-0-	-0-	28325	2			N	-0-					-0-
02	25735	X	25735	-0-	-0-	-0-	25735	2			N	-0-					-0-
03	26326	X	26326	-0-	-0-	-0-	26326	2			N	-0-					-0-
04	25481	X	25481	-0-	-0-	-0-	25481	2			N	-0-					-0-
*05	25877	X	25877	-0-	-0-	-0-	25877	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

12	6138	X	4814	-0-	-1324	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5198	-0-	-940	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4068	-0-	-1616	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5738	-0-	-59	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
04	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
*05	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

12	5332	X	49	-0-	-5283	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	580	X	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

12	18507	X	16573	-0-	-1934	-0-	16573	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	15780	-0-	-1952	-0-	15780	2			N	-0-					-0-
02	16588	X	14511	-0-	-2077	-0-	14511	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	15185	-0-	-2175	-0-	15185	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	14375	-0-	-1915	-0-	14375	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	13618	-0-	-2967	-0-	13618	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

12	14787	X	13128	-0-	-1659	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	13151	-0-	-861	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
02	13369	X	12321	-0-	-1048	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	12972	-0-	-1319	-0-	12972	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	12390	-0-	-1440	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	12299	-0-	-876	-0-	12299	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4261	-0-	-141	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4083	-0-	-288	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3787	-0-	-302	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3893	-0-	-478	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3638	-0-	-592	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3867	-0-	-380	-0-	3867	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	9202	-0-	6102	6102	9202	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	13017	-0-	9917	16019	13017	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	11833	-0-	8933	24952	11833	2			N	-0-					-0-
03	36734	X	11782	-0-	-24952	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
04	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
*05	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27063	X	26280	-0-	-783	-0-	26280	2			N	-0-					-0-
01	27063	X	25962	-0-	-1101	-0-	25962	2			N	-0-					-0-
02	24853	X	23943	-0-	-910	-0-	23943	2			N	-0-					-0-
03	26288	X	25243	-0-	-1045	-0-	25243	2			N	-0-					-0-
04	25440	X	23975	-0-	-1465	-0-	23975	2			N	-0-					-0-
05	26288	X	24876	-0-	-1412	-0-	24876	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	4	-0-	-10288	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-					-0-
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	455	-0-	-715	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*05	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

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

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2909	-0-	-91	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2846	-0-	-254	-0-	2846	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25605	X	25605	-0-	-0-	-0-	25605	2			N	-0-					-0-
01	24748	X	24748	-0-	-0-	-0-	24748	2			N	-0-					-0-
02	22427	X	22427	-0-	-0-	-0-	22427	2			N	-0-					-0-
03	23686	X	23686	-0-	-0-	-0-	23686	2			N	-0-					-0-
04	22840	X	22840	-0-	-0-	-0-	22840	2			N	-0-					-0-
*05	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	17178	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26724	X	26724	-0-	-0-	-0-	26724	2			N	-0-					-0-
01	25899	X	25899	-0-	-0-	-0-	25899	2			N	-0-					-0-
02	24308	X	24308	-0-	-0-	-0-	24308	2			N	-0-					-0-
03	25092	X	25092	-0-	-0-	-0-	25092	2			N	-0-					-0-
04	22794	X	22794	-0-	-0-	-0-	22794	2			N	-0-					-0-
*05	23665	X	23665	-0-	-0-	-0-	23665	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

12	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					29
01	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5725	2	30	9	N	27	10	1			46
02	3161	X	638	-0-	-2523	-0-	626	2	12	9	N	11					57
03	3782	X	898	-0-	-2884	-0-	898	2			N	-0-					57
04	3660	X	498	-0-	-3162	-0-	498	2			N	-0-					57
05	3782	X	864	-0-	-2918	-0-	851	2	13	9	N	12					69

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

12	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
01	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	7539	-0-	-88	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7975	-0-	-178	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7700	-0-	-190	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7769	-0-	-384	-0-	7769	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6898	-0-	-852	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
02	8816	X	8481	-0-	-335	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8520	-0-	-935	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	3927	-0-	-5223	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	8739	-0-	-747	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8489	-0-	-997	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	7597	-0-	-1277	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8525	-0-	-837	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7948	-0-	-1052	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8377	-0-	-365	-0-	8377	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
01	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
02	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
03	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
04	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	14501	2			N	-0-					-0-
*05	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	15697	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	8257	-0-	-82	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7467	-0-	-872	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
02	7859	X	6765	-0-	-1094	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7473	-0-	-928	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7318	-0-	-812	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7418	-0-	-828	-0-	7418	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8886	2	74	9	Y	67	92	1			34
01	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8681	2	40	9	Y	36					70
02	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7348	2	46	9	Y	42					112
03	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			Y	-0-	72	1			40
04	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7410	2	45	9	Y	41					81
05	6541	X	6379	-0-	-162	-0-	6351	2	28	9	Y	25					106

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	9657	-0-	-387	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9434	-0-	-734	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	8831	-0-	-681	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9059	-0-	-1109	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8721	-0-	-909	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8862	-0-	-810	-0-	8862	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12927	X	12460	-0-	-467	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	12313	-0-	-614	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
02	12093	X	10053	-0-	-2040	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	8044	-0-	-4883	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	9922	-0-	-2588	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	9667	-0-	-2795	-0-	9667	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

12	8184	X	8002	-0-	-182	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7526	-0-	-658	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	6170	-0-	-1486	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6510	-0-	-1674	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
04	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
*05	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

12	6510	X	6400	-0-	-110	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6267	-0-	-305	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5051	-0-	-1097	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5527	-0-	-1045	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5971	-0-	-359	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
*05	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

12	19578	X	19578	-0-	-0-	-0-	19578	2			N	-0-					-0-
01	18875	X	18875	-0-	-0-	-0-	18875	2			N	-0-					-0-
02	19082	X	17278	-0-	-1804	-0-	17278	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	18075	-0-	-2323	-0-	18075	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	16927	-0-	-2813	-0-	16927	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	16946	-0-	-2646	-0-	16946	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

12	11160	X	10226	-0-	-934	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	9396	-0-	-2663	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	8203	-0-	-3078	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	8071	-0-	-3988	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	8005	-0-	-3065	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	8312	-0-	-1918	-0-	8312	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

12	18569	X	16104	-0-	-2465	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	11993	-0-	-6576	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
02	17371	X	11318	-0-	-6053	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	12118	-0-	-4467	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	12379	-0-	-3341	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	12509	-0-	-3580	-0-	12509	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

12	7068	X	4117	-0-	-2951	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4166	-0-	-794	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
02	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
03	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	14915	2			N	-0-					-0-
04	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	15989	2			N	-0-					-0-
*05	16443	X	16443	-0-	-0-	-0-	16443	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

12	8277	X	8037	-0-	-240	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7420	-0-	-857	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	6829	-0-	-914	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	8151	-0-	-33	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6877	-0-	-893	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
*05	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

12	9672	X	8826	-0-	-846	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8763	-0-	-413	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
02	8584	X	8006	-0-	-578	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8616	-0-	-405	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8173	-0-	-377	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8423	-0-	-412	-0-	8423	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

12	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	14	X	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

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

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

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

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	1965	-0-	-5382	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5486	-0-	-373	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
02	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
03	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
*05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
*05	30812	X	30812	-0-	-0-	-0-	30812	2			N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20739	X	17532	-0-	-3207	-0-	17532	2			N	-0-					-0-
01	20088	X	17083	-0-	-3005	-0-	17083	2			N	-0-					-0-
02	16820	X	15844	-0-	-976	-0-	15844	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	16440	-0-	-1540	-0-	16440	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	16028	-0-	-1132	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	16381	-0-	-1165	-0-	16381	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	15616	2			N	-0-					-0-
01	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
02	18241	X	12514	-0-	-5727	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	11690	-0-	-5577	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	9990	-0-	-5970	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	9746	-0-	-5878	-0-	9746	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18665	X	18665	-0-	-0-	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
01	17098	X	17098	-0-	-0-	-0-	17098	2			N	-0-					-0-
02	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
03	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	16504	2			N	-0-					-0-
04	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11152	-0-	-1093	-0-	11152	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

12	24617	X	24617	-0-	-0-	-0-	24617	2			N	-0-					-0-
01	25234	X	24997	-0-	-237	-0-	24997	2			N	-0-					-0-
02	23771	X	23771	-0-	-0-	-0-	23771	2			N	-0-					-0-
03	25699	X	25699	-0-	-0-	-0-	25699	2			N	-0-					-0-
04	24281	X	24281	-0-	-0-	-0-	24281	2			N	-0-					-0-
05	25420	X	25096	-0-	-324	-0-	25096	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	N	3968	-0-	1068	1068	3968	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	25999	-0-	22899	23967	25999	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	28000	-0-	25000	48967	28000	2			N	-0-					-0-
*05	74877	X	25910	-0-	-48967	-0-	25910	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

12	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					18
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	53	2	4	9	Y	4					22
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					22
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					22
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					22
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

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

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

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

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2096	-0-	-322	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
02	2204	N	2132	-0-	-72	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1576	-0-	-532	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1700	-0-	-490	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1286	-0-	-1008	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	260	-0-	-453	-0-	250	2	10	9	Y	9	12	1			3
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	646	2	20	9	Y	18					21
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	420	2	14	9	Y	13					34
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					34
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					34
*05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					34

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29202	X	23815	-0-	-5387	-0-	23815	2			N	-0-					-0-
01	29202	X	23149	-0-	-6053	-0-	23149	2			N	-0-					-0-
02	27318	X	21462	-0-	-5856	-0-	21462	2			N	-0-					-0-
03	23808	X	22675	-0-	-1133	-0-	22675	2			N	-0-					-0-
04	23040	X	21049	-0-	-1991	-0-	21049	2			N	-0-					-0-
05	23808	X	21917	-0-	-1891	-0-	21917	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22330	X	22330	-0-	-0-	-0-	22330	2			N	-0-					-0-
01	19471	X	19471	-0-	-0-	-0-	19471	2			N	-0-					-0-
02	20191	X	20191	-0-	-0-	-0-	20191	2			N	-0-					-0-
03	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	23219	2			N	-0-					-0-
04	23394	X	23394	-0-	-0-	-0-	23394	2			N	-0-					-0-
*05	24003	X	24003	-0-	-0-	-0-	24003	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

12	5673	X	2335	-0-	-3338	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
01	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5316	-0-	-202	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5113	-0-	-737	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5024	-0-	-1021	-0-	5024	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

12	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	15895	-0-	-70	-0-	15895	2			N	-0-					-0-
02	14935	X	14785	-0-	-150	-0-	14785	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	15527	-0-	-438	-0-	15527	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	13496	-0-	-1954	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	14159	-0-	-1806	-0-	14159	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

12	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	16044	2			N	-0-					-0-
01	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
02	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
03	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	15085	2			N	-0-					-0-
04	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
*05	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	14910	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

12	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1887	-0-	-159	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1610	-0-	-430	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
*05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
01	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	9663	-0-	-2314	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	841	-0-	-11962	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					N	-0-					-0-
05	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

12	5735	X	5105	-0-	-630	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4744	-0-	-805	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	4727	-0-	-464	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4834	-0-	-591	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4452	-0-	-618	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4711	-0-	-404	-0-	4711	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

12	12338	X	10863	-0-	-1475	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
01	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
02	12093	X	12014	-0-	-79	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
03	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
04	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	13346	2			N	-0-					-0-
*05	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	13410	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

12	9951	X	9080	-0-	-871	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8740	-0-	-1211	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
02	9309	X	8534	-0-	-775	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8898	-0-	-805	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8817	-0-	-573	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8707	-0-	-407	-0-	8707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	5621	-0-	-4671	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
01	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
02	8990	X	8560	-0-	-430	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8877	-0-	-733	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8731	-0-	-809	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8895	-0-	-963	-0-	8895	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5262	-0-	-318	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5394	-0-	-155	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	4973	-0-	-218	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4377	-0-	-1141	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5143	-0-	-197	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5037	-0-	-357	-0-	5037	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
01	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	5768	-0-	-3019	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	4487	-0-	-4906	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	3385	-0-	-5705	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	1999	-0-	-7394	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18166	X	17900	-0-	-266	-0-	17900	2			N	-0-					-0-
01	18166	X	17597	-0-	-569	-0-	17597	2			N	-0-					-0-
02	16994	X	16679	-0-	-315	-0-	16679	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	17421	-0-	-590	-0-	17421	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	16462	-0-	-848	-0-	16462	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	16271	-0-	-1616	-0-	16271	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22875	X	22875	-0-	-0-	-0-	22875	2			N	-0-					-0-
01	24404	X	24404	-0-	-0-	-0-	24404	2			N	-0-					-0-
02	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	17752	2			N	-0-					-0-
03	21551	X	21551	-0-	-0-	-0-	21551	2			N	-0-					-0-
04	18969	X	18969	-0-	-0-	-0-	18969	2			N	-0-					-0-
*05	20101	X	20101	-0-	-0-	-0-	20101	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
02	3625	X	451	-0-	-3174	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	270	-0-	-226	-0-	270	2			N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

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

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26939	X	21602	-0-	-5337	-0-	21602	2			N	-0-					-0-
01	24366	X	19982	-0-	-4384	-0-	19982	2			N	-0-					-0-
02	22794	X	11528	-0-	-11266	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
03	26507	X	26507	-0-	-0-	-0-	26507	2			N	-0-					-0-
04	25822	X	25822	-0-	-0-	-0-	25822	2			N	-0-					-0-
*05	25452	X	25452	-0-	-0-	-0-	25452	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	9802	-0-	-397	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9554	-0-	-645	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8881	-0-	-370	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9049	-0-	-840	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8588	-0-	-982	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8478	-0-	-1318	-0-	8478	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

12	7719	X	5123	-0-	-2596	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4906	-0-	-1108	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	3677	-0-	-1949	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4085	-0-	-1929	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4759	-0-	-251	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4976	-0-	-139	-0-	4976	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
02	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4450	-0-	-944	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	3838	-0-	-1382	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	1321	-0-	-4073	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

12	12152	X	8844	-0-	-3308	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	9515	-0-	-1862	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
02	10643	X	6348	-0-	-4295	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	7400	-0-	-3791	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	7607	-0-	-2473	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
*05	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11085	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

12	20956	X	20549	-0-	-407	-0-	20549	2			N	-0-					-0-
01	20956	X	20604	-0-	-352	-0-	20604	2			N	-0-					-0-
02	19604	X	19451	-0-	-153	-0-	19451	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	19834	-0-	-874	-0-	19834	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	19027	-0-	-923	-0-	19027	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	19562	-0-	-1239	-0-	19562	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24648	X	24648	-0-	-0-	-0-	24648	2			N	-0-					-0-
01	25338	X	25338	-0-	-0-	-0-	25338	2			N	-0-					-0-
02	23153	X	23153	-0-	-0-	-0-	23153	2			N	-0-					-0-
03	23019	X	23019	-0-	-0-	-0-	23019	2			N	-0-					-0-
04	23099	X	23099	-0-	-0-	-0-	23099	2			N	-0-					-0-
*05	23731	X	23731	-0-	-0-	-0-	23731	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

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

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	16135	2			N	-0-					43
01	16069	X	16069	-0-	-0-	-0-	16069	2			N	-0-					43
02	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	15497	2			N	-0-					43
03	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	16246	2			N	-0-					43
04	15600	X	14419	-0-	-1181	-0-	14419	2			N	-0-					43
05	16120	X	5547	-0-	-10573	-0-	5547	2			N	-0-					43

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	17992	2			N	-0-					-0-
01	18321	X	17741	-0-	-580	-0-	17741	2			N	-0-					-0-
02	17139	X	16133	-0-	-1006	-0-	16133	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	16621	-0-	-1700	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	14511	-0-	-2919	-0-	14511	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	15130	-0-	-2850	-0-	15130	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
01	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
02	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	18858	2			N	-0-					-0-
03	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	19097	2			N	-0-					-0-
04	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
*05	17474	X	17474	-0-	-0-	-0-	17474	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

12	16771	X	14700	-0-	-2071	-0-	14700	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	13891	-0-	-1454	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
02	14355	X	13866	-0-	-489	-0-	13866	2			N	-0-					-0-
03	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	15172	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13355	-0-	-865	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	14167	-0-	-651	-0-	14167	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13671	X	10259	-0-	-3412	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	11416	-0-	-2255	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	5287	-0-	-5675	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	3468	-0-	-6793	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	-0-					-0-
05	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	2306	-0-	-5103	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	4763	-0-	-2646	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	2414	-0-	-4517	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	571	-0-	-1723	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	2124	-0-	-2496	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	2814	-0-	-1960	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11873	X	10888	-0-	-985	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10821	-0-	-1052	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
02	11107	X	9250	-0-	-1857	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10001	-0-	-1624	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	8992	-0-	-1568	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10008	-0-	-873	-0-	10008	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	11660	-0-	-151	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
02	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
03	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10630	-0-	-800	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	9438	-0-	-2373	-0-	9438	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
01	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
02	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
03	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
04	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
*05	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18476	X	17351	-0-	-1125	-0-	17351	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	17560	-0-	-916	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
02	17284	X	16814	-0-	-470	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	18222	-0-	-254	-0-	18222	2			N	-0-					-0-
04	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	17262	-0-	-718	-0-	17262	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
01	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
02	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
03	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
04	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
*05	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2			N	-0-					-0-
01	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
02	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
03	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
04	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
*05	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11658	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

12	11563	X	1971	-0-	-9592	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	5964	-0-	-5599	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
02	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
03	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	15359	2			N	-0-					-0-
04	14321	X	14321	-0-	-0-	-0-	14321	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	14882	-0-	-308	-0-	14882	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

12	34596	X	32506	-0-	-2090	-0-	32506	2			N	-0-					-0-
01	34596	X	31604	-0-	-2992	-0-	31604	2			N	-0-					-0-
02	32364	X	29490	-0-	-2874	-0-	29490	2			N	-0-					-0-
03	33790	X	31033	-0-	-2757	-0-	31033	2			N	-0-					-0-
04	32490	X	28199	-0-	-4291	-0-	28199	2			N	-0-					-0-
05	32519	X	29352	-0-	-3167	-0-	29352	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

12	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
01	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
02	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
03	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
04	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	4066	-0-	-6412	-0-	4066	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
03	3720	X	97	-0-	-3623	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*05	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21917	X	19684	-0-	-2233	-0-	19684	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	19727	-0-	-919	-0-	19727	2			N	-0-					-0-
02	19285	X	18512	-0-	-773	-0-	18512	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	18295	-0-	-2258	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	18079	-0-	-1181	-0-	18079	2			N	-0-					-0-
05	19778	X	18177	-0-	-1601	-0-	18177	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13702	X	12225	-0-	-1477	-0-	12225	2			N	-0-					108
01	13051	X	12336	-0-	-715	-0-	12336	2			N	-0-					108
02	12209	X	10477	-0-	-1732	-0-	10477	2			N	-0-					108
03	12214	X	12183	-0-	-31	-0-	12162	2	21	9	N	19					127
04	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	12675	2			N	-0-					127
*05	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	12714	2			N	-0-					127

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	3637	-0-	-6159	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	1050	-0-	-6793	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	439	-0-	-4955	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	359	-0-	-3578	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	1490	-0-	-2020	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	1984	-0-	-1643	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25086	X	25086	-0-	-0-	-0-	25086	2			N	-0-					-0-
01	25469	X	25469	-0-	-0-	-0-	25469	2			N	-0-					-0-
02	23635	X	22814	-0-	-821	-0-	22814	2			N	-0-					-0-
03	25265	X	24005	-0-	-1260	-0-	24005	2			N	-0-					-0-
04	24660	X	23165	-0-	-1495	-0-	23165	2			N	-0-					-0-
05	25482	X	23840	-0-	-1642	-0-	23840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

12	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	15863	2			N	-0-					-0-
01	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	15557	2			N	-0-					-0-
02	14529	X	14198	-0-	-331	-0-	14198	2			N	-0-					-0-
03	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	16450	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	14904	-0-	-456	-0-	14904	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	14967	-0-	-905	-0-	14967	2			N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

12	7223	X	1274	-0-	-5949	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
01	29851	X	29851	-0-	-0-	-0-	29851	2			N	-0-					-0-
02	28403	X	28403	-0-	-0-	-0-	28403	2			N	-0-					-0-
03	34452	X	34452	-0-	-0-	-0-	34452	2			N	-0-					-0-
04	30815	X	30815	-0-	-0-	-0-	30815	2			N	-0-					-0-
*05	30127	X	30127	-0-	-0-	-0-	30127	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

12	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	1653	X	776	-0-	-877	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3188	-0-	-253	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2921	-0-	-409	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3305	-0-	-136	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

12	13237	X	12712	-0-	-525	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	12707	-0-	-468	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
02	12325	X	12029	-0-	-296	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12149	-0-	-902	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11650	-0-	-680	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11475	-0-	-1390	-0-	11475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43369	X	37145	-0-	-6224	-0-	37145	2			N	-0-					-0-
01	41788	X	37041	-0-	-4747	-0-	37041	2			N	-0-					-0-
02	37381	X	33990	-0-	-3391	-0-	33990	2			N	-0-					-0-
03	39401	X	34966	-0-	-4435	-0-	34966	2			N	-0-					-0-
04	36840	X	33145	-0-	-3695	-0-	33145	2			N	-0-					-0-
05	37138	X	33196	-0-	-3942	-0-	33196	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19654	X	15219	-0-	-4435	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	13148	-0-	-4925	-0-	13148	2			N	-0-					-0-
02	15080	X	12147	-0-	-2933	-0-	12147	2			N	-0-					-0-
03	17567	X	17567	-0-	-0-	-0-	17567	2			N	-0-					-0-
04	18945	X	18945	-0-	-0-	-0-	18945	2			N	-0-					-0-
*05	20825	X	20825	-0-	-0-	-0-	20825	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26624	X	26624	-0-	-0-	-0-	26624	2			N	-0-					-0-
01	27258	X	27258	-0-	-0-	-0-	27258	2			N	-0-					-0-
02	25060	X	25060	-0-	-0-	-0-	25060	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	25826	-0-	-679	-0-	25826	2			N	-0-					-0-
04	25928	X	25928	-0-	-0-	-0-	25928	2			N	-0-					-0-
05	26505	X	25317	-0-	-1188	-0-	25317	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12958	X	12045	-0-	-913	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	11132	-0-	-1826	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
02	12122	X	4635	-0-	-7487	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	4803	-0-	-7256	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	481	-0-	-11189	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3	-0-	-4616	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	5	-0-	-4614	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	-0-	-0-	-4234	-0-					N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	9181	-0-	-615	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
01	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8714	-0-	-462	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8053	-0-	-827	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7595	-0-	-1581	-0-	7595	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

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

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31775	X	29715	-0-	-2060	-0-	29715	2			N	-0-					-0-
01	31465	X	28658	-0-	-2807	-0-	28658	2			N	-0-					-0-
02	28681	X	26850	-0-	-1831	-0-	26850	2			N	-0-					-0-
03	30566	X	27524	-0-	-3042	-0-	27524	2			N	-0-					-0-
04	28950	X	26270	-0-	-2680	-0-	26270	2			N	-0-					-0-
05	29729	X	26818	-0-	-2911	-0-	26818	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	3837	-0-	-1526	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	1495	-0-	-2845	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	97	-0-	-3963	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3465	-0-	-875	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18290	X	17032	-0-	-1258	-0-	17032	2			N	-0-					37
01	18073	X	17086	-0-	-987	-0-	17086	2			N	-0-					37
02	16907	X	14794	-0-	-2113	-0-	14794	2			N	-0-					37
03	18073	X	17520	-0-	-553	-0-	17520	2			N	-0-					37
04	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	16563	2			N	-0-					37
05	17081	X	17055	-0-	-26	-0-	17055	2			N	-0-					37

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

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

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	217	X	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*05	3100	N	4180	-0-	1080	1080	4180	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
01	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5667	-0-	-510	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	4651	-0-	-1739	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5163	-0-	-1347	-0-	5163	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

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

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2			N	-0-					6
01	9734	X	9644	-0-	-90	-0-	9644	2			N	-0-					6
02	9106	X	8442	-0-	-664	-0-	8442	2			N	-0-					6
03	9734	X	9080	-0-	-654	-0-	9080	2			N	-0-					6
04	9420	X	8802	-0-	-618	-0-	8802	2			N	-0-					6
05	9734	X	7043	-0-	-2691	-0-	7043	2			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

12	8091	X	391	-0-	-7700	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	12618	2			N	-0-					-0-
02	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
03	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8065	-0-	-1145	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	7850	-0-	-1667	-0-	7850	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

12	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	19019	2			N	-0-					-0-
01	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	13637	2			N	-0-					-0-
02	24302	X	7609	-0-	-16693	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
03	23870	X	3862	-0-	-20008	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
04	23100	X	9351	-0-	-13749	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	2739	-0-	-16295	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

12	23467	X	21996	-0-	-1471	-0-	21996	2			N	-0-					-0-
01	23436	X	21045	-0-	-2391	-0-	21045	2			N	-0-					-0-
02	21750	X	19402	-0-	-2348	-0-	19402	2			N	-0-					-0-
03	22909	X	20760	-0-	-2149	-0-	20760	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	17667	-0-	-3633	-0-	17667	2			N	-0-					-0-
05	22010	X	16388	-0-	-5622	-0-	16388	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13051	X	11922	-0-	-1129	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	10883	-0-	-1703	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
02	11687	X	10743	-0-	-944	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	12208	-0-	-254	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10419	-0-	-1371	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10248	-0-	-1687	-0-	10248	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12586	X	8136	-0-	-4450	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7267	-0-	-886	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
02	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
03	20345	X	20345	-0-	-0-	-0-	20345	2			N	-0-					-0-
04	25861	X	25861	-0-	-0-	-0-	25861	2			N	-0-					-0-
*05	23771	X	23771	-0-	-0-	-0-	23771	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

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

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	6858	-0-	-427	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	5747	-0-	-1538	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	4084	-0-	-2586	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6199	-0-	-931	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	4933	-0-	-1697	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5752	-0-	-1099	-0-	5752	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	7476	-0-	-1173	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7504	-0-	-246	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
02	7250	X	6886	-0-	-364	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7466	-0-	-67	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7257	-0-	-3	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7160	-0-	-342	-0-	7160	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23264	X	23264	-0-	-0-	-0-	23264	2			N	-0-					-0-
01	22646	X	22646	-0-	-0-	-0-	22646	2			N	-0-					-0-
02	20330	X	20330	-0-	-0-	-0-	20330	2			N	-0-					-0-
03	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	21680	2			N	-0-					-0-
04	19344	X	19344	-0-	-0-	-0-	19344	2			N	-0-					-0-
*05	20631	X	20631	-0-	-0-	-0-	20631	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

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

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1693	-0-	-756	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1661	-0-	-974	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	1680	-0-	-930	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1528	-0-	-1262	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1341	-0-	-1359	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1350	-0-	-448	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	10384	-0-	-838	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	10082	-0-	-1140	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
02	10498	X	9322	-0-	-1176	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	10211	-0-	-174	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9848	-0-	-202	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9913	-0-	-472	-0-	9913	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

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

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 9795

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

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

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

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13334	2	35	9	Y	32	28	1			26
01	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12476	2	36	9	Y	33	48	1			11
02	10556	X	10513	-0-	-43	-0-	10470	2	43	9	Y	39					50
03	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	12741	2	8	9	Y	7	24	1			33
04	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11780	2	19	9	Y	17	41	1			9
05	11284	X	10642	-0-	-642	-0-	10612	2	30	9	Y	27					36

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
01	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	5520	-0-	-19	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4715	-0-	-1206	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4818	-0-	-912	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5732	-0-	-189	-0-	5732	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	18992	-0-	15892	15892	18992	2			N	-0-					-0-
01	33577	X	17685	-0-	-15892	-0-	17685	2			N	-0-					-0-
02	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	9476	-0-	-9527	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	10719	-0-	-7671	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	10238	-0-	-8765	-0-	10238	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
01	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
02	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
03	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
04	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
*05	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10219	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5032	-0-	-827	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4762	-0-	-663	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	2709	-0-	-2511	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	3130	-0-	-2450	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	3874	-0-	-1526	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4807	-0-	-215	-0-	4807	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

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

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
01	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	9547	-0-	-516	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9798	-0-	-1052	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9392	-0-	-1108	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9850	-0-	-1000	-0-	9850	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	725	X	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
01	27963	X	27963	-0-	-0-	-0-	27963	2			N	-0-					-0-
02	23287	X	23287	-0-	-0-	-0-	23287	2			N	-0-					-0-
03	22412	X	22412	-0-	-0-	-0-	22412	2			N	-0-					-0-
04	21019	X	21019	-0-	-0-	-0-	21019	2			N	-0-					-0-
*05	20532	X	20532	-0-	-0-	-0-	20532	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15624	X	14012	-0-	-1612	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	13516	-0-	-2108	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	12778	-0-	-1838	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	11565	-0-	-2695	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	11522	-0-	-2248	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	13089	-0-	-923	-0-	13089	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

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

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

12	12183	X	11819	-0-	-364	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11554	-0-	-629	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
02	12325	X	11319	-0-	-1006	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	12110	-0-	-1065	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	11008	-0-	-1742	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	11715	-0-	-375	-0-	11715	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

12	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	12568	2			N	-0-					-0-
01	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
02	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
03	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
04	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
*05	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9521	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

12	10075	X	7984	-0-	-2091	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	8047	-0-	-2028	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	7474	-0-	-1226	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	7883	-0-	-1417	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7659	-0-	-381	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7918	-0-	-142	-0-	7918	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

12	11749	X	10395	-0-	-1354	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10039	-0-	-1710	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	9421	-0-	-1570	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10511	-0-	-277	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9460	-0-	-590	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	7750	-0-	-2635	-0-	7750	2			N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

12	14849	X	12217	-0-	-2632	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	13080	-0-	-1769	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
02	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
03	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	12367	-0-	-293	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	11824	-0-	-1785	-0-	11824	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

12	19065	X	17909	-0-	-1156	-0-	17909	2			N	-0-					-0-
01	21835	X	21835	-0-	-0-	-0-	21835	2			N	-0-					-0-
02	19719	X	19719	-0-	-0-	-0-	19719	2			N	-0-					-0-
03	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	20768	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	19224	-0-	-1896	-0-	19224	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	19366	-0-	-2458	-0-	19366	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
04	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
*05	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

12	7533	X	4727	-0-	-2806	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	5393	-0-	-2140	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	3873	-0-	-2449	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	3479	-0-	-2938	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	3965	-0-	-1255	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4260	-0-	-1134	-0-	4260	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

12	14942	X	13241	-0-	-1701	-0-	13241	2			N	-0-					8
01	14942	X	12545	-0-	-2397	-0-	12545	2			N	-0-					8
02	13630	X	6683	-0-	-6947	-0-	6683	2			N	-0-					8
03	14570	X	10257	-0-	-4313	-0-	10247	2	10	9	N	9					17
04	13770	X	10979	-0-	-2791	-0-	10979	2			N	-0-					17
*05	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	2			N	-0-					17

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

12	35769	X	35769	-0-	-0-	-0-	35769	2			N	-0-					-0-
01	35592	X	35592	-0-	-0-	-0-	35592	2			N	-0-					-0-
02	34179	X	34179	-0-	-0-	-0-	34179	2			N	-0-					-0-
03	33426	X	33426	-0-	-0-	-0-	33426	2			N	-0-					-0-
04	30385	X	30385	-0-	-0-	-0-	30385	2			N	-0-					-0-
*05	30245	X	30245	-0-	-0-	-0-	30245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	16867	2			N	-0-					-0-
01	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	9467	-0-	-1669	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
03	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
04	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
*05	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	16419	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14973	X	-0-	-0-	-14973	-0-					N	-0-					-0-
01	14973	X	4135	-0-	-10838	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
02	13659	X	584	-0-	-13075	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	4393	-0-	-4938	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
04	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
*05	27722	X	27722	-0-	-0-	-0-	27722	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	397	-0-	-7043	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6050	-0-	-591	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
03	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7555	-0-	-195	-0-	7555	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	483	-0-	-10739	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
02	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	13278	2			N	-0-					-0-
03	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
04	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
*05	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	12784	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

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

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
01	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
02	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
*05	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7835 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26939	X	20505	-0-	-6434	-0-	20505	2			N	-0-					-0-
01	26288	X	20491	-0-	-5797	-0-	20491	2			N	-0-					-0-
02	24070	X	18692	-0-	-5378	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
03	24521	X	19448	-0-	-5073	-0-	19448	2			N	-0-					-0-
04	23010	X	20339	-0-	-2671	-0-	20339	2			N	-0-					-0-
*05	21820	X	21820	-0-	-0-	-0-	21820	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	7034	-0-	-65	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6283	-0-	-358	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
03	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6260	-0-	-610	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6586	-0-	-513	-0-	6586	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	14072	-0-	10972	10972	14072	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	23178	-0-	20178	31150	23178	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	25149	-0-	22049	53199	25149	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	521	-0-	-8035	-0-	521	2			N	-0-					-0-
01	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
02	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
03	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8960	-0-	-850	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	8491	-0-	-1646	-0-	8491	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4846	2	14	9	Y	13	13	1			5
01	4743	X	3655	-0-	-1088	-0-	3646	2	9	9	Y	8					13
02	5017	X	2851	-0-	-2166	-0-	2838	2	13	9	Y	12					25
03	5363	X	3698	-0-	-1665	-0-	3698	2			Y	-0-					25
04	5190	X	2833	-0-	-2357	-0-	2833	2			Y	-0-					25
05	4867	X	1601	-0-	-3266	-0-	1601	2			Y	-0-					25

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	8319	-0-	-1570	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8386	-0-	-852	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	8027	-0-	-296	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8750	-0-	-147	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
04	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7153	-0-	-1434	-0-	7153	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16529	X	16529	-0-	-0-	-0-	16529	2			N	-0-					-0-
01	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	16208	2			N	-0-					-0-
02	16385	X	14317	-0-	-2068	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	14530	-0-	-2985	-0-	14530	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	14281	-0-	-2669	-0-	14281	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	14829	-0-	-1694	-0-	14829	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

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

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

12	21509	X	21509	-0-	-0-	-0-	21509	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	20714	-0-	-211	-0-	20714	2			N	-0-					-0-
02	19575	X	19076	-0-	-499	-0-	19076	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	19780	-0-	-1145	-0-	19780	2			N	-0-					-0-
04	20250	X	18316	-0-	-1934	-0-	18316	2			N	-0-					-0-
05	20925	X	18280	-0-	-2645	-0-	18280	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

12	8308	X	6561	-0-	-1747	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6462	-0-	-482	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6433	-0-	-63	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6136	-0-	-224	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6097	-0-	-785	-0-	6097	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

12	15469	X	14796	-0-	-673	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	14285	-0-	-1184	-0-	14285	2			N	-0-					-0-
02	14471	X	12959	-0-	-1512	-0-	12959	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13444	-0-	-1560	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	14178	-0-	-132	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	9977	-0-	-4810	-0-	9977	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

12	17453	X	16824	-0-	-629	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
01	17453	X	16199	-0-	-1254	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
02	15863	X	15384	-0-	-479	-0-	15384	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	16001	-0-	-956	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	15238	-0-	-1172	-0-	15238	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	14556	-0-	-2277	-0-	14556	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

12	8494	X	4925	-0-	-3569	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	2401	-0-	-3179	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	184	-0-	-5471	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	3328	-0-	-2717	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	6062	-0-	-1068	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5569	-0-	-1561	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	5183	-0-	-1487	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5522	-0-	-1329	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5330	-0-	-550	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	3899	-0-	-2177	-0-	3899	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

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

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8770	-0-	-964	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	7851	-0-	-240	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
03	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
04	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9029	-0-	-829	-0-	9029	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
03	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
04	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
*05	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	14253	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
01	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
02	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
03	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
04	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7438	-0-	-1118	-0-	7438	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
01	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
02	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
03	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
04	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
*05	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10329	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7755	-0-	-894	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	7702	-0-	-389	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8049	-0-	-631	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7754	-0-	-646	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7746	-0-	-934	-0-	7746	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

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

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
01	21340	X	21340	-0-	-0-	-0-	21340	2			N	-0-					-0-
02	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
03	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	12473	-0-	-2137	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	12075	-0-	-3022	-0-	12075	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21421	X	20372	-0-	-1049	-0-	20372	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	19602	-0-	-1323	-0-	19602	2			N	-0-					-0-
02	19575	X	17067	-0-	-2508	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	17832	-0-	-3031	-0-	17832	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	17509	-0-	-2441	-0-	17509	2			N	-0-					-0-
05	20367	X	18407	-0-	-1960	-0-	18407	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17701	X	15923	-0-	-1778	-0-	15923	2			N	-0-					-0-
01	16802	X	15187	-0-	-1615	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
02	15370	X	13605	-0-	-1765	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	10051	-0-	-5883	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	11351	-0-	-4069	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	12495	-0-	-3439	-0-	12495	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

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

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
01	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
02	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	4730	-0-	-1997	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	2456	-0-	-4054	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5576	-0-	-1151	-0-	5576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

12	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	15069	2			N	-0-					-0-
01	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
03	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	14197	2			N	-0-					-0-
04	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	6047	-0-	-6198	-0-	6047	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

12	33139	X	28767	-0-	-4372	-0-	28767	2			N	-0-					-0-
01	32581	X	27820	-0-	-4761	-0-	27820	2			N	-0-					-0-
02	30276	X	25977	-0-	-4299	-0-	25977	2			N	-0-					-0-
03	31899	X	21030	-0-	-10869	-0-	21030	2			N	-0-					-0-
04	29340	X	-0-	-0-	-29340	-0-					N	-0-					-0-
05	28768	X	23726	-0-	-5042	-0-	23726	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

12	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
01	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
02	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10246	-0-	-1348	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10703	-0-	-517	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10680	-0-	-914	-0-	10680	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

12	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
01	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	3528	-0-	-1402	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	329	-0-	-4941	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4709	-0-	-391	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5063	-0-	-207	-0-	5063	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

12	6975	X	5053	-0-	-1922	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	5063	-0-	-1912	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	3342	-0-	-3183	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6573	-0-	-402	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5322	-0-	-258	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4497	-0-	-556	-0-	4497	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3751	-0-	-868	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3879	-0-	-616	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	1973	-0-	-1777	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
*05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

12	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	14491	2			N	-0-					-0-
01	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
03	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	8851	-0-	-2429	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	6725	-0-	-4931	-0-	6725	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

12	7006	X	726	-0-	-6280	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	246	-0-	-5303	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	1247	X	82	-0-	-1165	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

12	6541	X	5679	-0-	-862	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5237	-0-	-498	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	4568	-0-	-855	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	3999	-0-	-1798	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5046	-0-	-564	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4562	-0-	-1111	-0-	4562	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

12	4340	X	4210	-0-	-130	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3098	-0-	-1521	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	3369	-0-	-952	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3541	-0-	-1078	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3384	-0-	-756	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3496	-0-	-720	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	8	25	1			6
01	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					6
02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					N	-0-					6
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					6
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					6
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

12	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
01	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
02	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
03	837	X	178	-0-	-659	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
*05	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30752	X	30752	-0-	-0-	-0-	30752	2			N	-0-					-0-
01	29626	X	29626	-0-	-0-	-0-	29626	2			N	-0-					-0-
02	27608	X	27428	-0-	-180	-0-	27428	2			N	-0-					-0-
03	29512	X	28224	-0-	-1288	-0-	28224	2			N	-0-					-0-
04	28560	X	24421	-0-	-4139	-0-	24421	2			N	-0-					-0-
05	29512	X	28034	-0-	-1478	-0-	28034	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4333	-0-	-906	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3460	-0-	-1779	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	3827	-0-	-1074	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4143	-0-	-197	-0-	4143	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64477	X	64477	-0-	-0-	-0-	64477	2			N	-0-					-0-
01	61196	X	61196	-0-	-0-	-0-	61196	2			N	-0-					-0-
02	53592	X	53592	-0-	-0-	-0-	53592	2			N	-0-					-0-
03	54808	X	54050	-0-	-758	-0-	54050	2			N	-0-					-0-
04	53040	X	50896	-0-	-2144	-0-	50896	2			N	-0-					-0-
05	54808	X	45615	-0-	-9193	-0-	45615	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	5232	-0-	-4843	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	3647	-0-	-6118	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
02	8961	X	6821	-0-	-2140	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7762	-0-	-794	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
04	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
*05	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

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

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31173	X	31173	-0-	-0-	-0-	31173	2			N	-0-					-0-
01	30521	X	30521	-0-	-0-	-0-	30521	2			N	-0-					-0-
02	31370	X	31370	-0-	-0-	-0-	31370	2			N	-0-					-0-
03	33223	X	33223	-0-	-0-	-0-	33223	2			N	-0-					-0-
04	28003	X	28003	-0-	-0-	-0-	28003	2			N	-0-					-0-
*05	23152	X	23152	-0-	-0-	-0-	23152	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	5142	-0-	-1368	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	3572	-0-	-2938	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	2145	-0-	-2727	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4862	-0-	-118	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3097	-0-	-2049	-0-	3097	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4800	-0-	-222	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4491	-0-	-500	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	3792	-0-	-877	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
*05	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5139	-0-	-968	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	5135	-0-	-1187	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5323	-0-	-1776	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5069	-0-	-1801	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	4860	-0-	-2239	-0-	4860	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	9506	-0-	-1468	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9355	-0-	-1433	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	9006	-0-	-767	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9140	-0-	-780	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8685	-0-	-555	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8920	-0-	-721	-0-	8920	2			N	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30349	X	26723	-0-	-3626	-0-	26723	2			N	-0-					-0-
01	30783	X	26535	-0-	-4248	-0-	26535	2			N	-0-					-0-
02	28797	X	24524	-0-	-4273	-0-	24524	2			N	-0-					-0-
03	30783	X	17051	-0-	-13732	-0-	17051	2			N	-0-					-0-
04	26760	X	17461	-0-	-9299	-0-	17461	2			N	-0-					-0-
05	26722	X	24353	-0-	-2369	-0-	24353	2			N	-0-					-0-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24480	X	24480	-0-	-0-	-0-	24480	2			N	-0-					-0-
01	23497	X	23497	-0-	-0-	-0-	23497	2			N	-0-					-0-
02	22506	X	22506	-0-	-0-	-0-	22506	2			N	-0-					-0-
03	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	21572	2			N	-0-					-0-
04	22055	X	22055	-0-	-0-	-0-	22055	2			N	-0-					-0-
*05	22210	X	22210	-0-	-0-	-0-	22210	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	7533	-0-	-1612	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7108	-0-	-1634	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	6666	-0-	-1222	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	6686	-0-	-1591	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6236	-0-	-1054	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6321	-0-	-1212	-0-	6321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	9546	-0-	-684	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9632	-0-	-443	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	8681	-0-	-744	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8984	-0-	-1091	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8660	-0-	-970	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8922	-0-	-719	-0-	8922	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

12	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
01	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	2			N	-0-					-0-
02	13688	X	10902	-0-	-2786	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12135	-0-	-1319	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11347	-0-	-1103	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	9387	-0-	-3478	-0-	9387	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

12	40796	X	36631	-0-	-4165	-0-	36631	2			N	-0-					-0-
01	40796	X	36255	-0-	-4541	-0-	36255	2			N	-0-					-0-
02	36250	X	34882	-0-	-1368	-0-	34882	2			N	-0-					-0-
03	38750	X	38482	-0-	-268	-0-	38482	2			N	-0-					-0-
04	37906	X	37906	-0-	-0-	-0-	37906	2			N	-0-					-0-
*05	38051	X	38051	-0-	-0-	-0-	38051	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

12	19003	X	18341	-0-	-662	-0-	18341	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	17931	-0-	-1072	-0-	17931	2			N	-0-					-0-
02	17777	X	16730	-0-	-1047	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	17172	-0-	-1552	-0-	17172	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	17269	-0-	-791	-0-	17269	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	17268	-0-	-1084	-0-	17268	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

12	17143	X	14052	-0-	-3091	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	13722	-0-	-910	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
02	13688	X	12576	-0-	-1112	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	13174	-0-	-1055	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	13133	-0-	-457	-0-	13133	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	12876	-0-	-1167	-0-	12876	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

12	20335	X	20335	-0-	-0-	-0-	20335	2			N	-0-					-0-
01	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	17033	2			N	-0-					-0-
02	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	15066	2			N	-0-					-0-
03	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
04	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
*05	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	14070	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

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

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

12	7874	X	6673	-0-	-1201	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6712	-0-	-883	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6121	-0-	-433	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6139	-0-	-526	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5887	-0-	-623	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6553	-0-	-174	-0-	6553	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

12	18073	X	4830	-0-	-13243	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	6122	-0-	-4325	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
02	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
03	35044	X	35044	-0-	-0-	-0-	35044	2			N	-0-					-0-
04	36491	X	36491	-0-	-0-	-0-	36491	2			N	-0-					-0-
*05	34975	X	34975	-0-	-0-	-0-	34975	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

12	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	7316	-0-	-1413	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	7621	-0-	-2144	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	3983	-0-	-5467	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	3399	-0-	-6366	-0-	3399	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

12	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
01	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	5733	-0-	-1024	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
03	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
04	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6711	-0-	-357	-0-	6711	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

12	34823	X	34823	-0-	-0-	-0-	34823	2			N	-0-					-0-
01	33795	X	33795	-0-	-0-	-0-	33795	2			N	-0-					-0-
02	30682	X	30682	-0-	-0-	-0-	30682	2			N	-0-					-0-
03	32271	X	31782	-0-	-489	-0-	31782	2			N	-0-					-0-
04	31230	X	30042	-0-	-1188	-0-	30042	2			N	-0-					-0-
05	32271	X	30420	-0-	-1851	-0-	30420	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

12	17398	X	17398	-0-	-0-	-0-	17398	2			N	-0-					-0-
01	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	17573	2			N	-0-					-0-
02	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	16525	2			N	-0-					-0-
03	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	16849	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	14645	-0-	-955	-0-	14645	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	15712	-0-	-408	-0-	15712	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

12	9982	X	8310	-0-	-1672	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
01	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	7658	-0-	-27	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	3738	-0-	-4570	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	20	-0-	-8020	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	655	-0-	-7653	-0-	655	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

12	38070	X	38070	-0-	-0-	-0-	38070	2			N	-0-					-0-
01	38105	X	38105	-0-	-0-	-0-	38105	2			N	-0-					-0-
02	35335	X	35335	-0-	-0-	-0-	35335	2			N	-0-					-0-
03	37155	X	37155	-0-	-0-	-0-	37155	2			N	-0-					-0-
04	37095	X	37095	-0-	-0-	-0-	37095	2			N	-0-					-0-
*05	36509	X	36509	-0-	-0-	-0-	36509	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

12	21272	X	21272	-0-	-0-	-0-	21272	2			N	-0-					-0-
01	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	20757	2			N	-0-					-0-
02	19158	X	19158	-0-	-0-	-0-	19158	2			N	-0-					-0-
03	19631	X	19631	-0-	-0-	-0-	19631	2			N	-0-					-0-
04	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	17998	2			N	-0-					-0-
*05	18321	X	18321	-0-	-0-	-0-	18321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22514	X	22514	-0-	-0-	-0-	22514	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	10865	-0-	-9936	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
02	21083	X	10996	-0-	-10087	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
03	22537	X	14944	-0-	-7593	-0-	14944	2			N	-0-					-0-
04	21810	X	13918	-0-	-7892	-0-	13918	2			N	-0-					-0-
05	22506	X	15612	-0-	-6894	-0-	15612	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	11	38	1			15
01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			Y	-0-					15
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4348	2	36	9	Y	33					48
*03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-	34	1			14
04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			Y	-0-					14
*05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			Y	-0-					14

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
01	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
02	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
*05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20208	X	20208	-0-	-0-	-0-	20208	2			N	-0-					-0-
01	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	20650	2			N	-0-					-0-
02	18560	X	17000	-0-	-1560	-0-	17000	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	17310	-0-	-2902	-0-	17310	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	16164	-0-	-3816	-0-	16164	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	18440	-0-	-2206	-0-	18440	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
01	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	-0-	-0-	-3973	-0-					N	-0-					-0-
03	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
05	4247	X	4129	-0-	-118	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2393	2	26	9	N	24	11	1			18
01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2825	2	20	9	N	18					36
02	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2455	2	25	9	N	23	16	1			43
03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-	27	1			16
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3334	2	23	9	N	21	30	1			7
*05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1376	2	54	9	N	49	23	1			36
01	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1145	2	33	9	N	30					66
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1344	2	69	9	N	63	36	1			93
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-	57	1			36
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1152	2	45	9	N	41	62	1			15
05	1209	N	974	-0-	-235	-0-	974	2			N	-0-					15

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
02	6003	X	2392	-0-	-3611	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
03	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
04	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
*05	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

12	7843	X	7119	-0-	-724	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7269	-0-	-574	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	5834	-0-	-1503	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5542	-0-	-1960	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5560	-0-	-1700	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6021	-0-	-1233	-0-	6021	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4536	2	7	9	Y	6	5	1			2
01	3906	X	2712	-0-	-1194	-0-	2709	2	3	9	Y	3					5
02	3509	X	2917	-0-	-592	-0-	2913	2	4	9	Y	4					9
03	4557	X	2891	-0-	-1666	-0-	2891	2			Y	-0-					9
04	4410	X	4221	-0-	-189	-0-	4221	2			Y	-0-					9
05	4557	X	4080	-0-	-477	-0-	4080	2			Y	-0-					9

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

12	43338	X	41670	-0-	-1668	-0-	41670	2			N	-0-					-0-
01	43338	X	41814	-0-	-1524	-0-	41814	2			N	-0-					-0-
02	40455	X	38819	-0-	-1636	-0-	38819	2			N	-0-					-0-
03	42780	X	41491	-0-	-1289	-0-	41491	2			N	-0-					-0-
04	41400	X	39723	-0-	-1677	-0-	39723	2			N	-0-					-0-
05	41819	X	40608	-0-	-1211	-0-	40608	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

12	6355	X	6163	-0-	-192	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6280	-0-	-75	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5403	-0-	-828	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
04	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6287	-0-	-316	-0-	6287	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10633	X	10300	-0-	-333	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9211	-0-	-1422	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8082	-0-	-1169	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9447	-0-	-845	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	7332	-0-	-2628	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	6231	-0-	-4061	-0-	6231	2			N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12896	X	10550	-0-	-2346	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	10230	-0-	-93	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	9636	-0-	-4980	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	8206	-0-	-7418	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	4056	-0-	-11064	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9549	-0-	-991	-0-	9549	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

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

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

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

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	16743	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	16428	-0-	-188	-0-	16428	2			N	-0-					-0-
02	15544	X	14715	-0-	-829	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	15690	-0-	-1050	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	14560	-0-	-1640	-0-	14560	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	15050	-0-	-1690	-0-	15050	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

12	38197	X	38197	-0-	-0-	-0-	38197	2			N	-0-					-0-
01	35612	X	35612	-0-	-0-	-0-	35612	2			N	-0-					-0-
02	31340	X	31340	-0-	-0-	-0-	31340	2			N	-0-					-0-
03	33709	X	33709	-0-	-0-	-0-	33709	2			N	-0-					-0-
04	29071	X	29071	-0-	-0-	-0-	29071	2			N	-0-					-0-
05	23715	X	16538	-0-	-7177	-0-	16538	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

12	9796	X	9196	-0-	-600	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8568	-0-	-887	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	8087	-0-	-758	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8623	-0-	-832	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8444	-0-	-466	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8644	-0-	-563	-0-	8644	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

12	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	18189	2			N	-0-					-0-
01	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
02	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	14360	2			N	-0-					-0-
03	22681	X	22681	-0-	-0-	-0-	22681	2			N	-0-					-0-
04	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	15803	2			N	-0-					-0-
*05	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

12	18972	X	17063	-0-	-1909	-0-	17063	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	16814	-0-	-2158	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
02	17400	X	15525	-0-	-1875	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	16085	-0-	-1926	-0-	16085	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	15224	-0-	-1756	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	15236	-0-	-1814	-0-	15236	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

12	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
01	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
02	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
03	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
04	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	13358	2			N	-0-					-0-
*05	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12803	X	12224	-0-	-579	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	11279	-0-	-1524	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	10260	-0-	-1717	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	10735	-0-	-1944	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	8899	-0-	-3311	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11500	-0-	-714	-0-	11500	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					48
01	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					48
02	4524	X	3325	-0-	-1199	-0-	3325	2			N	-0-					48
03	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					48
04	7260	X	4830	-0-	-2430	-0-	4830	2			N	-0-					48
05	7502	X	821	-0-	-6681	-0-	821	2			N	-0-					48

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	18619	2			N	-0-					-0-
01	17393	X	17393	-0-	-0-	-0-	17393	2			N	-0-					-0-
02	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	15449	2			N	-0-					-0-
03	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	15789	2			N	-0-					-0-
04	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-	15294	2			N	-0-					-0-
*05	15906	X	15906	-0-	-0-	-0-	15906	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15438	X	13861	-0-	-1577	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	14606	-0-	-584	-0-	14606	2			N	-0-					-0-
02	14210	X	12534	-0-	-1676	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	13001	-0-	-2189	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	12647	-0-	-1903	-0-	12647	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	12574	-0-	-2027	-0-	12574	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

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

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4449	-0-	-914	-0-	4442	2	7	9	N	6					66
01	5363	X	4995	-0-	-368	-0-	4995	2			N	-0-					66
02	4669	X	4240	-0-	-429	-0-	4240	2			N	-0-					66
03	4991	X	4967	-0-	-24	-0-	4967	2			N	-0-					66
04	4830	X	4397	-0-	-433	-0-	4397	2			N	-0-					66
05	4991	X	4007	-0-	-984	-0-	4007	2			N	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26347	X	26347	-0-	-0-	-0-	26347	2			N	-0-					-0-
01	27373	X	20289	-0-	-7084	-0-	20289	2			N	-0-					-0-
02	25607	X	22858	-0-	-2749	-0-	22858	2			N	-0-					-0-
03	27373	X	19301	-0-	-8072	-0-	19301	2			N	-0-					-0-
04	26490	X	22766	-0-	-3724	-0-	22766	2			N	-0-					-0-
05	26350	X	22948	-0-	-3402	-0-	22948	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
03	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	13438	-0-	10438	10438	13438	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	12840	-0-	9740	20178	12840	2			N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18197	X	17269	-0-	-928	-0-	17269	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	17207	-0-	-990	-0-	17207	2			N	-0-					-0-
02	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	16664	-0-	-603	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15188	-0-	-1522	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	15526	-0-	-1741	-0-	15526	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12617	X	8413	-0-	-4204	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	9601	-0-	-3016	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
02	10614	X	8617	-0-	-1997	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9830	-0-	-276	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8622	-0-	-678	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
*05	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	1483	-0-	-7414	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	3110	-0-	-6717	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	4552	-0-	-4641	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	5316	-0-	-4511	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	4157	-0-	-4303	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3490	-0-	-1377	-0-	3490	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8361	-0-	-226	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7482	-0-	-551	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8965	-0-	-614	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	7576	-0-	-1694	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	3140	-0-	-6439	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16647	X	13767	-0-	-2880	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	10878	-0-	-3878	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
02	13949	X	11189	-0-	-2760	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	7909	-0-	-7002	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	8485	-0-	-5945	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	12279	-0-	-1485	-0-	12279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	11400	-0-	-752	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	11381	-0-	-771	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10378	-0-	-990	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11178	-0-	-757	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10566	-0-	-504	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10809	-0-	-599	-0-	10809	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
01	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
*05	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6	-0-	6	7	6	2			N	-0-					-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

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

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15872	X	12512	-0-	-3360	-0-	12512	2			N	-0-					21
01	15872	X	14895	-0-	-977	-0-	14895	2			N	-0-					21
02	14848	X	12927	-0-	-1921	-0-	12927	2			N	-0-					21
03	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-	16996	2			N	-0-					21
04	16214	X	16214	-0-	-0-	-0-	16214	2			N	-0-					21
05	14880	X	11514	-0-	-3366	-0-	11514	2			N	-0-					21

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	8996	-0-	-614	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7560	-0-	-1895	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	7248	-0-	-1423	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7984	-0-	-1285	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7554	-0-	-1416	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	4981	-0-	-4009	-0-	4981	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18600	X	16296	-0-	-2304	-0-	16296	2			N	-0-					-0-
01	18600	X	15632	-0-	-2968	-0-	15632	2			N	-0-					-0-
02	17400	X	14544	-0-	-2856	-0-	14544	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	15522	-0-	-2489	-0-	15522	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	14537	-0-	-1663	-0-	14537	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	14819	-0-	-1487	-0-	14819	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16585	X	-0-	-0-	-16585	-0-					N	-0-					-0-
01	16585	X	-0-	-0-	-16585	-0-					N	-0-					-0-
02	15515	X	-0-	-0-	-15515	-0-					N	-0-					-0-
03	6975	X	798	-0-	-6177	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
*05	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	12710	2			N	-0-					-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

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

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12617	X	8919	-0-	-3698	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	9427	-0-	-3190	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	6411	-0-	-5392	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
03	21619	X	21619	-0-	-0-	-0-	21619	2			N	-0-					-0-
04	23007	X	23007	-0-	-0-	-0-	23007	2			N	-0-					-0-
*05	21911	X	21911	-0-	-0-	-0-	21911	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15128	X	13294	-0-	-1834	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
01	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
02	13021	X	11211	-0-	-1810	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	13471	-0-	-448	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	12643	-0-	-827	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
*05	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	13513	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18950	X	18950	-0-	-0-	-0-	18950	2			N	-0-					-0-
01	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	15826	2			N	-0-					-0-
02	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	19176	2			N	-0-					-0-
03	20006	X	20006	-0-	-0-	-0-	20006	2			N	-0-					-0-
04	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	18473	2			N	-0-					-0-
*05	20837	X	20837	-0-	-0-	-0-	20837	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
01	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
02	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
03	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
04	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
*05	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20987	X	725	-0-	-20262	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	1669	-0-	-13304	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	15423	2			N	-0-					-0-
03	22968	X	22968	-0-	-0-	-0-	22968	2			N	-0-					-0-
04	21927	X	21927	-0-	-0-	-0-	21927	2			N	-0-					-0-
*05	26619	X	26619	-0-	-0-	-0-	26619	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13826	X	10386	-0-	-3440	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10068	-0-	-1681	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	10334	-0-	-657	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	7879	-0-	-3746	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8676	-0-	-1464	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	8209	-0-	-2827	-0-	8209	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24428	X	978	-0-	-23450	-0-	978	2			N	-0-					-0-
01	24118	X	-0-	-0-	-24118	-0-					N	-0-					-0-
02	21576	X	-0-	-0-	-21576	-0-					N	-0-					-0-
03	19716	X	-0-	-0-	-19716	-0-					N	-0-					-0-
04	18509	X	18509	-0-	-0-	-0-	18509	2			N	-0-					-0-
*05	21542	X	21542	-0-	-0-	-0-	21542	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
01	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
02	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
03	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
04	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
*05	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
03	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
*05	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

12	19159	X	19159	-0-	-0-	-0-	19159	2			N	-0-					-0-
01	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	16543	2			N	-0-					-0-
02	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
03	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
04	18945	X	18945	-0-	-0-	-0-	18945	2			N	-0-					-0-
*05	17973	X	17973	-0-	-0-	-0-	17973	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

12	7719	X	6845	-0-	-874	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6233	-0-	-1486	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	6301	-0-	-717	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6722	-0-	-780	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6526	-0-	-734	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6400	-0-	-451	-0-	6400	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

12	25885	X	24683	-0-	-1202	-0-	24683	2			N	-0-					119
01	25575	X	24672	-0-	-903	-0-	24672	2			N	-0-					119
02	23925	X	22402	-0-	-1523	-0-	22402	2			N	-0-					119
03	25265	X	24314	-0-	-951	-0-	24314	2			N	-0-					119
04	24150	X	23068	-0-	-1082	-0-	23068	2			N	-0-					119
05	24676	X	22713	-0-	-1963	-0-	22713	2			N	-0-					119

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

12	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
01	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
02	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
03	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
04	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
*05	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

12	19809	X	2841	-0-	-16968	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	-0-	-0-	-19809	-0-					N	-0-					-0-
02	18531	X	-0-	-0-	-18531	-0-					N	-0-					-0-
03	17856	X	-0-	-0-	-17856	-0-					N	-0-					-0-
04	17070	X	11023	-0-	-6047	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
*05	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	14991	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	11568	-0-	-584	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	10389	-0-	-660	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10679	-0-	-1473	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	9565	-0-	-2195	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	10373	-0-	-1779	-0-	10373	2			N	-0-					-0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17019	X	16282	-0-	-737	-0-	16282	2			N	-0-					-0-
01	16802	X	16285	-0-	-517	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
02	15080	X	14884	-0-	-196	-0-	14884	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	15598	-0-	-677	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	14837	-0-	-913	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	15483	-0-	-792	-0-	15483	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
01	2511	X	963	-0-	-1548	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
03	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
*05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13981	X	13789	-0-	-192	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	13644	-0-	-461	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
02	13195	X	12258	-0-	-937	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	13551	-0-	-554	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	12511	-0-	-1049	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	12806	-0-	-989	-0-	12806	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	8197	-0-	-2219	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8665	-0-	-1079	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	6580	-0-	-3836	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	6142	-0-	-3938	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	5303	-0-	-5113	-0-	5303	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10447	X	5186	-0-	-5261	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	3453	-0-	-6994	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	2267	-0-	-7506	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4492	-0-	-685	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4729	-0-	-281	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4400	-0-	-777	-0-	4400	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17794	X	959	-0-	-16835	-0-	959	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	8777	-0-	-9017	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
02	14964	X	7349	-0-	-7615	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	12312	-0-	-2289	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
04	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
*05	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2			N	-0-					-0-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

12	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
01	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	6888	-0-	-391	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7828	-0-	-573	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7674	-0-	-456	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
*05	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

12	12276	X	9856	-0-	-2420	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	9970	-0-	-2306	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
02	11165	X	8570	-0-	-2595	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9931	-0-	-919	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9431	-0-	-229	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9822	-0-	-160	-0-	9822	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

12	11687	X	11627	-0-	-60	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	11474	-0-	-213	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
02	10904	X	10783	-0-	-121	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11143	-0-	-482	-0-	11143	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10237	-0-	-1013	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10610	-0-	-1015	-0-	10610	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

12	16802	X	16186	-0-	-616	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	16168	-0-	-541	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
02	15370	X	15109	-0-	-261	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	16055	-0-	-282	-0-	16055	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	15174	-0-	-636	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	15428	-0-	-754	-0-	15428	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

12	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
01	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
02	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
03	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
04	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
*05	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14663	X	13329	-0-	-1334	-0-	13329	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	12875	-0-	-1788	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
02	13398	X	11981	-0-	-1417	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12554	-0-	-1396	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	12837	-0-	-333	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	13096	-0-	-234	-0-	13096	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13733	X	12785	-0-	-948	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	11762	-0-	-1971	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
02	12847	X	10940	-0-	-1907	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	11517	-0-	-2154	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	10837	-0-	-2063	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	11128	-0-	-1644	-0-	11128	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	15384	2			N	-0-					-0-
01	15593	X	15149	-0-	-444	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
02	14587	X	14282	-0-	-305	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	15130	-0-	-463	-0-	15130	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	14533	-0-	-347	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	15034	-0-	-342	-0-	15034	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
01	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
03	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
04	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
*05	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11997	X	11011	-0-	-986	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	11088	-0-	-1250	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
02	11542	X	10214	-0-	-1328	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11146	-0-	-1192	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10278	-0-	-1152	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10739	-0-	-359	-0-	10739	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	5207	-0-	-3721	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	6789	-0-	-1860	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	7617	-0-	-474	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8122	-0-	-527	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
04	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7770	-0-	-383	-0-	7770	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5014	-0-	-1000	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4883	-0-	-511	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4554	-0-	-434	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4627	-0-	-550	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4083	-0-	-927	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4291	-0-	-731	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	5093	-0-	-1727	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	4121	-0-	-2433	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6285	-0-	-721	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
04	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
*05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	7993	-0-	4893	4893	7993	2			N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	7908	-0-	-524	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	5661	-0-	-2988	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
02	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
03	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
04	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9520	-0-	-1082	-0-	9520	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7906	-0-	-61	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	6879	-0-	-574	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6399	-0-	-1568	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6431	-0-	-1219	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	3402	-0-	-4503	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14043	X	12433	-0-	-1610	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	11548	-0-	-2495	-0-	11548	2			N	-0-					-0-
02	13137	X	10968	-0-	-2169	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	11459	-0-	-2274	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	10978	-0-	-2312	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11416	-0-	-1015	-0-	11416	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14322	X	13155	-0-	-1167	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	12854	-0-	-1282	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
02	13224	X	12790	-0-	-434	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	13712	-0-	-114	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	12611	-0-	-769	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	12180	-0-	-1491	-0-	12180	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3067	2	20	9	N	18	10	1			21
01	2914	X	2853	-0-	-61	-0-	2835	2	18	9	N	16					37
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2734	2	18	9	N	16					53
03	3100	X	2630	-0-	-470	-0-	2630	2			N	-0-	44	1			9
04	3000	X	2197	-0-	-803	-0-	2197	2			N	-0-					9
05	3100	X	1319	-0-	-1781	-0-	1309	2	10	9	N	9					18

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	6474	-0-	-1834	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6336	-0-	-1259	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5948	-0-	-26	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
03	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
04	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
*05	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	6075	-0-	-2016	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	5744	-0-	-2347	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	725	-0-	-6844	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	3348	-0-	-2914	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	2209	-0-	-3851	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	3771	-0-	-2305	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

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

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	316	-0-	-2970	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2148	-0-	-394	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	-0-	-0-	-2378	-0-					N	-0-					-0-
03	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
*05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26505	X	21063	-0-	-5442	-0-	21063	2			N	-0-					-0-
01	26257	X	14542	-0-	-11715	-0-	14542	2			N	-0-					-0-
02	23809	X	11963	-0-	-11846	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	17112	-0-	-7967	-0-	17112	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	13772	-0-	-9118	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
05	21049	X	11316	-0-	-9733	-0-	11316	2			N	-0-					-0-

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27497	X	22491	-0-	-5006	-0-	22491	2			N	-0-					-0-
01	26474	X	20494	-0-	-5980	-0-	20494	2			N	-0-					-0-
02	24766	X	19770	-0-	-4996	-0-	19770	2			N	-0-					-0-
03	25792	X	21912	-0-	-3880	-0-	21912	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	23551	-0-	-1199	-0-	23551	2			N	-0-					-0-
*05	22741	X	22741	-0-	-0-	-0-	22741	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
01	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
02	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
03	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	11173	2			N	-0-					-0-
04	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
*05	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

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

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	5971	-0-	-167	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5572	-0-	-628	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5122	-0-	-707	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5842	-0-	-389	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5485	-0-	-545	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5343	-0-	-640	-0-	5343	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

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

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3657	-0-	-125	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3207	-0-	-331	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3485	-0-	-452	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3232	-0-	-578	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3291	-0-	-646	-0-	3291	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

12	25451	X	24293	-0-	-1158	-0-	24293	2			N	-0-					-0-
01	25885	X	24167	-0-	-1718	-0-	24167	2			N	-0-					-0-
02	24215	X	22206	-0-	-2009	-0-	22206	2			N	-0-					-0-
03	25885	X	23215	-0-	-2670	-0-	23215	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	21878	-0-	-2872	-0-	21878	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	23091	-0-	-1213	-0-	23091	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					N	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
04	3660	X	948	-0-	-2712	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*05	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

12	6665	X	6146	-0-	-519	-0-	6131	2	15	9	N	14	8	1			17
01	6634	X	6172	-0-	-462	-0-	6158	2	14	9	N	13					30
02	6206	X	5362	-0-	-844	-0-	5349	2	13	9	N	12					42
03	6634	X	4499	-0-	-2135	-0-	4499	2			N	-0-	35	1			7
04	6120	X	5344	-0-	-776	-0-	5344	2			N	-0-					7
05	6169	X	5663	-0-	-506	-0-	5651	2	12	9	N	11					18

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

12	20584	X	20149	-0-	-435	-0-	20149	2			N	-0-					-0-
01	20584	X	18218	-0-	-2366	-0-	18218	2			N	-0-					-0-
02	19256	X	17118	-0-	-2138	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
03	21296	X	21296	-0-	-0-	-0-	21296	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	18459	-0-	-1461	-0-	18459	2			N	-0-					-0-
05	20150	X	16638	-0-	-3512	-0-	16638	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	134	-0-	-238	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

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

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	9041	-0-	5941	5941	9041	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

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

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	6353	-0-	-560	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6333	-0-	-394	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	5781	-0-	-512	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5205	-0-	-1065	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	3157	-0-	-3198	-0-	3157	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18383	X	16440	-0-	-1943	-0-	16440	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	16691	-0-	-1165	-0-	16691	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	15418	-0-	-822	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	16418	-0-	-942	-0-	16418	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	15939	-0-	-201	-0-	15939	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	16151	-0-	-527	-0-	16151	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18693	X	8972	-0-	-9721	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	15299	-0-	-3394	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
02	15689	X	11437	-0-	-4252	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	15688	-0-	-1083	-0-	15688	2			N	-0-					-0-
04	17638	X	17638	-0-	-0-	-0-	17638	2			N	-0-					-0-
*05	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	17721	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	5683	-0-	-2098	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	5077	-0-	-2456	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	4535	-0-	-1758	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5266	-0-	-965	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5798	-0-	-82	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5248	-0-	-425	-0-	5248	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	2195	-0-	-3881	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
01	26228	X	26228	-0-	-0-	-0-	26228	2			N	-0-					-0-
02	27853	X	27853	-0-	-0-	-0-	27853	2			N	-0-					-0-
03	33959	X	33959	-0-	-0-	-0-	33959	2			N	-0-					-0-
04	30758	X	30758	-0-	-0-	-0-	30758	2			N	-0-					-0-
*05	30316	X	30316	-0-	-0-	-0-	30316	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	1274	-0-	-28	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
02	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
03	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
04	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
*05	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13175	X	12800	-0-	-375	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	12607	-0-	-568	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
02	13166	X	12391	-0-	-775	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12328	-0-	-1343	-0-	12328	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11590	-0-	-1310	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	12027	-0-	-1210	-0-	12027	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
01	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
02	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8165	-0-	-1166	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8463	-0-	-1317	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	8251	-0-	-1855	-0-	8251	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

12	12989	X	10664	-0-	-2325	-0-	10664	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	5758	-0-	-4906	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
02	9976	X	9792	-0-	-184	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
03	23165	X	23165	-0-	-0-	-0-	23165	2			N	-0-					-0-
04	23368	X	23368	-0-	-0-	-0-	23368	2			N	-0-					-0-
*05	21989	X	21989	-0-	-0-	-0-	21989	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

12	13578	X	11745	-0-	-1833	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	11372	-0-	-2206	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
02	12702	X	10423	-0-	-2279	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11032	-0-	-1585	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	10445	-0-	-1435	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	10765	-0-	-984	-0-	10765	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

12	20863	X	18928	-0-	-1935	-0-	18928	2			N	-0-					-0-
01	23498	X	19660	-0-	-3838	-0-	19660	2			N	-0-					-0-
02	21982	X	17253	-0-	-4729	-0-	17253	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	20507	-0-	-2991	-0-	20507	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	20058	-0-	-1242	-0-	20058	2			N	-0-					-0-
*05	20696	X	20696	-0-	-0-	-0-	20696	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

12	15748	X	15640	-0-	-108	-0-	15640	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	15444	-0-	-242	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
02	14239	X	13112	-0-	-1127	-0-	13112	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	14379	-0-	-1276	-0-	14379	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	13939	-0-	-1211	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	14420	-0-	-1235	-0-	14420	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

12	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
01	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
02	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
03	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
*05	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

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

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	6329	-0-	-1855	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6826	-0-	-1358	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	6564	-0-	-831	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	3130	-0-	-4775	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
04	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
*05	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14167	X	13800	-0-	-367	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	13727	-0-	-626	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
02	13427	X	12081	-0-	-1346	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	12695	-0-	-1658	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	12481	-0-	-869	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	12530	-0-	-1265	-0-	12530	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3651	-0-	-129	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
*05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5196	-0-	-725	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4998	-0-	-675	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	4611	-0-	-638	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4639	-0-	-662	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4712	-0-	-418	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4661	-0-	-547	-0-	4661	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	8212	-0-	-592	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7387	-0-	-1045	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	6065	-0-	-1823	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	6239	-0-	-2007	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	5937	-0-	-2013	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	5908	-0-	-2307	-0-	5908	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15779	X	15393	-0-	-386	-0-	15393	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	13411	-0-	-2368	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
02	15022	X	12136	-0-	-2886	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	12683	-0-	-3375	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	14051	-0-	-1489	-0-	14051	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	14570	-0-	-837	-0-	14570	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	19493	2			N	-0-					-0-
01	19038	X	19038	-0-	-0-	-0-	19038	2			N	-0-					-0-
02	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	17063	2			N	-0-					-0-
03	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	17738	2			N	-0-					-0-
04	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	15611	2			N	-0-					-0-
*05	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	16456	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	5958	-0-	-1637	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	5836	-0-	-1263	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5275	-0-	-786	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5749	-0-	-730	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5811	-0-	-219	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5872	-0-	-80	-0-	5872	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	6377	-0-	-1683	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5228	-0-	-1654	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4931	-0-	-1455	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	3811	-0-	-2369	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	4459	-0-	-2392	-0-	4459	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	9449	-0-	-130	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8408	-0-	-1171	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
02	10324	X	8082	-0-	-2242	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	8102	-0-	-2934	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	7691	-0-	-2989	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8077	-0-	-1378	-0-	8077	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5801	-0-	-89	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5627	-0-	-263	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	5369	-0-	-2664	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	5222	-0-	-2683	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	4811	-0-	-2209	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5554	-0-	-243	-0-	5554	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11563	X	10751	-0-	-812	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10841	-0-	-412	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
02	10527	X	9833	-0-	-694	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10240	-0-	-703	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9994	-0-	-506	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10458	-0-	-392	-0-	10458	2			N	-0-					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

12	16926	X	-0-	-0-	-16926	-0-					N	-0-					-0-
01	15035	X	9565	-0-	-5470	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
02	13456	X	11288	-0-	-2168	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	2294	-0-	-12090	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	5640	-0-	-3630	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10523	-0-	-1536	-0-	10523	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

12	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					N	-0-					-0-
01	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					N	-0-					-0-
02	13166	X	-0-	-0-	-13166	-0-					N	-0-					-0-
03	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
04	26883	X	26883	-0-	-0-	-0-	26883	2			N	-0-					-0-
*05	27923	X	27923	-0-	-0-	-0-	27923	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

12	12710	X	12595	-0-	-115	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	11985	-0-	-973	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
02	12296	X	10774	-0-	-1522	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11868	-0-	-1276	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	11691	-0-	-1029	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11442	-0-	-1144	-0-	11442	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

12	12803	X	8425	-0-	-4378	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	10274	-0-	-2529	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
02	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
03	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
04	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11418	-0-	-1292	-0-	11418	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
01	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
02	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
03	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7416	-0-	-1134	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7629	-0-	-1206	-0-	7629	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

12	11842	X	11483	-0-	-359	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11609	-0-	-574	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
02	11397	X	9483	-0-	-1914	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9518	-0-	-2665	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9284	-0-	-1936	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	9864	-0-	-1730	-0-	9864	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

12	10075	X	5771	-0-	-4304	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	5322	-0-	-4505	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	5676	-0-	-2792	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	5656	-0-	-2621	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
04	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
*05	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	17726	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

12	10881	X	10655	-0-	-226	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	9757	-0-	-1124	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
02	10179	X	9686	-0-	-493	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	9375	-0-	-1506	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9021	-0-	-1509	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	10383	-0-	-281	-0-	10383	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

12	9393	X	1781	-0-	-7612	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
02	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
03	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
04	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	10628	-0-	-2144	-0-	10628	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

12	14725	X	13399	-0-	-1326	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	13192	-0-	-1874	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
02	14094	X	12891	-0-	-1203	-0-	12891	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	13564	-0-	-1502	-0-	13564	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12629	-0-	-991	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	12812	-0-	-983	-0-	12812	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

12	11005	X	9954	-0-	-1051	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9561	-0-	-1444	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
02	9976	X	8800	-0-	-1176	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9529	-0-	-856	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8846	-0-	-784	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8592	-0-	-1359	-0-	8592	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

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

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

12	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9684	-0-	-174	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	8762	-0-	-721	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9064	-0-	-1073	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8407	-0-	-1403	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	8592	-0-	-1421	-0-	8592	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

12	17546	X	15919	-0-	-1627	-0-	15919	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	8546	-0-	-9000	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
02	14674	X	10524	-0-	-4150	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
03	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	16344	2			N	-0-					-0-
04	16874	X	16874	-0-	-0-	-0-	16874	2			N	-0-					-0-
*05	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	17533	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

12	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	15894	2			N	-0-					-0-
01	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	16626	2			N	-0-					-0-
02	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
03	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	18973	2			N	-0-					-0-
04	17041	X	17041	-0-	-0-	-0-	17041	2			N	-0-					-0-
*05	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	12593	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

12	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	14530	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	10886	-0-	-1421	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
02	15834	X	7518	-0-	-8316	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	9562	-0-	-5566	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	9378	-0-	-5262	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	8036	-0-	-6503	-0-	8036	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

12	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4442	-0-	-580	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
03	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
04	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	5647	-0-	-2537	-0-	5647	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

12	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4913	-0-	-16	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4690	-0-	-80	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
*05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12803	X	6284	-0-	-6519	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	8384	-0-	-4419	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	9203	-0-	-2774	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	10417	-0-	-2386	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
04	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	7136	-0-	-2691	-0-	7136	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					70
01	837	X	195	-0-	-642	-0-	195	2			N	-0-					70
02	580	X	53	-0-	-527	-0-	50	2	3	9	N	3					73
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					75
04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					75
*05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					75

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
01	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
02	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
03	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
04	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
*05	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13888	X	11620	-0-	-2268	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	9707	-0-	-4181	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
02	13021	X	11257	-0-	-1764	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	13004	-0-	-915	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	12632	-0-	-838	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
*05	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	12764	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13640	X	12162	-0-	-1478	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	12976	-0-	-664	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
02	12586	X	9812	-0-	-2774	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
03	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
04	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	2			N	-0-					-0-
*05	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	13849	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14632	X	8928	-0-	-5704	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	11582	-0-	-756	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
02	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
03	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
04	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	13897	2			N	-0-					-0-
*05	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	13966	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19630	X	19630	-0-	-0-	-0-	19630	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	18161	-0-	-1555	-0-	18161	2			N	-0-					-0-
02	18444	X	16537	-0-	-1907	-0-	16537	2			N	-0-					-0-
03	19954	X	19954	-0-	-0-	-0-	19954	2			N	-0-					-0-
04	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	19170	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	19432	-0-	-191	-0-	19432	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	15084	2			N	-0-					-0-
01	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
02	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
03	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
04	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
*05	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	11438	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	694	-0-	-5041	-0-	694	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
02	5365	X	-0-	-0-	-5365	-0-					N	-0-					-0-
03	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
04	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
*05	15627	X	15627	-0-	-0-	-0-	15627	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27094	X	26951	-0-	-143	-0-	26951	2			N	-0-					-0-
01	27187	X	26195	-0-	-992	-0-	26195	2			N	-0-					-0-
02	25665	X	20563	-0-	-5102	-0-	20563	2			N	-0-					-0-
03	27435	X	26659	-0-	-776	-0-	26659	2			N	-0-					-0-
04	26550	X	26170	-0-	-380	-0-	26170	2			N	-0-					-0-
05	26939	X	24137	-0-	-2802	-0-	24137	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	12309	-0-	9209	9209	12309	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	33230	-0-	30230	39439	33230	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	29382	-0-	26282	65721	29382	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15004	X	12994	-0-	-2010	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	12058	-0-	-2326	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
02	12354	X	10532	-0-	-1822	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	10002	-0-	-2987	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	9070	-0-	-3500	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	9959	-0-	-3030	-0-	9959	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19840	X	18493	-0-	-1347	-0-	18493	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	17970	-0-	-1746	-0-	17970	2			N	-0-					-0-
02	17777	X	16325	-0-	-1452	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	17900	-0-	-793	-0-	17900	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	16836	-0-	-1104	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	15907	-0-	-2600	-0-	15907	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21576	X	8701	-0-	-12875	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
01	21142	X	7815	-0-	-13327	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
02	19778	X	6103	-0-	-13675	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	-0-	-0-	-20863	-0-					N	-0-					-0-
04	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
*05	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10710	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	15133	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	14609	-0-	-519	-0-	14609	2			N	-0-					-0-
02	14007	X	12952	-0-	-1055	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	13832	-0-	-1296	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	11289	-0-	-3351	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	12415	-0-	-2713	-0-	12415	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
*05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16492	X	15369	-0-	-1123	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
01	16492	X	16196	-0-	-296	-0-	16196	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	15160	-0-	-268	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	15718	-0-	-650	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	14257	-0-	-1403	-0-	14257	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	14011	-0-	-2202	-0-	14011	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
01	6200	X	2349	-0-	-3851	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
02	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
03	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11049	-0-	-855	-0-	11049	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
01	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	10003	-0-	-205	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10107	-0-	-805	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9559	-0-	-1001	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9068	-0-	-1689	-0-	9068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	10496	-0-	-478	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10217	-0-	-757	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
02	10150	X	9634	-0-	-516	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
03	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9661	-0-	-509	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
*05	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

12	15066	X	14868	-0-	-198	-0-	14868	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	14536	-0-	-530	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
02	14123	X	13416	-0-	-707	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	14329	-0-	-768	-0-	14329	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	12970	-0-	-1640	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	12685	-0-	-2195	-0-	12685	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	45814	X	45814	-0-	-0-	-0-	45814	2			N	-0-					-0-
02	69628	X	69628	-0-	-0-	-0-	69628	2			N	-0-					-0-
03	85784	X	85784	-0-	-0-	-0-	85784	2			N	-0-					-0-
04	90268	X	90268	-0-	-0-	-0-	90268	2			N	-0-					-0-
*05	79851	X	79851	-0-	-0-	-0-	79851	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

12	13020	X	11871	-0-	-1149	-0-	11856	2	15	9	N	14					58
01	13020	X	11876	-0-	-1144	-0-	11876	2			N	-0-					58
02	12180	X	9250	-0-	-2930	-0-	9214	2	36	9	N	33					91
03	12524	X	10787	-0-	-1737	-0-	10778	2	9	9	N	8					99
04	12090	X	10352	-0-	-1738	-0-	10352	2			N	-0-					99
05	11873	X	10521	-0-	-1352	-0-	10521	2			N	-0-					99

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

12	23777	X	21246	-0-	-2531	-0-	21246	2			N	-0-					-0-
01	23777	X	21181	-0-	-2596	-0-	21181	2			N	-0-					-0-
02	20967	X	19848	-0-	-1119	-0-	19848	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	20985	-0-	-622	-0-	20985	2			N	-0-					-0-
04	20760	X	19789	-0-	-971	-0-	19789	2			N	-0-					-0-
05	21235	X	19505	-0-	-1730	-0-	19505	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

12	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
01	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
02	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
03	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
04	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
*05	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15647	X	15647	-0-	-0-	-0-	15647	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	2418	-0-	-11532	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
02	13050	X	5844	-0-	-7206	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	7685	-0-	-6265	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	9246	-0-	-4254	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	9998	-0-	-3952	-0-	9998	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
02	2871	X	-0-	-0-	-2871	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
*05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	5503	-0-	-1937	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	6683	-0-	-683	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8282	-0-	-708	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8566	-0-	-134	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	3570	-0-	-5420	-0-	3570	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22661	X	21364	-0-	-1297	-0-	21364	2			N	-0-					-0-
01	22661	X	20437	-0-	-2224	-0-	20437	2			N	-0-					-0-
02	21199	X	5118	-0-	-16081	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
03	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	-0-					-0-
04	20670	X	855	-0-	-19815	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*05	29813	X	29813	-0-	-0-	-0-	29813	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16647	X	10817	-0-	-5830	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	11044	-0-	-5324	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
02	12557	X	10061	-0-	-2496	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	12431	-0-	-217	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
04	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
*05	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21897	X	21897	-0-	-0-	-0-	21897	2			N	-0-					-0-
01	21318	X	21318	-0-	-0-	-0-	21318	2			N	-0-					-0-
02	21395	X	21395	-0-	-0-	-0-	21395	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	15431	-0-	-6362	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	14823	-0-	-6267	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	16346	-0-	-5447	-0-	16346	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

12	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	15800	2			N	-0-					-0-
01	17664	X	17664	-0-	-0-	-0-	17664	2			N	-0-					-0-
02	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
03	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	14672	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	12132	-0-	-1938	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	12241	-0-	-2298	-0-	12241	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

12	12369	X	11700	-0-	-669	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	12135	-0-	-482	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
02	11861	X	11281	-0-	-580	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11255	-0-	-1424	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	10134	-0-	-2136	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10253	-0-	-1868	-0-	10253	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

12	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
02	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
03	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
04	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
*05	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	870	X	382	-0-	-488	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3165	-0-	-586	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2042	-0-	-1588	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

12	4557	X	4258	-0-	-299	-0-	4246	2	12	9	N	11					55
01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					55
02	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4937	2	34	9	N	31					86
03	4557	X	4250	-0-	-307	-0-	4238	2	12	9	N	11					97
04	4410	X	33	-0-	-4377	-0-	33	2			N	-0-					97
05	4557	X	2881	-0-	-1676	-0-	2881	2			N	-0-					97

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	7299	-0-	-3396	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	6900	-0-	-3795	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
02	8584	X	4245	-0-	-4339	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7208	-0-	-1968	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8275	-0-	-605	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
*05	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11594	X	10630	-0-	-964	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	10545	-0-	-956	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
02	10759	X	10070	-0-	-689	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10597	-0-	-253	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	10212	-0-	-78	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10363	-0-	-394	-0-	10363	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12741	X	12109	-0-	-632	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	12043	-0-	-698	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
02	11426	X	10433	-0-	-993	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10381	-0-	-1740	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	9169	-0-	-2561	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	9484	-0-	-2637	-0-	9484	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	9399	-0-	-2009	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
02	10817	X	8557	-0-	-2260	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	8816	-0-	-2747	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	5686	-0-	-5504	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	8486	-0-	-2891	-0-	8486	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13206	X	11671	-0-	-1535	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	10841	-0-	-2365	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
02	12354	X	10124	-0-	-2230	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11453	-0-	-1505	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10958	-0-	-652	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	11271	-0-	-385	-0-	11271	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	402	-0-	-5054	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
03	17692	X	17692	-0-	-0-	-0-	17692	2			N	-0-					-0-
04	20736	X	20736	-0-	-0-	-0-	20736	2			N	-0-					-0-
*05	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	2614	-0-	-3679	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	3603	-0-	-2284	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5543	-0-	-750	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4898	-0-	-1192	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5557	-0-	-736	-0-	5557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

12	9269	X	8010	-0-	-1259	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8320	-0-	-298	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
02	8207	X	7751	-0-	-456	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8428	-0-	-345	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7894	-0-	-596	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	8084	-0-	-224	-0-	8084	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

12	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
01	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
02	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	14963	2			N	-0-					-0-
03	18055	X	18055	-0-	-0-	-0-	18055	2			N	-0-					-0-
04	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	16150	2			N	-0-					-0-
*05	17438	X	17438	-0-	-0-	-0-	17438	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14198	X	12800	-0-	-1398	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	10584	-0-	-3614	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
02	13282	X	8333	-0-	-4949	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	8917	-0-	-5033	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	9664	-0-	-3836	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	10370	-0-	-2433	-0-	10370	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

12	6231	X	6019	-0-	-212	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5843	-0-	-388	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5426	-0-	-403	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5906	-0-	-263	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4991	-0-	-859	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5454	-0-	-560	-0-	5454	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

12	5270	X	4024	-0-	-1246	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	2097	-0-	-3173	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	2530	-0-	-1936	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
03	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
04	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
*05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

12	16151	X	1597	-0-	-14554	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	2197	-0-	-11412	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
02	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
03	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
04	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
*05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

12	9300	X	8809	-0-	-491	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	6362	-0-	-2938	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	5032	-0-	-3668	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	6476	-0-	-2514	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	5807	-0-	-2893	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	6112	-0-	-2692	-0-	6112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11718	X	11689	-0-	-29	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	11355	-0-	-115	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
02	10701	X	10599	-0-	-102	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	11086	-0-	-601	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	9697	-0-	-1613	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	11131	-0-	-556	-0-	11131	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16151	X	14618	-0-	-1533	-0-	14618	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	14943	-0-	-929	-0-	14943	2			N	-0-					-0-
02	14848	X	14289	-0-	-559	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	15134	-0-	-738	-0-	15134	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	13977	-0-	-483	-0-	13977	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	13504	-0-	-1779	-0-	13504	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

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

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377	X	9127	-0-	-2250	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	7370	-0-	-4007	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	5819	-0-	-3113	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8540	-0-	-574	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7751	-0-	-1069	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8797	-0-	-317	-0-	8797	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	10050	-0-	-118	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10601	-0-	-807	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	9850	-0-	-1025	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	9964	-0-	-1661	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	9713	-0-	-1537	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	10185	-0-	-417	-0-	10185	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17887	X	17659	-0-	-228	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	17462	-0-	-456	-0-	17462	2			N	-0-					-0-
02	16762	X	15481	-0-	-1281	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	15522	-0-	-2396	-0-	15522	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	13970	-0-	-3370	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	15877	-0-	-1793	-0-	15877	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	5634	-0-	-845	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5494	-0-	-985	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5225	-0-	-836	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5866	-0-	-551	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	1716	-0-	-3744	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4498	-0-	-1144	-0-	4498	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	2872	-0-	-4506	-0-	2872	2			N	-0-					6
01	5487	X	4242	-0-	-1245	-0-	4242	2			N	-0-					6
02	5133	X	3276	-0-	-1857	-0-	3276	2			N	-0-					6
03	4867	X	3449	-0-	-1418	-0-	3449	2			N	-0-					6
04	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					6
*05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6381	2	26	9	N	24					30

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	7601	-0-	-397	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7088	-0-	-910	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	6790	-0-	-692	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6916	-0-	-1082	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6562	-0-	-1178	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6148	-0-	-1447	-0-	6148	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	13506	-0-	-475	-0-	13506	2			N	-0-					-0-
02	13311	X	12232	-0-	-1079	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	12467	-0-	-1762	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	11620	-0-	-2150	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	12587	-0-	-991	-0-	12587	2			N	-0-					-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19840	X	19448	-0-	-392	-0-	19448	2			N	-0-					8
01	19840	X	19694	-0-	-146	-0-	19694	2			N	-0-					8
02	18212	X	17855	-0-	-357	-0-	17855	2			N	-0-					8
03	19858	X	19858	-0-	-0-	-0-	19855	2	3	9	N	3					11
04	19050	X	18494	-0-	-556	-0-	18494	2			N	-0-					11
05	19685	X	16015	-0-	-3670	-0-	16015	2			N	-0-					11

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
03	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
04	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
*05	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
01	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3863	-0-	-942	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	2923	-0-	-1877	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3117	-0-	-1843	-0-	3117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	8523	-0-	-281	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
01	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
02	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8655	-0-	-335	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	7310	-0-	-1990	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
*05	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21700	X	5402	-0-	-16298	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
01	57571	X	57571	-0-	-0-	-0-	57571	2			N	-0-					-0-
02	60877	X	60877	-0-	-0-	-0-	60877	2			N	-0-					-0-
03	53233	X	53233	-0-	-0-	-0-	53233	2			N	-0-					-0-
04	37823	X	37823	-0-	-0-	-0-	37823	2			N	-0-					-0-
*05	37220	X	37220	-0-	-0-	-0-	37220	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7625	-0-	-1396	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	6552	-0-	-2119	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	7600	-0-	-2444	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	6970	-0-	-2750	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	7640	-0-	-2404	-0-	7640	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	69	-0-	-830	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
02	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
03	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
04	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
*05	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20336	X	5217	-0-	-15119	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	19159	-0-	-1766	-0-	19159	2			N	-0-					-0-
02	19575	X	17313	-0-	-2262	-0-	17313	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	17617	-0-	-3308	-0-	17617	2			N	-0-					-0-
04	18540	X	17354	-0-	-1186	-0-	17354	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	17726	-0-	-1432	-0-	17726	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
01	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
02	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
03	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8132	-0-	-1498	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	6985	-0-	-2966	-0-	6985	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5454	-0-	-126	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5122	-0-	-520	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	4422	-0-	-856	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4866	-0-	-776	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5274	-0-	-182	-0-	5274	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12958	X	3789	-0-	-9169	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
01	25061	X	25061	-0-	-0-	-0-	25061	2			N	-0-					-0-
02	26370	X	26370	-0-	-0-	-0-	26370	2			N	-0-					-0-
03	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
04	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	15864	2			N	-0-					-0-
*05	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	15646	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
03	27355	X	27355	-0-	-0-	-0-	27355	2			N	-0-					-0-
04	21845	X	21845	-0-	-0-	-0-	21845	2			N	-0-					-0-
*05	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	19986	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	7682	-0-	-4470	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
01	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
02	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	9407	-0-	-1877	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	10213	-0-	-2507	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	11159	-0-	-1985	-0-	11159	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	7399	-0-	-754	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6902	-0-	-1251	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	5738	-0-	-1889	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6949	-0-	-491	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	4899	-0-	-2271	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	5575	-0-	-1834	-0-	5575	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	4416	-0-	-2838	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	4402	-0-	-2852	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	3663	-0-	-3123	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	4912	-0-	-2125	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5622	-0-	-1188	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
*05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21386	X	21386	-0-	-0-	-0-	21386	2			N	-0-					-0-
01	21577	X	21577	-0-	-0-	-0-	21577	2			N	-0-					-0-
02	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	18928	2			N	-0-					-0-
03	19699	X	19699	-0-	-0-	-0-	19699	2			N	-0-					-0-
04	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	18046	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	18484	-0-	-147	-0-	18484	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17143	X	16064	-0-	-1079	-0-	16064	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	15875	-0-	-1268	-0-	15875	2			N	-0-					-0-
02	16037	X	14886	-0-	-1151	-0-	14886	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	16035	-0-	-178	-0-	16035	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	14425	-0-	-1235	-0-	14425	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	10603	-0-	-5455	-0-	10603	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16275	X	14987	-0-	-1288	-0-	14987	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	14702	-0-	-1573	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
02	15051	X	13662	-0-	-1389	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	14292	-0-	-1425	-0-	14292	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	13888	-0-	-1172	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	14135	-0-	-838	-0-	14135	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	10267	-0-	-87	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9017	-0-	-1337	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
02	9831	X	8042	-0-	-1789	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	10065	-0-	-444	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9677	-0-	-493	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8943	-0-	-1318	-0-	8943	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
02	21786	X	21786	-0-	-0-	-0-	21786	2			N	-0-					-0-
03	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14529	2			N	-0-					-0-
04	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
*05	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	15430	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	8453	-0-	-599	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7028	-0-	-1714	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	5787	-0-	-1666	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7853	-0-	-610	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	5792	-0-	-2398	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
*05	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25606	X	25410	-0-	-196	-0-	25410	2			N	-0-					-0-
01	25677	X	25677	-0-	-0-	-0-	25677	2			N	-0-					-0-
02	23954	X	23496	-0-	-458	-0-	23496	2			N	-0-					-0-
03	25606	X	24654	-0-	-952	-0-	24654	2			N	-0-					-0-
04	24780	X	23424	-0-	-1356	-0-	23424	2			N	-0-					-0-
05	25606	X	24114	-0-	-1492	-0-	24114	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16306	X	15127	-0-	-1179	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	14936	-0-	-1370	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
02	15254	X	13882	-0-	-1372	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	13996	-0-	-1659	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	13214	-0-	-1636	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	13356	-0-	-1772	-0-	13356	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	23988	X	23988	-0-	-0-	-0-	23988	2			N	-0-					-0-
02	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
03	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	14261	2			N	-0-					-0-
04	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	13310	2			N	-0-					-0-
*05	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	13866	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18476	X	16774	-0-	-1702	-0-	16774	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	15942	-0-	-1976	-0-	15942	2			N	-0-					-0-
02	15979	X	15078	-0-	-901	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	16197	-0-	-884	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	15433	-0-	-797	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	15582	-0-	-1189	-0-	15582	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	4941	-0-	-2561	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5126	-0-	-2376	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	4583	-0-	-2319	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5456	-0-	-837	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5236	-0-	-854	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	5027	-0-	-88	-0-	5027	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

12	4092	X	2221	-0-	-1871	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2839	-0-	-1129	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	2786	-0-	-665	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
03	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
04	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
*05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

12	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
01	29767	X	29767	-0-	-0-	-0-	29767	2			N	-0-					-0-
02	20962	X	20962	-0-	-0-	-0-	20962	2			N	-0-					-0-
03	19766	X	19766	-0-	-0-	-0-	19766	2			N	-0-					-0-
04	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	18250	2			N	-0-					-0-
*05	18770	X	18770	-0-	-0-	-0-	18770	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

12	7781	X	4808	-0-	-2973	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	4169	-0-	-3612	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	881	-0-	-4658	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	2478	-0-	-2327	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4672	-0-	-133	-0-	4672	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

12	18662	X	17031	-0-	-1631	-0-	17031	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	16973	-0-	-883	-0-	16973	2			N	-0-					-0-
02	16675	X	16350	-0-	-325	-0-	16350	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	16402	-0-	-1113	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	15501	-0-	-1149	-0-	15501	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	15944	-0-	-1540	-0-	15944	2			N	-0-					-0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

12	20429	X	19938	-0-	-491	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	19435	-0-	-994	-0-	19435	2			N	-0-					-0-
02	19111	X	18041	-0-	-1070	-0-	18041	2			N	-0-					-0-
03	20429	X	17812	-0-	-2617	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	18072	-0-	-1698	-0-	18072	2			N	-0-					-0-
05	19933	X	17585	-0-	-2348	-0-	17585	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

12	5115	X	4430	-0-	-685	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3135	-0-	-957	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
03	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
04	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3993	-0-	-595	-0-	3993	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

12	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5964	-0-	-515	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5508	-0-	-553	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5899	-0-	-580	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5589	-0-	-441	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5677	-0-	-430	-0-	5677	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	43597	X	43597	-0-	-0-	-0-	43597	2			N	-0-					-0-
02	31159	X	31159	-0-	-0-	-0-	31159	2			N	-0-					-0-
03	30342	X	30342	-0-	-0-	-0-	30342	2			N	-0-					-0-
04	28328	X	28328	-0-	-0-	-0-	28328	2			N	-0-					-0-
*05	27164	X	27164	-0-	-0-	-0-	27164	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

12	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
01	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
03	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
04	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
*05	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

12	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
01	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7559	-0-	-439	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7298	-0-	-442	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
*05	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	1902	-0-	-3027	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	301	-0-	-2737	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	698	-0-	-5479	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6271	-0-	-332	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
04	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
*05	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

12	8401	X	7951	-0-	-450	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7069	-0-	-1456	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	6852	-0-	-1123	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7464	-0-	-1061	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7450	-0-	-530	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7550	-0-	-386	-0-	7550	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

12	35805	X	34946	-0-	-859	-0-	34946	2			N	-0-					-0-
01	35805	X	33879	-0-	-1926	-0-	33879	2			N	-0-					-0-
02	33263	X	31148	-0-	-2115	-0-	31148	2			N	-0-					-0-
03	35154	X	33115	-0-	-2039	-0-	33115	2			N	-0-					-0-
04	34020	X	31171	-0-	-2849	-0-	31171	2			N	-0-					-0-
05	34937	X	32170	-0-	-2767	-0-	32170	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

12	13671	X	12185	-0-	-1486	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	3938	-0-	-9733	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
02	12789	X	10975	-0-	-1814	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11596	-0-	-680	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	8727	-0-	-3063	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11305	-0-	-878	-0-	11305	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 10931 - 12052

12	26257	X	24392	-0-	-1865	-0-	24392	2			N	-0-					-0-
01	26257	X	23438	-0-	-2819	-0-	23438	2			N	-0-					-0-
02	24563	X	23600	-0-	-963	-0-	23600	2			N	-0-					-0-
03	25482	X	22621	-0-	-2861	-0-	22621	2			N	-0-					-0-
04	24210	X	21492	-0-	-2718	-0-	21492	2			N	-0-					-0-
05	25234	X	21972	-0-	-3262	-0-	21972	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	7580	-0-	-883	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	1974	-0-	-6489	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
02	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
03	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6154	-0-	-1646	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	3543	-0-	-4920	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

12	26288	X	25154	-0-	-1134	-0-	25154	2			N	-0-					-0-
01	27614	X	27614	-0-	-0-	-0-	27614	2			N	-0-					-0-
02	25945	X	25945	-0-	-0-	-0-	25945	2			N	-0-					-0-
03	26866	X	26866	-0-	-0-	-0-	26866	2			N	-0-					-0-
04	26730	X	26216	-0-	-514	-0-	26216	2			N	-0-					-0-
05	27745	X	27347	-0-	-398	-0-	27347	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

12	22568	X	17979	-0-	-4589	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	17622	-0-	-2218	-0-	17622	2			N	-0-					-0-
02	17835	X	16044	-0-	-1791	-0-	16044	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	17021	-0-	-1734	-0-	17021	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	15961	-0-	-1889	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	16254	-0-	-1726	-0-	16254	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

12	16430	X	15872	-0-	-558	-0-	15872	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	15737	-0-	-693	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
02	15370	X	13661	-0-	-1709	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	14766	-0-	-1509	-0-	14766	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	13655	-0-	-1825	-0-	13655	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	13759	-0-	-2113	-0-	13759	2			N	-0-					-0-

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

12	6696	X	6208	-0-	-488	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6251	-0-	-445	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	5739	-0-	-264	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6027	-0-	-390	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5820	-0-	-390	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5848	-0-	-414	-0-	5848	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

12	10850	X	10394	-0-	-456	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
01	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
02	9628	X	9523	-0-	-105	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9968	-0-	-417	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9549	-0-	-501	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9728	-0-	-657	-0-	9728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33139	X	30579	-0-	-2560	-0-	30579	2			N	-0-					-0-
01	32798	X	30112	-0-	-2686	-0-	30112	2			N	-0-					-0-
02	30479	X	28133	-0-	-2346	-0-	28133	2			N	-0-					-0-
03	31713	X	29112	-0-	-2601	-0-	29112	2			N	-0-					-0-
04	30120	X	27766	-0-	-2354	-0-	27766	2			N	-0-					-0-
05	30566	X	28393	-0-	-2173	-0-	28393	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10532 - 14195

12	10323	X	9632	-0-	-691	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9470	-0-	-853	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	8739	-0-	-454	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9351	-0-	-476	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8611	-0-	-719	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8841	-0-	-800	-0-	8841	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

12	25885	X	25033	-0-	-852	-0-	25033	2			N	-0-					-0-
01	25761	X	24141	-0-	-1620	-0-	24141	2			N	-0-					-0-
02	24128	X	22440	-0-	-1688	-0-	22440	2			N	-0-					-0-
03	25792	X	23800	-0-	-1992	-0-	23800	2			N	-0-					-0-
04	24960	X	22945	-0-	-2015	-0-	22945	2			N	-0-					-0-
05	25048	X	23080	-0-	-1968	-0-	23080	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463

12	19468	X	18961	-0-	-507	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
01	19251	X	19013	-0-	-238	-0-	19013	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	17502	-0-	-362	-0-	17502	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	18297	-0-	-799	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	17527	-0-	-863	-0-	17527	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	18185	-0-	-818	-0-	18185	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

12	27187	X	27162	-0-	-25	-0-	27162	2			N	-0-					-0-
01	27187	X	27135	-0-	-52	-0-	27135	2			N	-0-					-0-
02	25462	X	24907	-0-	-555	-0-	24907	2			N	-0-					-0-
03	27218	X	25109	-0-	-2109	-0-	25109	2			N	-0-					-0-
04	26340	X	23536	-0-	-2804	-0-	23536	2			N	-0-					-0-
05	27156	X	23261	-0-	-3895	-0-	23261	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

12	23641	X	23641	-0-	-0-	-0-	23641	2			N	-0-					-0-
01	22389	X	22389	-0-	-0-	-0-	22389	2			N	-0-					-0-
02	20718	X	20718	-0-	-0-	-0-	20718	2			N	-0-					-0-
03	21450	X	21450	-0-	-0-	-0-	21450	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	20088	-0-	-42	-0-	20088	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	20326	-0-	-475	-0-	20326	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

12	31031	X	29913	-0-	-1118	-0-	29913	2			N	-0-					-0-
01	30783	X	29858	-0-	-925	-0-	29858	2			N	-0-					-0-
02	28710	X	28002	-0-	-708	-0-	28002	2			N	-0-					-0-
03	30442	X	28480	-0-	-1962	-0-	28480	2			N	-0-					-0-
04	29070	X	27314	-0-	-1756	-0-	27314	2			N	-0-					-0-
05	29946	X	28081	-0-	-1865	-0-	28081	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8658 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16337	X	14902	-0-	-1435	-0-	14902	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	14533	-0-	-1308	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
02	14645	X	13499	-0-	-1146	-0-	13499	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	13778	-0-	-1567	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	13190	-0-	-1510	-0-	13190	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	13414	-0-	-1497	-0-	13414	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

12	17608	X	14514	-0-	-3094	-0-	14514	2			N	-0-					-0-
01	17453	X	17029	-0-	-424	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
02	16327	X	15678	-0-	-649	-0-	15678	2			N	-0-					-0-
03	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	16364	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	15382	-0-	-1088	-0-	15382	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	15851	-0-	-1168	-0-	15851	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

12	16368	X	15312	-0-	-1056	-0-	15312	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	15608	-0-	-233	-0-	15608	2			N	-0-					-0-
02	14819	X	14292	-0-	-527	-0-	14292	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	14966	-0-	-348	-0-	14966	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	15089	-0-	-1	-0-	15089	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	15276	-0-	-317	-0-	15276	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

12	26815	X	25606	-0-	-1209	-0-	25606	2			N	-0-					-0-
01	26629	X	24924	-0-	-1705	-0-	24924	2			N	-0-					-0-
02	24824	X	23252	-0-	-1572	-0-	23252	2			N	-0-					-0-
03	26319	X	23859	-0-	-2460	-0-	23859	2			N	-0-					-0-
04	25200	X	23172	-0-	-2028	-0-	23172	2			N	-0-					-0-
05	25606	X	23850	-0-	-1756	-0-	23850	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

12	23219	X	21985	-0-	-1234	-0-	21985	2			N	-0-					-0-
01	23219	X	23131	-0-	-88	-0-	23131	2			N	-0-					-0-
02	27033	X	27033	-0-	-0-	-0-	27033	2			N	-0-					-0-
03	28930	X	28930	-0-	-0-	-0-	28930	2			N	-0-					-0-
04	26630	X	26630	-0-	-0-	-0-	26630	2			N	-0-					-0-
*05	26945	X	26945	-0-	-0-	-0-	26945	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

12	17205	X	16102	-0-	-1103	-0-	16102	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	14772	-0-	-2433	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
02	15921	X	14968	-0-	-953	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	16107	-0-	-788	-0-	16107	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	15113	-0-	-937	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	15678	-0-	-411	-0-	15678	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

12	25420	X	25282	-0-	-138	-0-	25282	2			N	-0-					-0-
01	25141	X	24690	-0-	-451	-0-	24690	2			N	-0-					-0-
02	23267	X	23267	-0-	-0-	-0-	23267	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	24347	-0-	-949	-0-	24347	2			N	-0-					-0-
04	24480	X	23099	-0-	-1381	-0-	23099	2			N	-0-					-0-
05	25296	X	22940	-0-	-2356	-0-	22940	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20305	X	16373	-0-	-3932	-0-	16373	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	14464	-0-	-2245	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
02	15660	X	14945	-0-	-715	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	15497	-0-	-1243	-0-	15497	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	14582	-0-	-1618	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	14904	-0-	-1464	-0-	14904	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
01	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	8016	-0-	-133	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8214	-0-	-621	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7486	-0-	-1184	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7567	-0-	-1392	-0-	7567	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17484	X	15240	-0-	-2244	-0-	15240	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	15781	-0-	-1703	-0-	15781	2			N	-0-					-0-
02	15602	X	14766	-0-	-836	-0-	14766	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	15373	-0-	-1305	-0-	15373	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	14663	-0-	-1057	-0-	14663	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	14959	-0-	-820	-0-	14959	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28117	X	23958	-0-	-4159	-0-	23958	2			N	-0-					-0-
01	25854	X	23874	-0-	-1980	-0-	23874	2			N	-0-					-0-
02	23142	X	21352	-0-	-1790	-0-	21352	2			N	-0-					-0-
03	24490	X	22149	-0-	-2341	-0-	22149	2			N	-0-					-0-
04	23700	X	21009	-0-	-2691	-0-	21009	2			N	-0-					-0-
05	23963	X	20606	-0-	-3357	-0-	20606	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24056	X	21624	-0-	-2432	-0-	21624	2			N	-0-					-0-
01	24056	X	21248	-0-	-2808	-0-	21248	2			N	-0-					-0-
02	22214	X	19259	-0-	-2955	-0-	19259	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	21619	-0-	-1879	-0-	21619	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	17608	-0-	-3992	-0-	17608	2			N	-0-					-0-
05	21638	X	20702	-0-	-936	-0-	20702	2			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

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

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15190	X	14666	-0-	-524	-0-	14666	2			N	-0-					-0-
01	15880	X	15880	-0-	-0-	-0-	15880	2			N	-0-					-0-
02	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
03	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-	15406	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	13031	-0-	-2329	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	14088	-0-	-1784	-0-	14088	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377	X	9365	-0-	-2012	-0-	9365	2			Y	-0-					1
01	11377	X	2636	-0-	-8741	-0-	2636	2			Y	-0-					1
02	10643	X	8380	-0-	-2263	-0-	8380	2			Y	-0-					1
03	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	11814	2			Y	-0-					1
04	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11836	2			Y	-0-					1
*05	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12074	2			Y	-0-					1

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	17613	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	16207	-0-	-719	-0-	16207	2			N	-0-					-0-
02	15834	X	14414	-0-	-1420	-0-	14414	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	15620	-0-	-1988	-0-	15620	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	14117	-0-	-2923	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	14795	-0-	-2813	-0-	14795	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20801	X	19478	-0-	-1323	-0-	19478	2			N	-0-					-0-
01	20150	X	19039	-0-	-1111	-0-	19039	2			N	-0-					-0-
02	18850	X	17954	-0-	-896	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	19520	-0-	-165	-0-	19520	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	18336	-0-	-504	-0-	18336	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	18783	-0-	-685	-0-	18783	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	18717	2			Y	-0-					2
01	18135	X	8005	-0-	-10130	-0-	8005	2			Y	-0-					2
02	16907	X	16198	-0-	-709	-0-	16198	2			Y	-0-					2
03	18965	X	18965	-0-	-0-	-0-	18965	2			Y	-0-					2
04	18120	X	17262	-0-	-858	-0-	17262	2			Y	-0-					2
05	18724	X	17304	-0-	-1420	-0-	17304	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19745	X	19745	-0-	-0-	-0-	19745	2			Y	-0-					4
01	19871	X	9863	-0-	-10008	-0-	9863	2			Y	-0-					4
02	23578	X	23578	-0-	-0-	-0-	23578	2			Y	-0-					4
03	20150	X	16865	-0-	-3285	-0-	16865	2			Y	-0-					4
04	19500	X	17258	-0-	-2242	-0-	17258	2			Y	-0-					4
05	21359	X	17183	-0-	-4176	-0-	17183	2			Y	-0-					4

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

12	34689	X	-0-	-0-	-34689	-0-					N	-0-					-0-
01	33852	X	-0-	-0-	-33852	-0-					N	-0-					-0-
02	8642	X	389	-0-	-8253	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

12	18693	X	18232	-0-	-461	-0-	18232	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	17717	-0-	-2619	-0-	17717	2			N	-0-					-0-
02	19024	X	17384	-0-	-1640	-0-	17384	2			N	-0-					-0-
03	20336	X	17767	-0-	-2569	-0-	17767	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	12640	-0-	-6560	-0-	12640	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	8710	-0-	-9859	-0-	8710	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

12	20305	X	18866	-0-	-1439	-0-	18866	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	18315	-0-	-1618	-0-	18315	2			N	-0-					-0-
02	18647	X	17169	-0-	-1478	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	17898	-0-	-1446	-0-	17898	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	16477	-0-	-2243	-0-	16477	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	17346	-0-	-1533	-0-	17346	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

12	14477	X	14094	-0-	-383	-0-	14094	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	13556	-0-	-921	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
02	13543	X	12690	-0-	-853	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13224	-0-	-1253	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	12326	-0-	-1684	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	12837	-0-	-1268	-0-	12837	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

12	16616	X	15207	-0-	-1409	-0-	15207	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	14468	-0-	-1559	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
02	14703	X	13252	-0-	-1451	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14078	-0-	-1143	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13298	-0-	-1432	-0-	13298	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	14138	-0-	-1083	-0-	14138	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

12	25606	X	24892	-0-	-714	-0-	24892	2			N	-0-					-0-
01	25606	X	24107	-0-	-1499	-0-	24107	2			N	-0-					-0-
02	23954	X	11043	-0-	-12911	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
03	47675	X	47675	-0-	-0-	-0-	47675	2			N	-0-					-0-
04	45442	X	45442	-0-	-0-	-0-	45442	2			N	-0-					-0-
*05	39803	X	39803	-0-	-0-	-0-	39803	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12121	X	11598	-0-	-523	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11482	-0-	-639	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
02	11165	X	10428	-0-	-737	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11709	-0-	-226	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10581	-0-	-639	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10925	-0-	-669	-0-	10925	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

12	12865	X	12480	-0-	-385	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	11791	-0-	-1105	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	9647	-0-	-2533	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	7786	-0-	-5234	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	6932	-0-	-5668	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	7220	-0-	-5273	-0-	7220	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8575 - 14187

12	61349	X	54985	-0-	-6364	-0-	54985	2			N	-0-					-0-
01	61132	X	53239	-0-	-7893	-0-	53239	2			N	-0-					-0-
02	57188	X	33564	-0-	-23624	-0-	33564	2			N	-0-					-0-
03	58497	X	52132	-0-	-6365	-0-	52132	2			N	-0-					-0-
04	54840	X	48646	-0-	-6194	-0-	48646	2			N	-0-					-0-
05	54994	X	49095	-0-	-5899	-0-	49095	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	N	5608	-0-	2708	2708	5608	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8863	-0-	5763	8471	8863	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1901	-0-	-1099	7372	1901	2			N	-0-					-0-
*05	8137	X	765	-0-	-7372	-0-	765	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7730 - 11611

12	51473	X	51473	-0-	-0-	-0-	51473	2			N	-0-					-0-
01	50023	X	50023	-0-	-0-	-0-	50023	2			N	-0-					-0-
02	46155	X	46155	-0-	-0-	-0-	46155	2			N	-0-					-0-
03	49407	X	49407	-0-	-0-	-0-	49407	2			N	-0-					-0-
04	46459	X	46459	-0-	-0-	-0-	46459	2			N	-0-					-0-
*05	47144	X	47144	-0-	-0-	-0-	47144	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

12	14229	X	13439	-0-	-790	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	12846	-0-	-1414	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
02	13340	X	11364	-0-	-1976	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	11060	-0-	-3200	-0-	11060	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	10245	-0-	-3075	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	10428	-0-	-3026	-0-	10428	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

12	14632	X	10987	-0-	-3645	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	10987	-0-	-3645	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
02	12470	X	10259	-0-	-2211	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	10953	-0-	-2067	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10439	-0-	-361	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10014	-0-	-960	-0-	10014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	12337	2			N	-0-					-0-
01	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10717	2			N	-0-					-0-
02	13021	X	9928	-0-	-3093	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	11314	-0-	-2605	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	10547	-0-	-2923	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	10059	-0-	-2279	-0-	10059	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13733	X	11289	-0-	-2444	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	10270	-0-	-3060	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	9390	-0-	-2413	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	9815	-0-	-1593	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	9227	-0-	-1693	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	9381	-0-	-1903	-0-	9381	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14136	X	12690	-0-	-1446	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	12671	-0-	-1465	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
02	13224	X	12671	-0-	-553	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12630	-0-	-824	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	12364	-0-	-476	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	12901	-0-	-646	-0-	12901	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	9570	-0-	-412	-0-	9570	2			Y	-0-					1
01	9982	X	8685	-0-	-1297	-0-	8685	2			Y	-0-					1
02	9338	X	8366	-0-	-972	-0-	8366	2			Y	-0-					1
03	9579	X	8318	-0-	-1261	-0-	8318	2			Y	-0-					1
04	9270	X	8343	-0-	-927	-0-	8343	2			Y	-0-					1
05	9579	X	8559	-0-	-1020	-0-	8559	2			Y	-0-					1

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	9395	-0-	-711	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8667	-0-	-1439	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
02	9454	X	8079	-0-	-1375	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8106	-0-	-1287	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8187	-0-	-903	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8506	-0-	-887	-0-	8506	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	8562	-0-	-924	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8890	-0-	-224	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	8141	-0-	-385	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8706	-0-	-408	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8248	-0-	-362	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8497	-0-	-400	-0-	8497	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11346	X	9075	-0-	-2271	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	9753	-0-	-1593	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
02	10614	X	8481	-0-	-2133	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10102	-0-	-531	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9393	-0-	-897	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8176	-0-	-1589	-0-	8176	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15159	X	14716	-0-	-443	-0-	14716	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	13818	-0-	-1341	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
02	14181	X	13044	-0-	-1137	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	14064	-0-	-940	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	12929	-0-	-1591	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	13607	-0-	-1118	-0-	13607	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11253	X	10829	-0-	-424	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10401	-0-	-697	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	9059	-0-	-1323	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10328	-0-	-708	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9671	-0-	-1009	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10018	-0-	-801	-0-	10018	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29183	X	29183	-0-	-0-	-0-	29183	2			N	-0-					-0-
01	25389	X	24686	-0-	-703	-0-	24686	2			N	-0-					-0-
02	23751	X	22102	-0-	-1649	-0-	22102	2			N	-0-					-0-
03	25389	X	18519	-0-	-6870	-0-	18519	2			N	-0-					-0-
04	24570	X	4472	-0-	-20098	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
*05	29734	X	29734	-0-	-0-	-0-	29734	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17515	X	16862	-0-	-653	-0-	16862	2			Y	-0-					1
01	17515	X	10567	-0-	-6948	-0-	10567	2			Y	-0-					1
02	16385	X	9411	-0-	-6974	-0-	9411	2			Y	-0-					1
03	17329	X	14391	-0-	-2938	-0-	14391	2			Y	-0-					1
04	16770	X	14068	-0-	-2702	-0-	14068	2			Y	-0-					1
05	16864	X	14086	-0-	-2778	-0-	14086	2			Y	-0-					1

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15841	X	12887	-0-	-2954	-0-	12887	2			Y	-0-					4
01	15841	X	11609	-0-	-4232	-0-	11609	2			Y	-0-					4
02	14819	X	12559	-0-	-2260	-0-	12559	2			Y	-0-					4
03	15128	X	14749	-0-	-379	-0-	14749	2			Y	-0-					4
04	14580	X	13074	-0-	-1506	-0-	13074	2			Y	-0-					4
05	13423	X	11974	-0-	-1449	-0-	11974	2			Y	-0-					4

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19840	X	18031	-0-	-1809	-0-	18031	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	15589	-0-	-4251	-0-	15589	2			N	-0-					-0-
02	18038	X	14067	-0-	-3971	-0-	14067	2			N	-0-					-0-
03	19282	X	10395	-0-	-8887	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	12630	-0-	-4830	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
*05	26813	X	26813	-0-	-0-	-0-	26813	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	8980	-0-	-661	-0-	8980	2			Y	-0-					2
01	3410	X	817	-0-	-2593	-0-	817	2			Y	-0-					2
02	10092	X	5208	-0-	-4884	-0-	5208	2			Y	-0-					2
03	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	12821	2			Y	-0-					2
04	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	13696	2			Y	-0-					2
*05	17693	X	17693	-0-	-0-	-0-	17693	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					Y	-0-					3
01	12152	X	10587	-0-	-1565	-0-	10587	2			Y	-0-					3
02	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	16987	2			Y	-0-					3
03	17929	X	17929	-0-	-0-	-0-	17929	2			Y	-0-					3
04	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	16642	2			Y	-0-					3
05	18166	X	16967	-0-	-1199	-0-	16967	2			Y	-0-					3

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27687	X	27687	-0-	-0-	-0-	27687	2			N	-0-					-0-
01	25916	X	23396	-0-	-2520	-0-	23396	2			N	-0-					-0-
02	24650	X	21820	-0-	-2830	-0-	21820	2			N	-0-					-0-
03	26350	X	18866	-0-	-7484	-0-	18866	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	13297	-0-	-12203	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
05	26350	X	3157	-0-	-23193	-0-	3157	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16523	X	15548	-0-	-975	-0-	15548	2			Y	-0-					5
01	16585	X	11080	-0-	-5505	-0-	11080	2			Y	-0-					5
02	15602	X	15396	-0-	-206	-0-	15396	2			Y	-0-					5
03	16678	X	15126	-0-	-1552	-0-	15126	2			Y	-0-					5
04	16140	X	13370	-0-	-2770	-0-	13370	2			Y	-0-					5
05	16461	X	14028	-0-	-2433	-0-	14028	2			Y	-0-					5

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	16252	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	14374	-0-	-2335	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
02	15631	X	13200	-0-	-2431	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	10248	-0-	-6461	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	11968	-0-	-3752	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	8739	-0-	-7505	-0-	8739	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7360 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29822	X	11007	-0-	-18815	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
01	33311	X	33311	-0-	-0-	-0-	33311	2			N	-0-					-0-
02	28652	X	12439	-0-	-16213	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
03	34389	X	34389	-0-	-0-	-0-	34389	2			N	-0-					-0-
04	48134	X	48134	-0-	-0-	-0-	48134	2			N	-0-					-0-
*05	50827	X	50827	-0-	-0-	-0-	50827	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	2880	-0-	-2266	-0-	2880	2			Y	-0-					2
01	5146	X	2220	-0-	-2926	-0-	2220	2			Y	-0-					2
02	4814	X	3701	-0-	-1113	-0-	3701	2			Y	-0-					2
03	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			Y	-0-					2
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			Y	-0-					2
*05	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			Y	-0-					2

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	6965	-0-	-2676	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6411	-0-	-1339	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
02	7250	X	5001	-0-	-2249	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5129	-0-	-1939	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	4717	-0-	-2123	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	4653	-0-	-2322	-0-	4653	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13361	X	11204	-0-	-2157	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	11394	-0-	-1967	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
02	12499	X	10496	-0-	-2003	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10833	-0-	-823	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9909	-0-	-1131	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	9679	-0-	-1729	-0-	9679	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					-0-
01	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					-0-
02	3480	X	1	-0-	-3479	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13671	X	12768	-0-	-903	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	12616	-0-	-1055	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
02	12702	X	11800	-0-	-902	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12654	-0-	-676	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11818	-0-	-812	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12024	-0-	-748	-0-	12024	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33511	X	26518	-0-	-6993	-0-	26518	2			N	-0-					-0-
01	31093	X	28836	-0-	-2257	-0-	28836	2			N	-0-					-0-
02	28072	X	24724	-0-	-3348	-0-	24724	2			N	-0-					-0-
03	27931	X	21733	-0-	-6198	-0-	21733	2			N	-0-					-0-
04	27900	X	17010	-0-	-10890	-0-	17010	2			N	-0-					-0-
05	28830	X	19065	-0-	-9765	-0-	19065	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	527	X	1	-0-	-526	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	493	X	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26319	X	24059	-0-	-2260	-0-	24059	2			N	-0-					-0-
01	26319	X	-0-	-0-	-26319	-0-					N	-0-					-0-
02	24621	X	7971	-0-	-16650	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	9779	-0-	-14277	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
04	24302	X	24302	-0-	-0-	-0-	24302	2			N	-0-					-0-
05	24056	X	24029	-0-	-27	-0-	24029	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14477	X	11069	-0-	-3408	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	13296	-0-	-1181	-0-	13296	2			N	-0-					-0-
02	13543	X	10162	-0-	-3381	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
03	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	15019	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11688	-0-	-1182	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	9949	-0-	-3350	-0-	9949	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

12	21948	X	14425	-0-	-7523	-0-	14425	2			N	-0-					-0-
01	31555	X	31555	-0-	-0-	-0-	31555	2			N	-0-					-0-
02	23794	X	23794	-0-	-0-	-0-	23794	2			N	-0-					-0-
03	23037	X	23037	-0-	-0-	-0-	23037	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	21735	-0-	-4065	-0-	21735	2			N	-0-					-0-
05	26660	X	21728	-0-	-4932	-0-	21728	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

12	21886	X	13940	-0-	-7946	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
01	32693	X	32693	-0-	-0-	-0-	32693	2			N	-0-					-0-
02	25966	X	25966	-0-	-0-	-0-	25966	2			N	-0-					-0-
03	25133	X	25133	-0-	-0-	-0-	25133	2			N	-0-					-0-
04	24720	X	22950	-0-	-1770	-0-	22950	2			N	-0-					-0-
05	25544	X	22404	-0-	-3140	-0-	22404	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

12	27249	X	2	-0-	-27247	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	26753	X	-0-	-0-	-26753	-0-					N	-0-					-0-
02	6728	X	2	-0-	-6726	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

12	15562	X	2	-0-	-15560	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					N	-0-					-0-
02	2001	X	1	-0-	-2000	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

12	26536	X	2	-0-	-26534	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	26288	X	-0-	-0-	-26288	-0-					N	-0-					-0-
02	6409	X	2	-0-	-6407	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

12	16058	X	11723	-0-	-4335	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
01	21152	X	21152	-0-	-0-	-0-	21152	2			N	-0-					-0-
02	16445	X	16445	-0-	-0-	-0-	16445	2			N	-0-					-0-
03	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	15816	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	14713	-0-	-2777	-0-	14713	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	14244	-0-	-3829	-0-	14244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
01	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	17930	2			N	-0-					-0-
02	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	15980	2			N	-0-					-0-
03	16856	X	16856	-0-	-0-	-0-	16856	2			N	-0-					-0-
04	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	15940	2			N	-0-					-0-
*05	17110	X	17110	-0-	-0-	-0-	17110	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18073	X	17415	-0-	-658	-0-	17415	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	17239	-0-	-834	-0-	17239	2			N	-0-					-0-
02	16907	X	15629	-0-	-1278	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	16529	-0-	-1544	-0-	16529	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15762	-0-	-1518	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	16199	-0-	-1223	-0-	16199	2			N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15252	X	14702	-0-	-550	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	14344	-0-	-381	-0-	14344	2			N	-0-					-0-
02	13920	X	13343	-0-	-577	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	14083	-0-	-797	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	13437	-0-	-963	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	13937	-0-	-757	-0-	13937	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20429	X	17226	-0-	-3203	-0-	17226	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	18592	-0-	-1837	-0-	18592	2			N	-0-					-0-
02	20390	X	20390	-0-	-0-	-0-	20390	2			N	-0-					-0-
03	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	19881	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	17664	-0-	-336	-0-	17664	2			N	-0-					-0-
*05	20950	X	20950	-0-	-0-	-0-	20950	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38347	X	-0-	-0-	-38347	-0-					N	-0-					-0-
01	36146	X	-0-	-0-	-36146	-0-					N	-0-					-0-
02	9251	X	-0-	-0-	-9251	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					N	-0-					-0-
01	28768	X	-0-	-0-	-28768	-0-					N	-0-					-0-
02	7366	X	-0-	-0-	-7366	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	10500	-0-	-102	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	9384	-0-	-2799	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
02	11397	X	-0-	-0-	-11397	-0-					N	-0-					-0-
03	12183	X	5511	-0-	-6672	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	-0-					-0-
05	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19944	X	19944	-0-	-0-	-0-	19944	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	10969	-0-	-8964	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
02	18647	X	10527	-0-	-8120	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	17673	-0-	-2260	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	14799	-0-	-4491	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
05	19933	X	17500	-0-	-2433	-0-	17500	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27466	X	25737	-0-	-1729	-0-	25737	2			N	-0-					-0-
01	27466	X	22239	-0-	-5227	-0-	22239	2			N	-0-					-0-
02	25694	X	23659	-0-	-2035	-0-	23659	2			N	-0-					-0-
03	26970	X	24700	-0-	-2270	-0-	24700	2			N	-0-					-0-
04	25470	X	16490	-0-	-8980	-0-	16490	2			N	-0-					-0-
05	25730	X	23424	-0-	-2306	-0-	23424	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27652	X	-0-	-0-	-27652	-0-					N	-0-					-0-
01	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					-0-
02	5133	X	-0-	-0-	-5133	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
02	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	12807	2			N	-0-					-0-
03	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	11465	-0-	-1885	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	9360	-0-	-4435	-0-	9360	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18135	X	17889	-0-	-246	-0-	17889	2			N	-0-					-0-
01	18434	X	18434	-0-	-0-	-0-	18434	2			N	-0-					-0-
02	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	17007	-0-	-1066	-0-	17007	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	16181	-0-	-1669	-0-	16181	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	16416	-0-	-2029	-0-	16416	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18259	X	16382	-0-	-1877	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
01	17577	X	16034	-0-	-1543	-0-	16034	2			N	-0-					-0-
02	16443	X	15224	-0-	-1219	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	15993	-0-	-1584	-0-	15993	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	14797	-0-	-1883	-0-	14797	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	15662	-0-	-706	-0-	15662	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

12	21452	X	20653	-0-	-799	-0-	20653	2			N	-0-					-0-
01	21142	X	19341	-0-	-1801	-0-	19341	2			N	-0-					-0-
02	19778	X	19286	-0-	-492	-0-	19286	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	20769	-0-	-125	-0-	20769	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	19649	-0-	-331	-0-	19649	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	20003	-0-	-643	-0-	20003	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 8776 - 13795

12	31527	X	27911	-0-	-3616	-0-	27911	2			N	-0-					-0-
01	30535	X	25133	-0-	-5402	-0-	25133	2			N	-0-					-0-
02	28217	X	23828	-0-	-4389	-0-	23828	2			N	-0-					-0-
03	28365	X	25086	-0-	-3279	-0-	25086	2			N	-0-					-0-
04	27000	X	23157	-0-	-3843	-0-	23157	2			N	-0-					-0-
05	27900	X	23285	-0-	-4615	-0-	23285	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

12	12865	X	12626	-0-	-239	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	12300	-0-	-317	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	11281	-0-	-522	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	12054	-0-	-563	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	10445	-0-	-1765	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	10459	-0-	-2158	-0-	10459	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

12	17918	X	17030	-0-	-888	-0-	17030	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	16419	-0-	-1375	-0-	16419	2			N	-0-					-0-
02	16646	X	16062	-0-	-584	-0-	16062	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	15554	-0-	-2240	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	14865	-0-	-1905	-0-	14865	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	14517	-0-	-2657	-0-	14517	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

12	11129	X	8634	-0-	-2495	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	8422	-0-	-2707	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	7628	-0-	-2754	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	7536	-0-	-2353	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	6633	-0-	-2307	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	6494	-0-	-2155	-0-	6494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22754	X	18131	-0-	-4623	-0-	18131	2			N	-0-					-0-
01	22754	X	13449	-0-	-9305	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
02	21286	X	18098	-0-	-3188	-0-	18098	2			N	-0-					-0-
03	22258	X	19664	-0-	-2594	-0-	19664	2			N	-0-					-0-
04	20760	X	18940	-0-	-1820	-0-	18940	2			N	-0-					-0-
05	19344	X	18604	-0-	-740	-0-	18604	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

12	22785	X	17146	-0-	-5639	-0-	17146	2			N	-0-					-0-
01	22227	X	17917	-0-	-4310	-0-	17917	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	16680	-0-	-3620	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	17750	-0-	-2214	-0-	17750	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	16316	-0-	-3004	-0-	16316	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	16631	-0-	-1287	-0-	16631	2			N	-0-					-0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

12	11129	X	10700	-0-	-429	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10431	-0-	-698	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	8280	-0-	-2073	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	8970	-0-	-2035	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9416	-0-	-1144	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9449	-0-	-1246	-0-	9449	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

12	18662	X	16464	-0-	-2198	-0-	16464	2			N	-0-					-0-
01	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	18869	2			N	-0-					-0-
02	19770	X	19770	-0-	-0-	-0-	19770	2			N	-0-					-0-
03	20244	X	20244	-0-	-0-	-0-	20244	2			N	-0-					-0-
04	19866	X	19866	-0-	-0-	-0-	19866	2			N	-0-					-0-
05	21142	X	19590	-0-	-1552	-0-	19590	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

12	12183	X	10197	-0-	-1986	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	10390	-0-	-1793	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
02	11252	X	9779	-0-	-1473	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10464	-0-	-1378	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10216	-0-	-944	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
*05	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7882 - 12255

12	31104	X	31104	-0-	-0-	-0-	31104	2			N	-0-					-0-
01	23546	X	23546	-0-	-0-	-0-	23546	2			N	-0-					-0-
02	21275	X	21275	-0-	-0-	-0-	21275	2			N	-0-					-0-
03	26350	X	20487	-0-	-5863	-0-	20487	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	17355	-0-	-8145	-0-	17355	2			N	-0-					-0-
05	26350	X	14375	-0-	-11975	-0-	14375	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

12	12958	X	9946	-0-	-3012	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	10224	-0-	-1618	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
02	10933	X	9590	-0-	-1343	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	10362	-0-	-1325	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	9551	-0-	-1369	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	10182	-0-	-79	-0-	10182	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7786 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44547	X	40435	-0-	-4112	-0-	40435	2			N	-0-					-0-
01	42005	X	39644	-0-	-2361	-0-	39644	2			N	-0-					-0-
02	39295	X	36292	-0-	-3003	-0-	36292	2			N	-0-					-0-
03	40486	X	37586	-0-	-2900	-0-	37586	2			N	-0-					-0-
04	39180	X	34416	-0-	-4764	-0-	34416	2			N	-0-					-0-
05	40424	X	35628	-0-	-4796	-0-	35628	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7793 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46934	X	40375	-0-	-6559	-0-	40375	2			N	-0-					-0-
01	44578	X	39444	-0-	-5134	-0-	39444	2			N	-0-					-0-
02	40803	X	35988	-0-	-4815	-0-	35988	2			N	-0-					-0-
03	42966	X	37891	-0-	-5075	-0-	37891	2			N	-0-					-0-
04	40920	X	35113	-0-	-5807	-0-	35113	2			N	-0-					-0-
05	40362	X	36821	-0-	-3541	-0-	36821	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29038	X	29038	-0-	-0-	-0-	29038	2			N	-0-					-0-
01	26381	X	22480	-0-	-3901	-0-	22480	2			N	-0-					-0-
02	24679	X	19086	-0-	-5593	-0-	19086	2			N	-0-					-0-
03	26381	X	18138	-0-	-8243	-0-	18138	2			N	-0-					-0-
04	25530	X	19109	-0-	-6421	-0-	19109	2			N	-0-					-0-
05	26381	X	16399	-0-	-9982	-0-	16399	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27869	X	24113	-0-	-3756	-0-	24113	2			N	-0-					-0-
01	28241	X	24517	-0-	-3724	-0-	24517	2			N	-0-					-0-
02	26419	X	22229	-0-	-4190	-0-	22229	2			N	-0-					-0-
03	28241	X	24283	-0-	-3958	-0-	24283	2			N	-0-					-0-
04	26910	X	23266	-0-	-3644	-0-	23266	2			N	-0-					-0-
05	24521	X	23234	-0-	-1287	-0-	23234	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15159	X	13694	-0-	-1465	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
01	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	16509	2			N	-0-					-0-
02	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
03	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	14378	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	5592	-0-	-10398	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7915 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44733	X	38678	-0-	-6055	-0-	38678	2			N	-0-					-0-
01	42780	X	37718	-0-	-5062	-0-	37718	2			N	-0-					-0-
02	39121	X	34252	-0-	-4869	-0-	34252	2			N	-0-					-0-
03	40424	X	36339	-0-	-4085	-0-	36339	2			N	-0-					-0-
04	38460	X	33820	-0-	-4640	-0-	33820	2			N	-0-					-0-
05	38688	X	35346	-0-	-3342	-0-	35346	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7455 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47895	X	42860	-0-	-5035	-0-	42860	2			N	-0-					-0-
01	46438	X	42221	-0-	-4217	-0-	42221	2			N	-0-					-0-
02	42630	X	39025	-0-	-3605	-0-	39025	2			N	-0-					-0-
03	44888	X	39805	-0-	-5083	-0-	39805	2			N	-0-					-0-
04	42210	X	37592	-0-	-4618	-0-	37592	2			N	-0-					-0-
05	42873	X	38315	-0-	-4558	-0-	38315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7540 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47492	X	41301	-0-	-6191	-0-	41301	2			N	-0-					-0-
01	45787	X	41076	-0-	-4711	-0-	41076	2			N	-0-					-0-
02	41586	X	37402	-0-	-4184	-0-	37402	2			N	-0-					-0-
03	43555	X	37788	-0-	-5767	-0-	37788	2			N	-0-					-0-
04	40200	X	35313	-0-	-4887	-0-	35313	2			N	-0-					-0-
05	41292	X	35404	-0-	-5888	-0-	35404	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7774 - 15101

12	43865	X	39004	-0-	-4861	-0-	39004	2			N	-0-					-0-
01	42904	X	38127	-0-	-4777	-0-	38127	2			N	-0-					-0-
02	39527	X	35032	-0-	-4495	-0-	35032	2			N	-0-					-0-
03	41199	X	36156	-0-	-5043	-0-	36156	2			N	-0-					-0-
04	38550	X	34225	-0-	-4325	-0-	34225	2			N	-0-					-0-
05	38998	X	34176	-0-	-4822	-0-	34176	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7477 - 14853

12	49104	X	42384	-0-	-6720	-0-	42384	2			N	-0-					-0-
01	47399	X	42441	-0-	-4958	-0-	42441	2			N	-0-					-0-
02	43935	X	38986	-0-	-4949	-0-	38986	2			N	-0-					-0-
03	46004	X	39450	-0-	-6554	-0-	39450	2			N	-0-					-0-
04	41070	X	36884	-0-	-4186	-0-	36884	2			N	-0-					-0-
05	42439	X	37719	-0-	-4720	-0-	37719	2			N	-0-					-0-

WILLIS-STANLEY WELL #: 2H RRCID -> 284022 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 12476

12	49259	X	42497	-0-	-6762	-0-	42497	2			N	-0-					-0-
01	47430	X	38701	-0-	-8729	-0-	38701	2			N	-0-					-0-
02	43471	X	31974	-0-	-11497	-0-	31974	2			N	-0-					-0-
03	45632	X	41836	-0-	-3796	-0-	41836	2			N	-0-					-0-
04	41910	X	39355	-0-	-2555	-0-	39355	2			N	-0-					-0-
05	42501	X	39259	-0-	-3242	-0-	39259	2			N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 284138 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7580 - 12372

12	38037	X	32688	-0-	-5349	-0-	32688	2			N	-0-					-0-
01	36456	X	28543	-0-	-7913	-0-	28543	2			N	-0-					-0-
02	33147	X	22906	-0-	-10241	-0-	22906	2			N	-0-					-0-
03	34162	X	26152	-0-	-8010	-0-	26152	2			N	-0-					-0-
04	32460	X	20243	-0-	-12217	-0-	20243	2			N	-0-					-0-
05	32674	X	23323	-0-	-9351	-0-	23323	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 2H RRCID -> 284207 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7576 - 14368

12	60760	X	53372	-0-	-7388	-0-	53372	2			N	-0-					-0-
01	58900	X	50927	-0-	-7973	-0-	50927	2			N	-0-					-0-
02	53273	X	46287	-0-	-6986	-0-	46287	2			N	-0-					-0-
03	55924	X	51077	-0-	-4847	-0-	51077	2			N	-0-					-0-
04	52920	X	48168	-0-	-4752	-0-	48168	2			N	-0-					-0-
05	53382	X	48054	-0-	-5328	-0-	48054	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 3H RRCID -> 284208 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7713 - 15879

12	62899	X	56054	-0-	-6845	-0-	56054	2			N	-0-					-0-
01	61256	X	53606	-0-	-7650	-0-	53606	2			N	-0-					-0-
02	56173	X	47482	-0-	-8691	-0-	47482	2			N	-0-					-0-
03	58032	X	48926	-0-	-9106	-0-	48926	2			N	-0-					-0-
04	55470	X	48856	-0-	-6614	-0-	48856	2			N	-0-					-0-
05	56048	X	49118	-0-	-6930	-0-	49118	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 4H RRCID -> 284209 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7745 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58125	X	49758	-0-	-8367	-0-	49758	2			N	-0-					-0-
01	56141	X	46691	-0-	-9450	-0-	46691	2			N	-0-					-0-
02	51127	X	42565	-0-	-8562	-0-	42565	2			N	-0-					-0-
03	51894	X	44742	-0-	-7152	-0-	44742	2			N	-0-					-0-
04	49410	X	42980	-0-	-6430	-0-	42980	2			N	-0-					-0-
05	49755	X	42409	-0-	-7346	-0-	42409	2			N	-0-					-0-

R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284375 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7115 - 15311

12	49445	X	46727	-0-	-2718	-0-	46727	2			N	-0-					-0-
01	49445	X	39134	-0-	-10311	-0-	39134	2			N	-0-					-0-
02	46255	X	40788	-0-	-5467	-0-	40788	2			N	-0-					-0-
03	48887	X	41225	-0-	-7662	-0-	41225	2			N	-0-					-0-
04	46380	X	37701	-0-	-8679	-0-	37701	2			N	-0-					-0-
05	46717	X	32546	-0-	-14171	-0-	32546	2			N	-0-					-0-

STANLEY-BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 284376 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7660 - 16191

12	42408	X	30413	-0-	-11995	-0-	30413	2			N	-0-					-0-
01	30566	X	23171	-0-	-7395	-0-	23171	2			N	-0-					-0-
02	28594	X	18777	-0-	-9817	-0-	18777	2			N	-0-					-0-
03	30411	X	13206	-0-	-17205	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
04	29430	X	19874	-0-	-9556	-0-	19874	2			N	-0-					-0-
05	30411	X	30367	-0-	-44	-0-	30367	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 3H RRCID -> 284381 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 8100 - 13191

12	46035	X	37029	-0-	-9006	-0-	37029	2			N	-0-					-0-
01	44950	X	34276	-0-	-10674	-0-	34276	2			N	-0-					-0-
02	39643	X	30991	-0-	-8652	-0-	30991	2			N	-0-					-0-
03	39587	X	32376	-0-	-7211	-0-	32376	2			N	-0-					-0-
04	38100	X	30244	-0-	-7856	-0-	30244	2			N	-0-					-0-
05	37014	X	29526	-0-	-7488	-0-	29526	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 5H RRCID -> 284382 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 8117 - 14174

12	37326	X	37326	-0-	-0-	-0-	37326	2			N	-0-					-0-
01	34814	X	34814	-0-	-0-	-0-	34814	2			N	-0-					-0-
02	26033	X	26033	-0-	-0-	-0-	26033	2			N	-0-					-0-
03	27761	X	27761	-0-	-0-	-0-	27761	2			N	-0-					-0-
04	20832	X	20832	-0-	-0-	-0-	20832	2			N	-0-					-0-
*05	23246	X	23246	-0-	-0-	-0-	23246	2			N	-0-					-0-

D-R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284557 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7960 - 14592

12	53630	X	46475	-0-	-7155	-0-	46475	2			N	-0-					-0-
01	51801	X	38545	-0-	-13256	-0-	38545	2			N	-0-					-0-
02	48459	X	41111	-0-	-7348	-0-	41111	2			N	-0-					-0-
03	50158	X	43386	-0-	-6772	-0-	43386	2			N	-0-					-0-
04	45600	X	40954	-0-	-4646	-0-	40954	2			N	-0-					-0-
05	46469	X	37598	-0-	-8871	-0-	37598	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 4H RRCID -> 284558 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7546 - 12300

12	43493	X	38211	-0-	-5282	-0-	38211	2			N	-0-					-0-
01	42873	X	36983	-0-	-5890	-0-	36983	2			N	-0-					-0-
02	38541	X	33975	-0-	-4566	-0-	33975	2			N	-0-					-0-
03	40455	X	35442	-0-	-5013	-0-	35442	2			N	-0-					-0-
04	38190	X	33442	-0-	-4748	-0-	33442	2			N	-0-					-0-
05	38223	X	33777	-0-	-4446	-0-	33777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOIL WELL #: 3H RRCID -> 284560 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7476 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30783	X	25823	-0-	-4960	-0-	25823	2			N	-0-					-0-
01	29977	X	24797	-0-	-5180	-0-	24797	2			N	-0-					-0-
02	26709	X	22772	-0-	-3937	-0-	22772	2			N	-0-					-0-
03	27869	X	23776	-0-	-4093	-0-	23776	2			N	-0-					-0-
04	25950	X	22184	-0-	-3766	-0-	22184	2			N	-0-					-0-
05	25823	X	22133	-0-	-3690	-0-	22133	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 2H RRCID -> 284640 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7915 - 12273

12	35526	X	30158	-0-	-5368	-0-	30158	2			N	-0-					-0-
01	34565	X	29599	-0-	-4966	-0-	29599	2			N	-0-					-0-
02	30972	X	27138	-0-	-3834	-0-	27138	2			N	-0-					-0-
03	32240	X	27997	-0-	-4243	-0-	27997	2			N	-0-					-0-
04	29580	X	26114	-0-	-3466	-0-	26114	2			N	-0-					-0-
05	30163	X	25937	-0-	-4226	-0-	25937	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 285256 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8260 - 8428

12	19530	X	13200	-0-	-6330	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	12264	-0-	-5530	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
02	14703	X	11034	-0-	-3669	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	11113	-0-	-3953	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	10341	-0-	-3699	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	10136	-0-	-3070	-0-	10136	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NS WELL #: 2H RRCID -> 285433 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8998 - 16094

12	82732	X	82732	-0-	-0-	-0-	82732	2			N	-0-					-0-
01	79586	X	79586	-0-	-0-	-0-	79586	2			N	-0-					-0-
02	72085	X	72085	-0-	-0-	-0-	72085	2			N	-0-					-0-
03	74863	X	74863	-0-	-0-	-0-	74863	2			N	-0-					-0-
04	72984	X	72984	-0-	-0-	-0-	72984	2			N	-0-					-0-
*05	72904	X	72904	-0-	-0-	-0-	72904	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 4H RRCID -> 285434 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9145 - 16622

12	84351	X	70830	-0-	-13521	-0-	70830	2			N	-0-					-0-
01	84351	X	65319	-0-	-19032	-0-	65319	2			N	-0-					-0-
02	78909	X	59216	-0-	-19693	-0-	59216	2			N	-0-					-0-
03	80879	X	60524	-0-	-20355	-0-	60524	2			N	-0-					-0-
04	75630	X	71971	-0-	-3659	-0-	71971	2			N	-0-					-0-
*05	75013	X	75013	-0-	-0-	-0-	75013	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 3H RRCID -> 285437 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 9027 - 16527

12	85204	X	85204	-0-	-0-	-0-	85204	2			N	-0-					-0-
01	82022	X	82022	-0-	-0-	-0-	82022	2			N	-0-					-0-
02	74527	X	74527	-0-	-0-	-0-	74527	2			N	-0-					-0-
03	76842	X	76842	-0-	-0-	-0-	76842	2			N	-0-					-0-
04	71712	X	71712	-0-	-0-	-0-	71712	2			N	-0-					-0-
*05	70798	X	70798	-0-	-0-	-0-	70798	2			N	-0-					-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 287689 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7681 - 17304

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	158069	X	137799	-0-	-20270	-0-	137799	2			N	-0-					-0-
02	174487	X	174487	-0-	-0-	-0-	174487	2			N	-0-					-0-
03	158069	X	132203	-0-	-25866	-0-	132203	2			N	-0-					-0-
04	164414	X	164414	-0-	-0-	-0-	164414	2			N	-0-					-0-
05	158069	X	154541	-0-	-3528	-0-	154541	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 287690 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7651 - 16936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	191301	X	174975	-0-	-16326	-0-	174975	2			N	-0-					-0-
02	178959	X	167412	-0-	-11547	-0-	167412	2			N	-0-					-0-
03	191301	X	69099	-0-	-122202	-0-	69099	2			N	-0-					-0-
04	185130	X	184629	-0-	-501	-0-	184629	2			N	-0-					-0-
05	191301	X	152752	-0-	-38549	-0-	152752	2			N	-0-					-0-

HLC MIPA WELL #: 3H RRCID -> 287691 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	203050	X	188499	-0-	-14551	-0-	188499	2			N	-0-					-0-
02	214488	X	214488	-0-	-0-	-0-	214488	2			N	-0-					-0-
03	208518	X	208518	-0-	-0-	-0-	208518	2			N	-0-					-0-
04	199018	X	199018	-0-	-0-	-0-	199018	2			N	-0-					-0-
05	203050	X	192126	-0-	-10924	-0-	192126	2			N	-0-					-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 1H RRCID -> 287692 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8510 - 18270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	215884	X	198224	-0-	-17660	-0-	198224	2			N	-0-					-0-
02	217565	X	217565	-0-	-0-	-0-	217565	2			N	-0-					-0-
03	215884	X	206357	-0-	-9527	-0-	206357	2			N	-0-					-0-
04	208920	X	196044	-0-	-12876	-0-	196044	2			N	-0-					-0-
05	215884	X	175166	-0-	-40718	-0-	175166	2			N	-0-					-0-

HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 2H RRCID -> 287693 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 8030 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	141624	X	141624	-0-	-0-	-0-	141624	2			N	-0-					-0-
02	140006	X	140006	-0-	-0-	-0-	140006	2			N	-0-					-0-
03	144128	X	144128	-0-	-0-	-0-	144128	2			N	-0-					-0-
04	143305	X	143305	-0-	-0-	-0-	143305	2			N	-0-					-0-
*05	129746	X	129746	-0-	-0-	-0-	129746	2			N	-0-					-0-

WHITE B-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 287903 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8628 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	240746	X	130007	-0-	-110739	-0-	130007	2			N	-0-					-0-
01	240746	X	129489	-0-	-111257	-0-	129489	2			N	-0-					-0-
02	225214	X	106522	-0-	-118692	-0-	106522	2			N	-0-					-0-
03	145142	X	102155	-0-	-42987	-0-	102155	2			N	-0-					-0-
04	140460	X	96835	-0-	-43625	-0-	96835	2			N	-0-					-0-
05	130014	X	94515	-0-	-35499	-0-	94515	2			N	-0-					-0-

WHITE B-C WELL #: 2H RRCID -> 288625 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8599 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	260059	X	131369	-0-	-128690	-0-	131369	2			N	-0-					-0-
01	260059	X	124678	-0-	-135381	-0-	124678	2			N	-0-					-0-
02	243281	X	103475	-0-	-139806	-0-	103475	2			N	-0-					-0-
03	260059	X	99269	-0-	-160790	-0-	99269	2			N	-0-					-0-
04	251670	X	90074	-0-	-161596	-0-	90074	2			N	-0-					-0-
05	260059	X	89208	-0-	-170851	-0-	89208	2			N	-0-					-0-

WHITE A-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 288667 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	204600	X	119442	-0-	-85158	-0-	119442	2			N	-0-					-0-
01	204600	X	119278	-0-	-85322	-0-	119278	2			N	-0-					-0-
02	191400	X	99743	-0-	-91657	-0-	99743	2			N	-0-					-0-
03	204600	X	101157	-0-	-103443	-0-	101157	2			N	-0-					-0-
04	198000	X	92608	-0-	-105392	-0-	92608	2			N	-0-					-0-
05	204600	X	91285	-0-	-113315	-0-	91285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE MIPA WELL #: 4H RRCID -> 289317 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7840 - 16290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	182844	X	182844	-0-	-0-	-0-	182844	2			N	-0-					-0-
05	205065	X	165420	-0-	-39645	-0-	165420	2			N	-0-					-0-

LITTLE-PVI MIPA WELL #: 5H RRCID -> 289346 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7710 - 15690

*04	168100	X	168100	-0-	-0-	-0-	168100	2			N	-0-					-0-
05	188914	X	154808	-0-	-34106	-0-	154808	2			N	-0-					-0-

GGVZ MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289478 COMPL. DATE 05/26/2020 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7997 - 14515

05	40872	X	NO RPT	-0-	-40872	-0-					N	NO RPT					-0-

GGVZ MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289479 COMPL. DATE 05/25/2020 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 8108 - 15988

05	45584	X	NO RPT	-0-	-45584	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					56
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					56
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					56
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					56
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					56
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

12	3100	N	3362	-0-	262	791	3362	3			N	-0-					78
01	3984	X	3193	-0-	-791	-0-	3193	3			N	-0-					78
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					78
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					78
04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					78
*05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

12	1922	N	1482	-0-	-440	-0-	1482	3			N	-0-					52
01	1767	N	1422	-0-	-345	-0-	1422	3			N	-0-					52
02	1479	N	1258	-0-	-221	-0-	1258	3			N	-0-					52
03	1488	N	1198	-0-	-290	-0-	1198	3			N	-0-					52
04	1380	N	1182	-0-	-198	-0-	1182	3			N	-0-					52
05	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	1206	3			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	615	-0-	-315	-0-	615	3			N	-0-					62
01	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	3			N	-0-					62
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					62
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					62
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					62
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					67

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					19
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3			N	-0-					19
02	638	N	510	-0-	-128	-0-	510	3			N	-0-					19
03	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	3			N	-0-					19
*04	570	N	307	-0-	-263	-0-	307	3			N	-0-					19
05	558	N	165	-0-	-393	-0-	165	3			N	-0-					19

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	5460	-0-	-151	-0-	5415	3	45	9	N	41					205
01	5704	X	5551	-0-	-153	-0-	5501	3	50	9	N	45					250
02	5336	X	5096	-0-	-240	-0-	5090	3	6	9	N	5	177	1			78
03	5704	X	5317	-0-	-387	-0-	5307	3	10	9	N	9					87
04	5370	X	5127	-0-	-243	-0-	5094	3	33	9	N	30					117
*05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5737	3	20	9	N	18					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2355	3	9	9	N	8					68
01	2139	N	1865	-0-	-274	-0-	1844	3	21	9	N	19					87
02	2233	N	1853	-0-	-380	-0-	1840	3	13	9	N	12					99
03	2356	N	1868	-0-	-488	-0-	1859	3	9	9	N	8					107
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1807	3	9	9	N	8					115
05	1984	N	1627	-0-	-357	-0-	1621	3	6	9	N	5					120

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					94
01	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					94
02	580	N	551	-0-	-29	-0-	551	3			N	-0-					94
03	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	3			N	-0-					94
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					94
*05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					94

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1212	3	26	9	N	24					52
01	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			N	-0-					52
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					52
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					52
*04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					52
*05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1400	3	18	9	N	16					68

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					67
01	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	1777	3			N	-0-					67
02	1682	N	1655	-0-	-27	-0-	1655	3			N	-0-					67
03	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1771	3			N	-0-					67
*04	1710	N	1656	-0-	-54	-0-	1656	3			N	-0-					67
05	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	1677	3			N	-0-					67

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	888	-0-	-42	-0-	879	3	9	9	N	8					40
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	926	3	3	9	N	3					43
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					43
03	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	3			N	-0-					43
*04	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					43
05	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	3			N	-0-					43

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					192
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	756	-0-	-143	-0-	756	3			N	-0-					227
01	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	3			N	-0-					227
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					227
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					227
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					227
05	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	3			N	-0-					227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1152	3	8	9	N	7					57
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1151	3	3	9	N	3					60
02	1131	N	1073	-0-	-58	-0-	1073	3			N	-0-					60
03	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1136	3	2	9	N	2					62
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	3	1	9	N	1					63
05	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1068	3	3	9	N	3					66

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					7
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					139
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					139
02	667	N	368	-0-	-299	-0-	368	3			N	-0-					139
03	744	N	18	-0-	-726	-0-	18	3			N	-0-					139
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					139
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					139

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

12	961	N	804	-0-	-157	-0-	804	3			N	-0-					23
01	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					23
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					23
03	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3			N	-0-					23
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					23
05	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	3			N	-0-					23

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

12	961	N	805	-0-	-156	-0-	805	3			N	-0-					63
01	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					63
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					63
03	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3			N	-0-					63
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					63
05	961	N	841	-0-	-120	-0-	841	3			N	-0-					63

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	3			N	-0-					125
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					125
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					125
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					125
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1306	3	138	9	N	125					250
*05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					250

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	1684	3	9	9	N	8					130
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	3	6	9	N	5					135
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					135
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					135
*04	1650	N	650	-0-	-1000	-0-	650	3			N	-0-					135
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					139

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1196	-0-	-447	-0-	1190	3	6	9	N	5					150
01	1612	N	605	-0-	-1007	-0-	605	3			N	-0-					150
02	1392	N	1169	-0-	-223	-0-	1169	3			N	-0-					150
03	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1121	3			N	-0-					150
*04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					150
*05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					155

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1338	3			N	-0-					25
01	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	1388	3			N	-0-					25
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					25
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					25
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					25
05	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	1439	3	39	9	N	35					60

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1571	3			N	-0-					86
01	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	1496	3			N	-0-					86
02	1711	N	1502	-0-	-209	-0-	1502	3			N	-0-					86
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					86
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					86
*05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					86

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	3			N	-0-					78
01	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	3			N	-0-					78
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					78
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					78
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					78
*05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1238	3	31	9	N	28					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-					83
01	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	1041	3			N	-0-					83
02	1131	N	882	-0-	-249	-0-	882	3			N	-0-					83
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					83
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					83
*05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					83

STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	1073	3			N	-0-					77
01	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1142	3			N	-0-					77
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1125	3	21	9	N	19					96
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					96
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					96
05	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3			N	-0-					96

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					163
01	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6333	3	30	9	N	27	185	1			5
02	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6084	3	11	9	N	10					15
03	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3			N	-0-					15
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	3			N	-0-					15
*05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3			N	-0-					15

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	3809	-0-	-4003	-0-	3809	3			N	-0-					19
01	7812	X	4344	-0-	-3468	-0-	4300	3	44	9	N	40					59
02	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5625	3	32	9	N	29					88
03	5518	X	5430	-0-	-88	-0-	5415	3	15	9	N	14					102
04	5340	X	3281	-0-	-2059	-0-	3242	3	39	9	N	35					137
05	6045	X	4158	-0-	-1887	-0-	4134	3	24	9	N	22					159

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	6199	-0-	-1582	-0-	6199	3			N	-0-					25
01	7781	X	5422	-0-	-2359	-0-	5422	3			N	-0-					25
02	7279	X	4270	-0-	-3009	-0-	4270	3			N	-0-					25
03	7254	X	4638	-0-	-2616	-0-	4638	3			N	-0-					25
04	6000	X	4644	-0-	-1356	-0-	4644	3			N	-0-					25
05	6200	X	5857	-0-	-343	-0-	5857	3			N	-0-					25

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			N	-0-					20
01	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	1198	3			N	-0-					20
02	1218	N	1075	-0-	-143	-0-	1075	3			N	-0-					20
03	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	1142	3			N	-0-					20
04	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	1081	3			N	-0-					20
05	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1080	3			N	-0-					20

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					23
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					23
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					23
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					23
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					23
05	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1429	3			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4491	-0-	-190	-0-	4491	3			N	-0-					82
01	4836	X	4527	-0-	-309	-0-	4514	3	13	9	N	12					94
02	4524	X	3699	-0-	-825	-0-	3671	3	28	9	N	25					119
03	4836	X	4687	-0-	-149	-0-	4654	3	33	9	N	30					149
04	4680	X	4491	-0-	-189	-0-	4458	3	33	9	N	30					179
*05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	3			N	-0-					179

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	2016	3			N	-0-					30
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					30
02	1943	N	150	-0-	-1793	-0-	150	3			N	-0-					30
03	2015	N	150	-0-	-1865	-0-	150	3			N	-0-					30
04	1950	N	1152	-0-	-798	-0-	1152	3			N	-0-					30
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					30

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2496	3	1	9	N	1	75	1			117
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					117
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					117
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					117
04	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5539	3	6	9	N	5					122
*05	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-					122

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	4644	-0-	-1556	-0-	4631	3	13	9	N	12	168	1			5
01	6076	X	4645	-0-	-1431	-0-	4645	3			N	-0-					5
02	5684	X	5253	-0-	-431	-0-	5220	3	33	9	N	30					35
03	5766	X	5315	-0-	-451	-0-	5315	3			N	-0-					35
04	5580	X	5052	-0-	-528	-0-	5052	3			N	-0-					35
05	5611	X	5164	-0-	-447	-0-	5164	3			N	-0-					35

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	9984	-0-	-122	-0-	9890	3	94	9	N	85					206
01	10106	X	9639	-0-	-467	-0-	9589	3	50	9	N	45	188	1			63
02	9802	X	8938	-0-	-864	-0-	8884	3	54	9	N	49					112
03	10478	X	9536	-0-	-942	-0-	9479	3	57	9	N	52					164
04	10140	X	9158	-0-	-982	-0-	9106	3	52	9	N	47					211
05	9982	X	9847	-0-	-135	-0-	9814	3	33	9	N	30	171	1			70

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11904	X	11016	-0-	-888	-0-	11016	3			N	-0-					153
01	11098	X	9747	-0-	-1351	-0-	9719	3	28	9	N	25					178
02	10614	X	9725	-0-	-889	-0-	9677	3	48	9	N	44					222
03	11346	X	11338	-0-	-8	-0-	11228	3	110	9	N	100	188	1			134
04	10980	X	10605	-0-	-375	-0-	10509	3	96	9	N	87					221
*05	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11191	3	28	9	N	25	182	1			64

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	7241	-0-	-106	-0-	7171	3	70	9	N	64					189
01	7347	X	7027	-0-	-320	-0-	7005	3	22	9	N	20					209
02	6873	X	6431	-0-	-442	-0-	6431	3			N	-0-					209
03	7254	X	6937	-0-	-317	-0-	6937	3			N	-0-					209
04	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	3			N	-0-					209
05	7254	X	7207	-0-	-47	-0-	7185	3	22	9	N	20					229

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	5189	-0-	-143	-0-	5189	3			N	-0-					45
01	5332	X	5100	-0-	-232	-0-	5100	3			N	-0-					45
02	4988	X	4849	-0-	-139	-0-	4843	3	6	9	N	5					50
03	5239	X	5172	-0-	-67	-0-	5172	3			N	-0-					50
04	5070	X	4989	-0-	-81	-0-	4989	3			N	-0-					50
*05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			N	-0-					50

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12200	3	102	9	N	93	180	1			75
01	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11597	3	45	9	N	41	1	8			115
02	11397	X	10413	-0-	-984	-0-	10358	3	55	9	N	50	1	8			164
03	12183	X	10834	-0-	-1349	-0-	10810	3	24	9	N	22	186	1			-0-
04	11790	X	10445	-0-	-1345	-0-	10243	3	202	9	N	184					184
05	12183	X	10517	-0-	-1666	-0-	10495	3	22	9	N	20					204

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	9194	-0-	-2896	-0-	9159	3	35	9	N	32	188	1			217
01	12090	X	10919	-0-	-1171	-0-	10905	3	14	9	N	13					230
02	11310	X	10941	-0-	-369	-0-	10938	3	3	9	N	3					233
03	12090	X	10213	-0-	-1877	-0-	10213	3			N	-0-					233
04	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	3			N	-0-					233
05	11687	X	5583	-0-	-6104	-0-	5583	3			N	-0-					233

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	8437	-0-	-894	-0-	8304	3	133	9	N	121					228
01	9362	X	8796	-0-	-566	-0-	8647	3	149	9	N	135	176	1			187
02	8758	X	8372	-0-	-386	-0-	8237	3	135	9	N	123	177	1			133
03	9362	X	8620	-0-	-742	-0-	8570	3	50	9	N	45	178	1			-0-
04	8670	X	8487	-0-	-183	-0-	8278	3	209	9	N	190					190
05	8959	X	8465	-0-	-494	-0-	8356	3	109	9	N	99	186	1			103

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	7965	-0-	-1211	-0-	7782	3	183	9	N	166	189	1			72
01	8866	X	7805	-0-	-1061	-0-	7619	3	186	9	N	169	182	1			59
02	8062	X	7504	-0-	-558	-0-	7342	3	162	9	N	147	171	1			35
03	8463	X	7782	-0-	-681	-0-	7587	3	195	9	N	177	185	1			27
04	7740	X	7512	-0-	-228	-0-	7373	3	139	9	N	126					153
05	8029	X	7489	-0-	-540	-0-	7369	3	120	9	N	109	185	1			77

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	9172	-0-	-407	-0-	9172	3			N	-0-					124
01	9579	X	8891	-0-	-688	-0-	8891	3			N	-0-					124
02	9193	X	7955	-0-	-1238	-0-	7955	3			N	-0-					124
03	9827	X	8271	-0-	-1556	-0-	8271	3			N	-0-					124
04	9510	X	8051	-0-	-1459	-0-	8051	3			N	-0-					124
05	9176	X	7571	-0-	-1605	-0-	7571	3			N	-0-					124

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	806	-0-	-2139	-0-	806	3			N	-0-					52
01	3162	X	1026	-0-	-2136	-0-	1025	3	1	9	N	1	1	8			52
02	2958	X	948	-0-	-2010	-0-	947	3	1	9	N	1	1	8			52
03	3162	X	966	-0-	-2196	-0-	965	3	1	9	N	1	1	8			52
04	1650	X	900	-0-	-750	-0-	900	3			N	-0-					52
05	1023	X	812	-0-	-211	-0-	812	3			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	7904	-0-	-32	-0-	7904	3			N	-0-					165
01	8029	X	7126	-0-	-903	-0-	7126	3			N	-0-					165
02	7830	X	7525	-0-	-305	-0-	7525	3			N	-0-					165
03	8370	X	8260	-0-	-110	-0-	8260	3			N	-0-					165
04	8100	X	7625	-0-	-475	-0-	7625	3			N	-0-					165
05	8029	X	6483	-0-	-1546	-0-	6483	3			N	-0-					165

GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	9558	-0-	-1137	-0-	9378	3	180	9	N	164	185	1			202
01	10509	X	10288	-0-	-221	-0-	10043	3	245	9	N	223	188	1			237
02	9628	X	9413	-0-	-215	-0-	9234	3	179	9	N	163	182	1			218
03	10292	X	9733	-0-	-559	-0-	9525	3	208	9	N	189	189	1			218
*04	9960	X	9693	-0-	-267	-0-	9541	3	152	9	N	138	188	1			168
05	10292	X	9862	-0-	-430	-0-	9646	3	216	9	N	196	184	1			180

J.G. THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 283157 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8101 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	123	1	274	2	N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	158	1	330	2	N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	170	1	294	2	N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	210	1	292	2	N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	174	1	276	2	N	-0-					-0-
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	239	1	280	2	N	-0-					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2020

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		589	-0-	589	589	191	1	398	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		345	-0-	345	934	126	1	219	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		308	-0-	308	1242	129	1	179	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		562	-0-	562	1804	218	1	344	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		298	-0-	298	2102	137	1	161	2	N	-0-					-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	713	-0-	713	713	713	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	351	-0-	351	1064	351	2			Y	-0-					-0-
02	1229	X	165	-0-	-1064	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23638					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSAR OPERATING COMPANY 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

12	4712	X	4208	-0-	-504	-0-	244	1	3961	2	N	3	3	8			55
							3	9									
01	4402	X	4159	-0-	-243	-0-	245	1	3912	2	N	2	2	8			55
							2	9									
02	4060	X	3859	-0-	-201	-0-	239	1	3618	2	N	2	2	8			55
							2	9									
03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	245	1	3986	2	N	1	1	8			55
							1	9									
04	4080	X	3970	-0-	-110	-0-	241	1	3728	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	4216	X	3858	-0-	-358	-0-	244	1	3613	2	N	1	1	8			55
							1	9									

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

12	9300	X	9091	-0-	-209	-0-	1047	1	8043	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	9300	X	9031	-0-	-269	-0-	1045	1	7985	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	8700	X	8420	-0-	-280	-0-	1039	1	7380	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	9145	X	9000	-0-	-145	-0-	1045	1	7954	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	8850	X	8823	-0-	-27	-0-	1041	1	7781	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*05	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	1044	1	8056	2	N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	528 1 9	1	9369	2	N	1	1	8			-0-
01	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	526 1 9	1	9968	2	N	1	1	8			-0-
02	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	520 1 9	1	9431	2	N	1	1	8			-0-
03	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	526	1	10044	2	N	-0-					-0-
04	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	522 1 9	1	9630	2	N	1	1	8			-0-
*05	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	525	1	9864	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	338 2 9	1	3292	2	N	2	2	8			-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-					2
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-					2
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-					2

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

12	4402	X	4098	-0-	-304	-0-	4098	3		N	-0-					60
01	4371	X	4246	-0-	-125	-0-	4246	3		N	-0-					60
02	4031	X	3808	-0-	-223	-0-	3808	3		N	-0-					60
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3		N	-0-					60
04	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3		N	-0-					60
*05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3		N	-0-					60

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

12	3286	X	2638	-0-	-648	-0-	2638	3		N	-0-					-0-
01	3286	X	2666	-0-	-620	-0-	2666	3		N	-0-					-0-
02	2929	X	2324	-0-	-605	-0-	2324	3		N	-0-					-0-
03	3131	X	2665	-0-	-466	-0-	2665	3		N	-0-					-0-
04	2970	X	2257	-0-	-713	-0-	2257	3		N	-0-					-0-
05	2666	X	2174	-0-	-492	-0-	2174	3		N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3		N	-0-					-0-
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3		N	-0-					-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3		N	-0-					-0-
03	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	2056	3		N	-0-					-0-
04	2100	N	2039	-0-	-61	-0-	2039	3		N	-0-					-0-
05	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	2089	3		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1126	2	7	9	Y	6					31
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1087	2	7	9	Y	6					37
02	1015	N	941	-0-	-74	-0-	938	2	3	9	Y	3	34	1			6
03	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1042	2	2	9	Y	2					8
04	1050	N	995	-0-	-55	-0-	992	2	3	9	Y	3					11
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					11

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

12	7595	X	5678	-0-	-1917	-0-	5678	3			Y	-0-					60
01	7595	X	7422	-0-	-173	-0-	7422	3			Y	-0-					60
02	6786	X	6598	-0-	-188	-0-	6598	3			Y	-0-					60
03	7254	X	6413	-0-	-841	-0-	6413	3			Y	-0-					60
04	7170	X	6309	-0-	-861	-0-	6309	3			Y	-0-					60
05	7409	X	6588	-0-	-821	-0-	6588	3			Y	-0-					60

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
01	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
02	4205	X	4037	-0-	-168	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4357	-0-	-53	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
*05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

12	5146	X	4882	-0-	-264	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	5305	-0-	-89	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
02	5046	X	4966	-0-	-80	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	5083	-0-	-47	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	5183	-0-	-118	-0-	5183	3			N	-0-					-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

12	3689	X	3510	-0-	-179	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3305	-0-	-322	-0-	3205	3	100	9	N	91	91	8			-0-
02	3596	X	2942	-0-	-654	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3118	-0-	-726	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	2833	-0-	-887	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3107	-0-	-396	-0-	3107	3			N	-0-					-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

12	13671	X	13384	-0-	-287	-0-	13328	2	56	9	Y	51					72
01	13671	X	13040	-0-	-631	-0-	12964	2	76	9	Y	69	109	1			32
02	12499	X	11976	-0-	-523	-0-	11920	2	56	9	Y	51					83
03	13392	X	12622	-0-	-770	-0-	12559	2	63	9	Y	57	112	1			28
04	12960	X	12332	-0-	-628	-0-	12257	2	75	9	Y	68					96
*05	13392	X	12649	-0-	-743	-0-	12597	2	52	9	Y	47	121	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4364	2	26	9	Y	24					51
01	4247	X	3443	-0-	-804	-0-	3406	2	37	9	Y	34	54	1			31
02	4089	X	3826	-0-	-263	-0-	3798	2	28	9	Y	25					56
03	4402	X	4310	-0-	-92	-0-	4276	2	34	9	Y	31	56	1			31
04	4260	X	4192	-0-	-68	-0-	4155	2	37	9	Y	34					65
*05	4402	X	4136	-0-	-266	-0-	4110	2	26	9	Y	24	61	1			28

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	6071	-0-	-656	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	5907	-0-	-510	-0-	5901	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	5597	X	5348	-0-	-249	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5731	-0-	-345	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5403	-0-	-477	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5429	-0-	-647	-0-	5429	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	8			37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4942	-0-	-173	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	5004	-0-	-80	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
02	4640	X	4516	-0-	-124	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4786	-0-	-174	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4566	-0-	-264	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4500	-0-	-491	-0-	4500	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3815	-0-	-184	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3965	-0-	-65	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
02	3770	X	3575	-0-	-195	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3824	-0-	-175	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3596	-0-	-244	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3540	-0-	-428	-0-	3540	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
*05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3221	-0-	-995	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3826	-0-	-173	-0-	3825	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3886	X	3558	-0-	-328	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3704	-0-	-450	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3517	-0-	-173	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3627	-0-	-186	-0-	3627	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2738	-0-	-610	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2974	-0-	-405	-0-	2970	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	3161	X	2637	-0-	-524	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2974	-0-	-188	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
*05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8882 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3402	-0-	-349	-0-	3402	3			Y	-0-					7
01	4061	X	3440	-0-	-621	-0-	3440	3			Y	-0-					7
02	3799	X	3122	-0-	-677	-0-	3122	3			Y	-0-					7
03	3689	X	3303	-0-	-386	-0-	3303	3			Y	-0-					7
04	3330	X	3119	-0-	-211	-0-	3119	3			Y	-0-					7
05	3441	X	3096	-0-	-345	-0-	3096	3			Y	-0-					7

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					46
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					46
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					46
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2421	3	210	9	N	191	181	1			56
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					56
*05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					56

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	5327	-0-	-811	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5081	-0-	-1057	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	4828	-0-	-856	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5222	-0-	-823	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4768	-0-	-602	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4409	-0-	-923	-0-	4409	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	2883	-0-	-1364	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	1988	-0-	-2290	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	2624	-0-	-1378	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	2197	-0-	-1771	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	2140	-0-	-1670	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2179	-0-	-704	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3134	-0-	-90	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3158	-0-	-66	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2867	-0-	-149	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3101	-0-	-30	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2971	-0-	-89	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	3026	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3144	-0-	-235	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3068	-0-	-311	-0-	3067	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3161	X	2854	-0-	-307	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3003	-0-	-345	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2766	-0-	-264	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2815	-0-	-316	-0-	2815	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4481	-0-	-479	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4492	-0-	-344	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
02	4263	X	4098	-0-	-165	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4406	-0-	-89	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4262	-0-	-88	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4321	-0-	-174	-0-	4321	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2784	-0-	-37	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	1641	-0-	-1180	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	2328	-0-	-1036	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2293	-0-	-1303	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	1968	-0-	-1512	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	11	-0-	-2779	-0-	11	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3486	-0-	-110	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3535	-0-	-61	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3248	-0-	-116	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3504	-0-	-92	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3333	-0-	-87	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3424	-0-	-110	-0-	3424	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4394	-0-	-39	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
*05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	300	N	158	-0-	-142	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	3			N	-0-					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3116	-0-	-77	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3321	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
*05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-

FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
02	2523	N	1994	-0-	-529	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2447	-0-	-157	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2428	-0-	-32	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
*05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
*05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2555	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
*05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					57
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					57
02	2088	N	2067	-0-	-21	-0-	2067	3			N	-0-					57
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					57
04	2160	N	2129	-0-	-31	-0-	2129	3			N	-0-					57
*05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1370	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
*05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

12	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3			Y	-0-					-0-
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			Y	-0-					-0-
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			Y	-0-					-0-
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			Y	-0-					-0-
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			Y	-0-					-0-
*05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			Y	-0-					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
02	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
*05	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

12	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	3			Y	-0-					16
01	6510	X	6326	-0-	-184	-0-	6306	3	20	9	Y	18	18	8			16
02	6264	X	5351	-0-	-913	-0-	5351	3			Y	-0-					16
03	6696	X	5434	-0-	-1262	-0-	5434	3			Y	-0-					16
04	6330	X	5254	-0-	-1076	-0-	5254	3			Y	-0-					16
05	6541	X	5353	-0-	-1188	-0-	5353	3			Y	-0-					16

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2605	-0-	-433	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
02	2842	X	2721	-0-	-121	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2815	-0-	-223	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2708	-0-	-232	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2681	-0-	-357	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
	BURRESS GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 210987		COMPL. DATE 08/14/2005			TOTAL DEPTH 7745			PERF. 7194 - 7682		
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	653	2	22	9	Y	20					32
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	797	2	19	9	Y	17	27	1			22
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1009	2	14	9	Y	13					35
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	824	2	7	9	Y	6					41
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					41
*05	1085	N	933	-0-	-152	-0-	933	2			Y	-0-					41
	RICHARD CRIDER UNIT				WELL #: 1 H		RRCID -> 211706		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 6576			PERF. 7524 - 9411		
12	8122	X	7384	-0-	-738	-0-	7384	3			N	-0-					-0-
01	8122	X	6902	-0-	-1220	-0-	6902	3			N	-0-					-0-
02	6322	X	5880	-0-	-442	-0-	5880	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6817	-0-	-561	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	6038	-0-	-1102	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
05	7378	X	6328	-0-	-1050	-0-	6328	3			N	-0-					-0-
	RICE UNIVERSITY				WELL #: 3		RRCID -> 212498		COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 6318			PERF. 6900 - 9275		
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
	STEVENSON "C" UNIT				WELL #: 1 H		RRCID -> 212652		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 6103			PERF. 7900 - 9026		
12	2976	X	2910	-0-	-66	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
02	2726	X	2654	-0-	-72	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2902	-0-	-12	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
	HAUSENFLUCK				WELL #: 1 H		RRCID -> 212700		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 6961			PERF. 7150 - 8570		
12	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	286	1	2210	2	N	-0-					-0-
01	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	286	1	2165	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	267	1	1999	2	N	-0-					-0-
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	286	1	2166	2	N	-0-					-0-
04	330	X	276	-0-	-54	-0-	276	1			N	-0-					-0-
*05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	286	1	2096	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	6994	-0-	-911	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
01	8091	X	7189	-0-	-902	-0-	7189	3			N	-0-					-0-
02	7569	X	6271	-0-	-1298	-0-	6271	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	6864	-0-	-824	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6192	-0-	-828	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	6949	-0-	-243	-0-	6949	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5701	-0-	-96	-0-	5701	3			Y	-0-					45
01	5735	X	5481	-0-	-254	-0-	5481	3			Y	-0-					45
02	5365	X	4765	-0-	-600	-0-	4765	3			Y	-0-					45
03	5704	X	5453	-0-	-251	-0-	5213	3	240	9	Y	218	184	1			79
04	5520	X	4776	-0-	-744	-0-	4776	3			Y	-0-					79
05	5704	X	4734	-0-	-970	-0-	4734	3			Y	-0-					79

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3364	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3692	-0-	-214	-0-	3692	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	841	N	102	-0-	-739	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	434	N	12	-0-	-422	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	3			N	-0-					-0-
02	2402	N	2358	-0-	-44	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3370	-0-	270	270	3370	3			N	-0-					-0-
04	3709	X	3439	-0-	-270	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
*05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	8947	-0-	-1655	-0-	8947	3			N	-0-					-0-
01	10354	X	9053	-0-	-1301	-0-	9053	3			N	-0-					-0-
02	9483	X	7699	-0-	-1784	-0-	7699	3			N	-0-					-0-
03	10137	X	8496	-0-	-1641	-0-	8496	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	8208	-0-	-1062	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
05	9052	X	8354	-0-	-698	-0-	8354	3			N	-0-					-0-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
04	690	N	617	-0-	-73	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4908	-0-	1808	1808	4908	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2587	3	12	9	N	11	11	8			-0-
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
*05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

12	2604	X	1567	-0-	-1037	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	1128	-0-	-1476	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
02	2349	X	1236	-0-	-1113	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1384	-0-	-1096	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1337	-0-	-343	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1529	-0-	-52	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

12	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3310	-0-	-286	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2959	-0-	-289	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2981	-0-	-289	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	3224	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3534	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
*05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

12	3596	X	3249	-0-	-347	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3354	-0-	-242	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	3275	-0-	-31	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3324	-0-	-148	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3222	-0-	-18	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3428	-0-	-75	-0-	3428	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
01	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5064	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4106	-0-	-885	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	3122	-0-	-1798	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	3621	-0-	-1463	-0-	3621	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

12	8339	X	8051	-0-	-288	-0-	8051	3			N	-0-					-0-
01	8215	X	7895	-0-	-320	-0-	7895	3			N	-0-					-0-
02	7569	X	7135	-0-	-434	-0-	7135	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	7869	-0-	-222	-0-	7869	3			N	-0-					-0-
04	7830	X	7608	-0-	-222	-0-	7608	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	7759	-0-	-301	-0-	7759	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3590	-0-	-192	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3530	-0-	-128	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3273	-0-	-207	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3366	-0-	-354	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3283	-0-	-317	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3381	-0-	-215	-0-	3381	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	3			N	-0-					-0-
01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
02	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
03	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	3			N	-0-					-0-
04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
*05	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4341	-0-	-278	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4078	-0-	-448	-0-	4077	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4234	X	3977	-0-	-257	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4158	-0-	-275	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4119	-0-	-81	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4221	-0-	-119	-0-	4221	3			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4616	-0-	-158	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4803	-0-	-33	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
02	4524	X	4488	-0-	-36	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4765	-0-	-9	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4565	-0-	-85	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4597	-0-	-208	-0-	4597	3			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4220	-0-	-957	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	3333	-0-	-1844	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
02	4843	X	2828	-0-	-2015	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	3880	-0-	-1297	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	1223	-0-	-2857	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	2175	-0-	-2041	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-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-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4202	-0-	-324	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4242	-0-	-284	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	3924	-0-	-165	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	2991	-0-	-1349	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	2180	-0-	-1930	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	2989	-0-	-1258	-0-	2989	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	581	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	3			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	570	N	313	-0-	-257	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	899	N	220	-0-	-679	-0-	220	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

12	7936	X	7391	-0-	-545	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
01	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	3			N	-0-					-0-
02	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	3			N	-0-					-0-
03	7874	X	7835	-0-	-39	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	7150	-0-	-710	-0-	7150	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	7517	-0-	-605	-0-	7517	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

12	5177	X	4968	-0-	-209	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4863	-0-	-314	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
02	4843	X	4457	-0-	-386	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4751	-0-	-426	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4573	-0-	-227	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4848	-0-	-112	-0-	4848	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

12	6448	X	6220	-0-	-228	-0-	6220	3			Y	-0-					-0-
01	6386	X	6225	-0-	-161	-0-	6225	3			Y	-0-					-0-
02	6032	X	5798	-0-	-234	-0-	5798	3			Y	-0-					-0-
03	6448	X	6311	-0-	-137	-0-	6311	3			Y	-0-					-0-
04	6030	X	6009	-0-	-21	-0-	6009	3			Y	-0-					-0-
05	6231	X	6147	-0-	-84	-0-	6147	3			Y	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	358	-0-	-715	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	3038	-0-	-52	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3087	-0-	-106	-0-	3087	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
*05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	3			Y	-0-					138
01	7502	X	6847	-0-	-655	-0-	6847	3			Y	-0-					138
02	7424	X	6285	-0-	-1139	-0-	6285	3			Y	-0-					138
03	7936	X	6736	-0-	-1200	-0-	6736	3			Y	-0-					138
04	7680	X	6406	-0-	-1274	-0-	6406	3			Y	-0-					138
05	7595	X	6408	-0-	-1187	-0-	6408	3			Y	-0-					138

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
04	960	N	386	-0-	-574	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	992	N	182	-0-	-810	-0-	182	3			N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2106	-0-	-84	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2043	-0-	-220	-0-	2043	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5486	-0-	-1	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
01	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5710	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5021	-0-	-466	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	4569	-0-	-951	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	4818	-0-	-886	-0-	4818	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	4340	-0-	-358	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4636	-0-	-386	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4175	-0-	-685	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4342	-0-	-680	-0-	4342	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6814 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
01	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
03	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
*05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2684	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2536	-0-	-74	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2564	-0-	-133	-0-	2564	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
02	2552	X	251	-0-	-2301	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
*05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-					21
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			Y	-0-					21
02	2088	N	2068	-0-	-20	-0-	2068	3			Y	-0-					21
03	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	2187	3			Y	-0-					21
04	2220	N	2071	-0-	-149	-0-	2071	3			Y	-0-					21
05	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	2129	3			Y	-0-					21

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
01	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3022	-0-	122	122	3022	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3062	-0-	-38	84	3062	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2937	-0-	-63	21	2937	3			N	-0-					-0-
*05	3036	X	3015	-0-	-21	-0-	3015	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4588	-0-	-589	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4746	-0-	-245	-0-	4740	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	4756	X	4450	-0-	-306	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4489	-0-	-595	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4173	-0-	-537	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4575	-0-	-168	-0-	4575	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	2831	-0-	-889	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2842	-0-	-661	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	2467	-0-	-491	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2120	-0-	-825	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2115	-0-	-645	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	1823	-0-	-1029	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
01	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
03	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
04	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	3			N	-0-					-0-
*05	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	3			N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6148	X	2733	-0-	-3415	-0-	2733	2			Y	-0-					48
01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					48
02	2552	X	2353	-0-	-199	-0-	2346	2	7	9	Y	6					54
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2755	2	6	9	Y	5					59
04	2640	X	2196	-0-	-444	-0-	2196	2			Y	-0-					59
*05	2728	X	1957	-0-	-771	-0-	1957	2			Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6889 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	3			N	-0-					-0-
01	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	3			N	-0-					-0-
02	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	3			N	-0-					-0-
03	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	3			N	-0-					-0-
04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	3			N	-0-					-0-
*05	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

12	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
01	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
03	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
04	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
*05	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
*05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

12	3317	X	3077	-0-	-240	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	3065	-0-	-38	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3122	-0-	-195	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3027	-0-	-273	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3137	-0-	-273	-0-	3137	3			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1567	-0-	-260	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1847	-0-	-230	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1723	-0-	-347	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
*05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

12	4650	X	3216	-0-	-1434	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3212	-0-	-1097	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2621	-0-	-685	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2425	-0-	-1109	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2647	-0-	-473	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2260	-0-	-964	-0-	2260	3			N	-0-					-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

12	6665	X	6083	-0-	-582	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	6312	-0-	-477	-0-	6310	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	6351	X	5677	-0-	-674	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	6202	-0-	-339	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	6053	-0-	-97	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	6106	-0-	-218	-0-	6106	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5583	-0-	-276	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	5502	-0-	-450	-0-	5498	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	5568	X	5023	-0-	-545	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5457	-0-	-123	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5244	-0-	-156	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5456	-0-	-124	-0-	5456	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

12	5208	X	4506	-0-	-702	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4850	-0-	-203	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4725	-0-	-18	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4413	-0-	-267	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4450	-0-	-386	-0-	4450	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

12	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
01	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
02	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
03	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1142	-0-	-238	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
*05	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	682	N	75	-0-	-607	-0-	75	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

12	3906	X	3754	-0-	-152	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3739	-0-	-167	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3311	-0-	-372	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3834	-0-	-103	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
*05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			Y	-0-					-0-
01	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			Y	-0-					-0-
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4559	-0-	-153	-0-	4559	3			Y	-0-					-0-
04	4560	X	3998	-0-	-562	-0-	3998	3			Y	-0-					-0-
05	4712	X	3943	-0-	-769	-0-	3943	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2277	-0-	-327	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2491	-0-	-423	-0-	2485	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2726	X	2595	-0-	-131	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2704	-0-	-210	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
*05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4137	-0-	-420	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
01	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	3620	-0-	-846	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4118	-0-	-656	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3860	-0-	-760	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4147	-0-	-627	-0-	4147	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2984	-0-	-32	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	3032	-0-	-58	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3093	-0-	-100	-0-	3093	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
*05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2812	-0-	-102	-0-	2812	3			Y	-0-					-0-
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			Y	-0-					-0-
03	2821	N	2766	-0-	-55	-0-	2766	3			Y	-0-					-0-
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			Y	-0-					-0-
*05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	7576	-0-	-391	-0-	7576	3			N	-0-					-0-
01	7967	X	7098	-0-	-869	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
02	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3			N	-0-					-0-
03	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	3			N	-0-					-0-
04	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	3			N	-0-					-0-
*05	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	3			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3152	-0-	52	52	3152	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3478	-0-	378	430	3478	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3437	-0-	537	967	3437	3			N	-0-					-0-
03	4694	X	3727	-0-	-967	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
*05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	608					N	-0-					-0-
01	608	X	-0-	-0-	-608	-0-					N	7	7	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
*05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3294	-0-	194	874	3294	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3259	-0-	159	1033	3259	3			Y	-0-					-0-
02	4049	X	3016	-0-	-1033	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			Y	-0-					-0-
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			Y	-0-					-0-
*05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			Y	-0-					-0-

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	910	-0-	-540	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	738	-0-	-812	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	449	-0-	-1021	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	961	N	309	-0-	-652	-0-	309	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	492	-0-	-1926	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	495	-0-	-1923	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	1943	X	222	-0-	-1721	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	679	-0-	-1398	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2281	-0-	-106	-0-	2281	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1246	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1044	N	1023	-0-	-21	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	984	-0-	-101	-0-	984	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
01	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4568	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
*05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

12	3565	X	3245	-0-	-320	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	2983	-0-	-582	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	2678	-0-	-396	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2888	-0-	-367	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2955	-0-	-195	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
*05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

12	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3049	-0-	-113	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	2807	-0-	-122	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2716	-0-	-415	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	3011	-0-	-27	-0-	3011	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3428	-0-	-292	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
*05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5070	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
*05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2916	-0-	-184	113	2916	3			N	-0-					-0-
01	3087	N	2974	-0-	-113	-0-	2971	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
*05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6878 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	14270	3			N	-0-					-0-
01	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	13242	3			N	-0-					-0-
02	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	3			N	-0-					-0-
03	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	3			N	-0-					-0-
04	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	3			N	-0-					-0-
*05	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1809	-0-	-76	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
*05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
01	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4209	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4060	X	3820	-0-	-240	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4195	-0-	-145	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	4033	-0-	-107	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3986	-0-	-292	-0-	3986	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
*05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2892	-0-	-239	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2892	-0-	-363	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	1235	-0-	-1810	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	67	-0-	-3064	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
*05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	6966	-0-	-1590	-0-	6966	3			N	-0-					-0-
01	8215	X	7120	-0-	-1095	-0-	7120	3			N	-0-					-0-
02	7395	X	6252	-0-	-1143	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	6786	-0-	-1119	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6391	-0-	-599	-0-	6391	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	6684	-0-	-446	-0-	6684	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	7016	-0-	-455	-0-	7016	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	6924	-0-	-361	-0-	6924	3			N	-0-					-0-
02	6815	X	6485	-0-	-330	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6847	-0-	-407	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	6552	-0-	-228	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6748	-0-	-258	-0-	6748	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	5954	-0-	-370	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	5783	-0-	-634	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
02	6003	X	5328	-0-	-675	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5605	-0-	-347	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5544	-0-	-216	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5689	-0-	-263	-0-	5689	3			N	-0-					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2653	-0-	-478	-0-	2653	2			Y	-0-					61
01	3131	X	2849	-0-	-282	-0-	2849	2			Y	-0-					61
02	2726	X	2541	-0-	-185	-0-	2534	2	7	9	Y	6					67
03	2914	X	2679	-0-	-235	-0-	2671	2	8	9	Y	7					74
04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2809	2	1	9	Y	1					75
*05	2852	X	2629	-0-	-223	-0-	2629	2			Y	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	3			N	-0-					-0-
01	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8922	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	3			N	-0-					-0-
03	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	7879	-0-	-131	-0-	7879	3			N	-0-					-0-
05	8277	X	7820	-0-	-457	-0-	7820	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	7087	-0-	-12	-0-	7087	3			N	-0-					-0-
01	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
02	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	3			N	-0-					-0-
03	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	3			N	-0-					-0-
04	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	3			N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1384	-0-	-146	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1393	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	4002	-0-	-28	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	3664	-0-	-338	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3829	-0-	-449	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3643	-0-	-497	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3843	-0-	-249	-0-	3843	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	3			N	-0-					-0-
01	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
02	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	3			N	-0-					-0-
03	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7743	-0-	-147	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	7105	-0-	-1048	-0-	7105	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3166	-0-	66	66	541	1	2625	2	N	-0-					-0-
01	3216	X	3150	-0-	-66	-0-	554	1	2596	2	N	-0-					-0-
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	526	1	2571	2	N	-0-					-0-
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	552	1	2740	2	N	-0-					-0-
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	517	1	2523	2	N	-0-					-0-
*05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	571	1	2618	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6738 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	3			N	-0-					-0-
01	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	9136	3			N	-0-					-0-
02	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	3			N	-0-					-0-
03	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	3			N	-0-					-0-
04	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	3			N	-0-					-0-
*05	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	3581	3			Y	-0-					24
01	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	3667	3			Y	-0-					24
02	3480	X	3284	-0-	-196	-0-	3284	3			Y	-0-					24
03	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	3539	3			Y	-0-					24
04	3540	X	3417	-0-	-123	-0-	3410	3	7	9	Y	6	25	1			5
*05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			Y	-0-					5

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

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

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4948	-0-	-105	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4775	-0-	-92	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
02	4756	X	4375	-0-	-381	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4342	-0-	-742	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4221	-0-	-579	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	3820	-0-	-1140	-0-	3820	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4705	-0-	-7	-0-	4705	3			Y	-0-					-0-
01	4712	X	4671	-0-	-41	-0-	4671	3			Y	-0-					-0-
02	4379	X	4343	-0-	-36	-0-	4343	3			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4524	-0-	-188	-0-	4524	3			Y	-0-					-0-
04	4560	X	4183	-0-	-377	-0-	4183	3			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4343	-0-	-369	-0-	4343	3			Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3785	-0-	-59	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3670	-0-	-174	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3432	-0-	-164	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3794	-0-	-19	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3627	-0-	-33	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3637	-0-	-145	-0-	3637	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	1228	-0-	-4228	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	1532	-0-	-3614	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	1928	-0-	-2074	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
03	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
04	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
*05	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
*05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	7613	-0-	-75	-0-	7613	3			N	-0-					-0-
01	7657	X	7533	-0-	-124	-0-	7533	3			N	-0-					-0-
02	7076	X	6933	-0-	-143	-0-	6933	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	7348	-0-	-278	-0-	7348	3			N	-0-					-0-
04	7380	X	7144	-0-	-236	-0-	7144	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	7329	-0-	-297	-0-	7329	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2450	-0-	-123	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
02	2407	X	2375	-0-	-32	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2270	-0-	-220	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
*05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	3			Y	-0-					20
01	5859	X	5705	-0-	-154	-0-	5705	3			Y	-0-					20
02	5481	X	5286	-0-	-195	-0-	5286	3			Y	-0-					20
03	5859	X	5623	-0-	-236	-0-	5623	3			Y	-0-					20
04	5670	X	5533	-0-	-137	-0-	5533	3			Y	-0-					20
05	5859	X	5854	-0-	-5	-0-	5854	3			Y	-0-					20

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
01	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
02	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
03	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
*05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			Y	-0-					-0-
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
*05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	493	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

12	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	3			N	-0-					-0-
01	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7687	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	3			N	-0-					-0-
03	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	7000	-0-	-290	-0-	7000	3			N	-0-					-0-
05	7533	X	7182	-0-	-351	-0-	7182	3			N	-0-					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

12	3410	X	2966	-0-	-444	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3383	-0-	-120	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	3069	-0-	-208	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3122	-0-	-148	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3178	-0-	-201	-0-	3178	3			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

12	3255	X	1658	-0-	-1597	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2466	-0-	-696	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	2614	-0-	-344	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2444	-0-	-253	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	1336	-0-	-1274	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2114	-0-	-676	-0-	2114	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

12	3379	X	3037	-0-	-342	-0-	3037	3			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3289	-0-	-214	-0-	3289	3			Y	-0-					-0-
02	3364	X	3106	-0-	-258	-0-	3106	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3225	-0-	-371	-0-	3225	3			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3199	-0-	-41	-0-	3199	3			Y	-0-					-0-
*05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			Y	-0-					-0-
01	4712	X	4630	-0-	-82	-0-	4630	3			Y	-0-					-0-
02	4408	X	4001	-0-	-407	-0-	4001	3			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4204	-0-	-508	-0-	4204	3			Y	-0-					-0-
04	4560	X	4103	-0-	-457	-0-	4103	3			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4328	-0-	-384	-0-	4328	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
*05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
*05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1749	-0-	-20	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1710	-0-	-210	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	638	N	636	-0-	-2	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
*05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

12	4681	X	4368	-0-	-313	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3139	-0-	-798	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	1150	-0-	-2533	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
03	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	3			N	-0-					-0-
04	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
*05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

12	3937	X	2263	-0-	-1674	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	2370	-0-	-1350	-0-	2368	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3480	X	2281	-0-	-1199	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2907	-0-	-503	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
*05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4008	-0-	-425	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
02	4205	X	4172	-0-	-33	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4145	-0-	-164	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4267	-0-	-263	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4644	-0-	-37	-0-	4644	3			N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
02	2494	N	2475	-0-	-19	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2522	-0-	-82	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2399	-0-	-91	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	2593	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	7485	-0-	-141	-0-	7485	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	7425	-0-	-201	-0-	7425	3			N	-0-					-0-
02	7018	X	6995	-0-	-23	-0-	6995	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	7468	-0-	-34	-0-	7468	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	7069	-0-	-191	-0-	7069	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	7314	-0-	-157	-0-	7314	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	4011	-0-	-174	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4206	-0-	-134	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3990	-0-	-70	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3865	-0-	-382	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4144	-0-	-134	-0-	4144	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			Y	-0-					33
01	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3			Y	-0-					33
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			Y	-0-					33
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			Y	-0-					33
04	4290	X	4146	-0-	-144	-0-	4137	3	9	9	Y	8	34	1			7
05	4433	X	4199	-0-	-234	-0-	4199	3			Y	-0-					7

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1048	-0-	-286	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
*05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	5329	-0-	-65	-0-	5329	3			N	-0-					139
01	5394	X	5360	-0-	-34	-0-	5260	3	100	9	N	91	184	1			46
02	4988	X	4878	-0-	-110	-0-	4878	3			N	-0-					46
03	5332	X	5171	-0-	-161	-0-	5171	3			N	-0-					46
04	5190	X	4990	-0-	-200	-0-	4990	3			N	-0-					46
05	5363	X	5227	-0-	-136	-0-	5227	3			N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4290	-0-	-81	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	4023	-0-	-66	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4259	-0-	-112	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	4082	-0-	-148	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4158	-0-	-213	-0-	4158	3			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	2812	-0-	-2179	-0-	387	1	2425	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4287	-0-	-1045	-0-	437	1	3850	2	N	-0-					-0-
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	454	1	5411	2	N	-0-					-0-
03	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	495	1	6009	2	N	-0-					-0-
04	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	470	1	5664	2	N	-0-					-0-
*05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	469	1	5056	2	N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3093	-0-	-162	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3147	-0-	-77	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	2869	-0-	-118	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3045	-0-	-148	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	3008	-0-	-52	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	3103	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4117	-0-	-502	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4215	-0-	-404	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
02	4118	X	4083	-0-	-35	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4251	-0-	-120	-0-	4251	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1765	-0-	-343	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
02	2494	N	2487	-0-	-7	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2654	-0-	-74	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2601	-0-	-9	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2623	-0-	-43	-0-	2623	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3785	-0-	-90	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3769	-0-	-106	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3483	-0-	-113	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3672	-0-	-110	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3616	-0-	-166	-0-	3616	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5486	-0-	-373	-0-	5486	3			Y	-0-					-0-
01	5859	X	5168	-0-	-691	-0-	5168	3			Y	-0-					-0-
02	5481	X	4614	-0-	-867	-0-	4614	3			Y	-0-					-0-
03	5487	X	4476	-0-	-1011	-0-	4476	3			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5067	-0-	-243	-0-	5067	3			Y	-0-					-0-
*05	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

12	3007	X	2690	-0-	-317	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2812	-0-	-195	-0-	2812	3			Y	-0-					-0-
02	2813	X	2627	-0-	-186	-0-	2627	3			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2320	-0-	-687	-0-	2320	3			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2038	-0-	-692	-0-	2038	3			Y	-0-					-0-
05	2821	N	2232	-0-	-589	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

12	5270	X	4532	-0-	-738	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
01	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4679	-0-	-541	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4247	-0-	-1147	-0-	4247	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

12	2387	X	2323	-0-	-64	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2472	-0-	-194	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	1947	-0-	-692	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2209	-0-	-612	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2118	-0-	-522	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2259	-0-	-221	-0-	2259	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
01	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
02	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
03	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
04	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3			N	-0-					-0-
*05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
02	2697	N	2695	-0-	-2	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
03	2945	N	2917	-0-	-28	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
*05	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
02	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
03	2976	N	2896	-0-	-80	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2798	-0-	-82	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2745	-0-	-200	-0-	2745	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	3938	-0-	-805	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4467	-0-	-803	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
02	4930	X	4271	-0-	-659	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4588	-0-	-527	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
*05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3383	-0-	-492	-0-	3383	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3511	-0-	-85	-0-	3503	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			Y	-0-					-0-
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			Y	-0-					-0-
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			Y	-0-					-0-
*05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			Y	-0-					-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5376	-0-	-266	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5535	-0-	-324	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
02	5481	X	5267	-0-	-214	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
03	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5167	-0-	-203	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5231	-0-	-411	-0-	5231	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5783	-0-	-138	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	5793	-0-	-128	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
02	5539	X	5424	-0-	-115	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5827	-0-	-32	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			N	-0-					-0-
*05	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3332	-0-	-16	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3356	-0-	-116	-0-	3356	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
01	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4632	-0-	-204	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4507	-0-	-173	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4662	-0-	-174	-0-	4662	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			N	-0-					-0-
01	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
02	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5318	-0-	-417	-0-	5318	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4738	-0-	-812	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	3324	-0-	-2411	-0-	3324	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1961	-0-	-302	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1945	-0-	-275	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	2192	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

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

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1795	-0-	-90	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1716	-0-	-330	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1649	-0-	-271	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4424	-0-	-257	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4312	-0-	-307	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
02	4263	X	178	-0-	-4085	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
05	4433	X	366	-0-	-4067	-0-	366	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	4691	-0-	-1106	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	4677	-0-	-1120	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	4928	-0-	-89	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	3			N	-0-					-0-
04	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	5251	-0-	-19	-0-	5251	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4450	-0-	-107	-0-	4450	3			Y	-0-					124
01	4743	X	4663	-0-	-80	-0-	4663	3			Y	-0-					124
02	4437	X	4266	-0-	-171	-0-	4266	3			Y	-0-					124
03	4681	X	4539	-0-	-142	-0-	4539	3			Y	-0-					124
04	4500	X	4428	-0-	-72	-0-	4396	3	32	9	Y	29	127	1			26
05	4650	X	4478	-0-	-172	-0-	4478	3			Y	-0-					26

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3631	-0-	-151	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3637	-0-	-207	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3483	-0-	-113	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3709	-0-	-135	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3687	-0-	-33	-0-	3687	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4895	-0-	-344	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4602	-0-	-637	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	4637	-0-	-148	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4859	-0-	-256	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4473	-0-	-477	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4601	-0-	-359	-0-	4601	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

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

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4535	-0-	-208	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4693	-0-	-19	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
02	4321	X	4278	-0-	-43	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4364	-0-	-255	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4293	-0-	-237	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4320	-0-	-361	-0-	4320	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
*05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

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

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

12	4464	X	3888	-0-	-576	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3749	-0-	-622	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
02	3857	X	3818	-0-	-39	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3893	-0-	-137	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3785	-0-	-115	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3944	-0-	-148	-0-	3944	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

12	3007	X	2639	-0-	-368	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2661	-0-	-222	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
02	2639	X	2585	-0-	-54	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2697	-0-	-62	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

12	6758	X	4287	-0-	-2471	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	4460	-0-	-2236	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
02	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
03	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	3			N	-0-					-0-
04	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
*05	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

12	5611	X	3580	-0-	-2031	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3601	-0-	-1235	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	2085	-0-	-1424	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2004	-0-	-1561	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3049	-0-	-431	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2931	-0-	-665	-0-	2931	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

12	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
01	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	870	X	61	-0-	-809	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	930	X	92	-0-	-838	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	900	X	146	-0-	-754	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	744	X	396	-0-	-348	-0-	396	2			N	-0-					-0-

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

12	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					105
01	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8354	2	3	9	N	3					108
02	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9308	2	15	9	N	14					122
03	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11849	2	12	9	N	11					133
04	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7727	2	2	9	N	2					135
*05	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7480	2	15	9	N	14					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	863	1	4191	2	N	2					16
							2	9									
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	863	1	2634	2	N	-0-					16
02	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	807	1	3459	2	N	10					26
							11	9									
03	5022	X	3411	-0-	-1611	-0-	863	1	2548	2	N	-0-					26
04	4860	X	3511	-0-	-1349	-0-	835	1	2673	2	N	3					29
							3	9									
05	5022	X	2972	-0-	-2050	-0-	863	1	2066	2	N	39					68
							43	9									

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	3			N	-0-					-0-
01	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	3			N	-0-					-0-
02	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			N	-0-					-0-
03	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	7347	-0-	-243	-0-	7347	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	7186	-0-	-657	-0-	7186	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF.10290 - 11140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4987	-0-	-35	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4989	-0-	-33	-0-	4989	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1673	-0-	-217	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1810	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3627	-0-	-248	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3545	-0-	-205	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3545	-0-	-330	-0-	3545	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3015	-0-	-736	-0-	3015	3			Y	-0-					-0-
02	3422	X	3280	-0-	-142	-0-	3280	3			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3414	-0-	-337	-0-	3414	3			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3274	-0-	-356	-0-	3274	3			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3560	-0-	-191	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

12	3131	X	1389	-0-	-1742	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	1714	-0-	-1417	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
02	2059	X	1657	-0-	-402	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	1173	-0-	-222	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	716	-0-	-934	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	1424	-0-	-343	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

12	4185	X	2809	-0-	-1376	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	2956	-0-	-1229	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
02	3741	X	2707	-0-	-1034	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	2948	-0-	-1051	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
*05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

12	5518	X	5418	-0-	-100	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	4591	-0-	-1020	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
02	5278	X	4703	-0-	-575	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	4525	-0-	-1117	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4548	-0-	-702	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4633	-0-	-792	-0-	4633	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

12	8060	X	7581	-0-	-479	-0-	7581	3			N	-0-					-0-
01	8060	X	7812	-0-	-248	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
02	7714	X	7336	-0-	-378	-0-	7336	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	7812	-0-	-434	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	7392	-0-	-168	-0-	7392	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	7513	-0-	-330	-0-	7513	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

12	9765	X	9412	-0-	-353	-0-	9412	3			N	-0-					-0-
01	9765	X	9496	-0-	-269	-0-	9496	3			N	-0-					-0-
02	9048	X	8731	-0-	-317	-0-	8731	3			N	-0-					-0-
03	9672	X	9071	-0-	-601	-0-	9071	3			N	-0-					-0-
04	9180	X	9007	-0-	-173	-0-	9007	3			N	-0-					-0-
05	9486	X	8018	-0-	-1468	-0-	8018	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3899	-0-	-317	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3118	-0-	-1098	-0-	3117	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3944	X	2737	-0-	-1207	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	2516	-0-	-1700	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	2680	-0-	-1400	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3764	-0-	-142	-0-	3764	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	1820	-0-	-993	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1830	-0-	-1177	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	1685	-0-	-1225	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	1686	-0-	-701	-0-	1686	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2984	-0-	-16	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
*05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
02	4756	X	4699	-0-	-57	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	5101	-0-	-200	-0-	5101	3			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
*05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
*05	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	2653	-0-	-168	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2557	-0-	-83	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2533	-0-	-133	-0-	2533	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
*05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2990	-0-	-358	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2983	-0-	-303	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	2795	-0-	-569	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3013	-0-	-583	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2986	-0-	-284	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
*05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3602	-0-	-273	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
01	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4522	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3205	-0-	-1175	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3024	-0-	-1502	-0-	3024	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			Y	-0-					20
01	3162	X	3087	-0-	-75	-0-	3087	3			Y	-0-					20
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			Y	-0-					20
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-					20
04	3090	X	2687	-0-	-403	-0-	2687	3			Y	-0-					20
05	3193	X	2526	-0-	-667	-0-	2526	3			Y	-0-					20

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	783	N	749	-0-	-34	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2610	-0-	-676	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	597	-0-	-2689	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	-0-	-0-	-3045	-0-					N	-0-					-0-
03	3255	X	1015	-0-	-2240	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2219	-0-	-931	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
*05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	324	3	9	9	N	8	8	8			-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	4040	-0-	-114	-0-	4040	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3382	-0-	-1268	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	3500	-0-	-1150	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
02	4118	X	3418	-0-	-700	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3896	-0-	-506	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3711	-0-	-189	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
*05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2832	-0-	-702	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2539	-0-	-902	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2846	-0-	-402	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2766	-0-	-706	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2580	-0-	-360	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2470	-0-	-568	-0-	2470	3			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1855	-0-	-98	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1765	-0-	-125	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1744	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3625	-0-	-64	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3369	-0-	-320	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	3466	-0-	-43	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3503	-0-	-248	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3249	-0-	-381	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2766	-0-	-954	-0-	2766	3			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	986	N	975	-0-	-11	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1604	-0-	-196	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
*05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3097	-0-	-34	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2959	-0-	-141	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2728	-0-	-272	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2715	-0-	-447	-0-	2715	3			N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
01	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6110	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4849	-0-	-80	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4030	-0-	-740	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4415	-0-	-514	-0-	4415	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3461	-0-	-383	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3500	-0-	-344	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3269	-0-	-241	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3175	-0-	-762	-0-	3175	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	3			N	-0-					-0-
01	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
02	6235	X	5979	-0-	-256	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	6119	-0-	-546	-0-	6119	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	5767	-0-	-683	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	6254	-0-	-411	-0-	6254	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2192	-0-	-70	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2333	-0-	-7	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
*05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1248	-0-	-222	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1114	-0-	-498	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

12	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3336	-0-	-105	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3168	-0-	-51	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3216	-0-	-24	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3203	-0-	-176	-0-	3203	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

12	3348	X	3328	-0-	-20	-0-	3328	3			N	-0-					77
01	3317	X	3267	-0-	-50	-0-	3267	3			N	-0-					77
02	3103	X	3029	-0-	-74	-0-	3029	3			N	-0-					77
03	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	3227	3			N	-0-					77
04	3210	X	3101	-0-	-109	-0-	3101	3			N	-0-					77
05	3317	X	3168	-0-	-149	-0-	3168	3			N	-0-					77

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

12	4898	X	4759	-0-	-139	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
01	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
02	4640	X	3939	-0-	-701	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
03	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
04	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
*05	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

12	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	2932	-0-	-432	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3269	-0-	-211	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	3400	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

12	5022	X	3816	-0-	-1206	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3946	-0-	-394	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
02	3944	X	3707	-0-	-237	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3746	-0-	-160	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3424	-0-	-386	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
*05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	11853	-0-	-237	-0-	11853	3			N	-0-					-0-
01	11935	X	11743	-0-	-192	-0-	11743	3			N	-0-					-0-
02	11165	X	10892	-0-	-273	-0-	10892	3			N	-0-					-0-
03	11842	X	11417	-0-	-425	-0-	11417	3			N	-0-					-0-
04	11460	X	10385	-0-	-1075	-0-	10385	3			N	-0-					-0-
05	11842	X	11388	-0-	-454	-0-	11388	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2324	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2457	-0-	-209	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	2311	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

12	2449	X	2429	-0-	-20	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
01	2139	X	1329	-0-	-810	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	1734	-0-	-1166	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	1949	-0-	-1151	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	1042	-0-	-1958	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
*05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

12	4867	X	4781	-0-	-86	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4959	-0-	-63	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
*05	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

12	5952	X	5078	-0-	-874	-0-	5078	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	4999	-0-	-860	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
02	5365	X	4510	-0-	-855	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	4854	-0-	-757	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4669	-0-	-401	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4746	-0-	-338	-0-	4746	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

12	3503	X	3234	-0-	-269	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3290	-0-	-213	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	3091	-0-	-186	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3389	-0-	-52	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3011	-0-	-306	-0-	3011	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

12	3844	X	3371	-0-	-473	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	1259	-0-	-3019	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	1239	-0-	-3051	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	1306	-0-	-3127	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3358	-0-	-21	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3065	-0-	-415	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3126	-0-	-222	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3235	-0-	-185	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3220	-0-	-314	-0-	3220	3			N	-0-					-0-

HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

12	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2699	-0-	-339	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
02	2842	X	2537	-0-	-305	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2792	-0-	-91	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2813	-0-	-70	-0-	2813	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	2211	-0-	-80	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2142	-0-	-198	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2151	-0-	-205	-0-	2151	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

12	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
*05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
*05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3572	-0-	-55	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	3646	-0-	-501	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3853	-0-	-580	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3185	-0-	-445	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3398	-0-	-508	-0-	3398	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

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

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2271	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2262	N	2059	-0-	-203	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
*05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4630	-0-	-330	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4542	-0-	-294	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
02	4524	X	4447	-0-	-77	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4618	-0-	-218	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4366	-0-	-254	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4548	-0-	-195	-0-	4548	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3661	-0-	-369	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	4012	-0-	-18	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
02	3770	X	3681	-0-	-89	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3911	-0-	-88	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3699	-0-	-171	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3655	-0-	-344	-0-	3655	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2724	-0-	-190	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2718	-0-	-134	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2515	-0-	-124	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2615	-0-	-113	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2349	-0-	-291	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2315	-0-	-413	-0-	2315	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	6859	-0-	-612	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	6853	-0-	-618	-0-	6853	3			N	-0-					-0-
02	6873	X	6216	-0-	-657	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6261	-0-	-931	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	5851	-0-	-1109	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6001	-0-	-850	-0-	6001	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	1936	-0-	-123	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2133	-0-	-27	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
*05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1476	-0-	-235	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
*05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
*05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			Y	-0-					-0-
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					-0-
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-
*05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	5939	-0-	-509	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	5936	-0-	-512	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
02	5887	X	5580	-0-	-307	-0-	5580	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	6050	-0-	-57	-0-	6050	3			N	-0-					-0-
04	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
*05	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2739	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2818	-0-	-189	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2486	-0-	-424	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2730	-0-	-277	-0-	2730	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	3414	-0-	-385	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3219	-0-	-842	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3242	-0-	-598	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3431	-0-	-351	-0-	3431	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	3			N	-0-					-0-
01	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3			N	-0-					-0-
04	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3			N	-0-					-0-
*05	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	3			Y	-0-					-0-
01	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	3			Y	-0-					-0-
02	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	3			Y	-0-					-0-
03	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	3			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	3			Y	-0-					-0-
05	7192	X	7181	-0-	-11	-0-	7181	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	6733	-0-	-180	-0-	6733	3			N	-0-					-0-
01	6820	X	6802	-0-	-18	-0-	6802	3			N	-0-					-0-
02	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	6612	-0-	-115	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	6524	-0-	-46	-0-	6524	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6439	-0-	-412	-0-	6439	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3809	-0-	-252	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
02	3973	X	3933	-0-	-40	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3895	-0-	-352	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3646	-0-	-314	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	4013	-0-	-203	-0-	4013	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
01	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4327	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3973	X	3820	-0-	-153	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4170	-0-	-325	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4012	-0-	-338	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3823	-0-	-672	-0-	3823	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					149
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					149
02	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					149
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					149
*04	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					149
*05	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					149

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4116	2	10	9	Y	9					89
01	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3963	2	37	9	Y	34					123
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3665	2	36	9	Y	33	94	1			62
03	4123	X	3887	-0-	-236	-0-	3866	2	21	9	Y	19					81
04	3990	X	3741	-0-	-249	-0-	3720	2	21	9	Y	19					100
*05	4123	X	3760	-0-	-363	-0-	3740	2	20	9	Y	18					118

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3242	-0-	-106	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3258	-0-	-28	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	2944	-0-	-101	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3176	-0-	-79	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3060	-0-	-90	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3167	-0-	-88	-0-	3167	3			N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
01	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5305	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4571	-0-	-358	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4269	-0-	-801	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4090	-0-	-1149	-0-	4090	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3826	-0-	-235	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	3325	-0-	-474	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3587	-0-	-474	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3456	-0-	-474	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3576	-0-	-454	-0-	3576	3			N	-0-					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3797	-0-	-140	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
02	3828	X	3743	-0-	-85	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
*05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	3			N	-0-					-0-
01	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
02	5510	X	5492	-0-	-18	-0-	5492	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5876	-0-	-262	-0-	5876	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5242	-0-	-698	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5189	-0-	-949	-0-	5189	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	10186	-0-	-137	-0-	10186	3			N	-0-					-0-
01	10323	X	9126	-0-	-1197	-0-	9126	3			N	-0-					-0-
02	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	3			N	-0-					-0-
03	10199	X	9928	-0-	-271	-0-	9928	3			N	-0-					-0-
04	9870	X	9743	-0-	-127	-0-	9743	3			N	-0-					-0-
05	10478	X	9831	-0-	-647	-0-	9831	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3714	-0-	-68	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3272	-0-	-448	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2831	-0-	-769	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2771	-0-	-949	-0-	2771	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
*05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4330	-0-	-382	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4814	-0-	-425	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
02	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
*05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	6189	-0-	-73	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	5929	-0-	-333	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
02	5858	X	5616	-0-	-242	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	5699	-0-	-563	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5225	-0-	-835	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5675	-0-	-525	-0-	5675	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3187	-0-	-285	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2989	-0-	-421	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2519	-0-	-787	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2887	-0-	-647	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3007	-0-	-233	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3068	-0-	-125	-0-	3068	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
01	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
02	2697	N	2342	-0-	-355	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
03	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
*05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	268	1	1891	3	N	-0-			-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	268	1	1830	3	N	-0-			-0-
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	251	1	1607	3	N	-0-			-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	268	1	1911	3	N	-0-			-0-
04	2040	N	1939	-0-	-101	-0-	259	1	1680	3	N	-0-			-0-
05	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	268	1	1568	3	N	-0-			-0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

12	3658	X	3014	-0-	-644	-0-	3014	3			N	-0-			-0-
01	3534	X	2770	-0-	-764	-0-	2770	3			N	-0-			-0-
02	3306	X	2542	-0-	-764	-0-	2542	3			N	-0-			-0-
03	3286	X	2545	-0-	-741	-0-	2545	3			N	-0-			-0-
04	3060	X	2697	-0-	-363	-0-	2697	3			N	-0-			-0-
05	3007	X	2104	-0-	-903	-0-	2104	3			N	-0-			-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

12	2976	X	2416	-0-	-560	-0-	2416	3			N	-0-			-0-
01	2976	X	2774	-0-	-202	-0-	2774	3			N	-0-			-0-
02	2726	X	2608	-0-	-118	-0-	2608	3			N	-0-			-0-
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-			-0-
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-			-0-
*05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-			-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

12	7192	X	6888	-0-	-304	-0-	6888	3			N	-0-			-0-
01	7192	X	6998	-0-	-194	-0-	6998	3			N	-0-			-0-
02	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	3			N	-0-			-0-
03	7099	X	6922	-0-	-177	-0-	6922	3			N	-0-			-0-
04	6870	X	6845	-0-	-25	-0-	6845	3			N	-0-			-0-
*05	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	3			N	-0-			-0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-			-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-			-0-
02	1943	N	1411	-0-	-532	-0-	1411	3			N	-0-			-0-
03	2325	N	1521	-0-	-804	-0-	1521	3			N	-0-			-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-			-0-
05	1519	N	930	-0-	-589	-0-	930	3			N	-0-			-0-

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

12	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-			-0-
01	3968	X	3576	-0-	-392	-0-	3576	3			N	-0-			-0-
02	3712	X	3695	-0-	-17	-0-	3695	3			N	-0-			-0-
03	4030	X	3967	-0-	-63	-0-	3967	3			N	-0-			-0-
04	3900	X	3768	-0-	-132	-0-	3768	3			N	-0-			-0-
05	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	3841	3			N	-0-			-0-

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

12	7502	X	7367	-0-	-135	-0-	7367	3			N	-0-			-0-
01	7502	X	7357	-0-	-145	-0-	7357	3			N	-0-			-0-
02	7047	X	6680	-0-	-367	-0-	6680	3			N	-0-			-0-
03	7533	X	6896	-0-	-637	-0-	6896	3			N	-0-			-0-
04	7170	X	6791	-0-	-379	-0-	6791	3			N	-0-			-0-
05	7378	X	6899	-0-	-479	-0-	6899	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

12	3968	X	3617	-0-	-351	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3538	-0-	-213	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	3286	-0-	-107	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3471	-0-	-156	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
*05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

12	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
02	2726	X	2542	-0-	-184	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2818	-0-	-158	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2873	-0-	-7	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2895	-0-	-81	-0-	2895	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

12	3441	X	3312	-0-	-129	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	3010	-0-	-93	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3239	-0-	-1	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2482	-0-	-866	-0-	2482	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
02	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
04	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
*05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

12	3193	X	2729	-0-	-464	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
*05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
01	3472	X	2	-0-	-3470	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	2961	-0-	-258	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
*05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	1075	-0-	-1839	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	1314	-0-	-1228	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
02	2175	X	489	-0-	-1686	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	854	-0-	-1347	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	2107	-0-	-23	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
*05	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4517	-0-	-288	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4555	-0-	-250	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4560	-0-	-183	-0-	4560	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	1664	-0-	-2800	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3657	-0-	-683	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
04	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
*05	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	495	-0-	-5488	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	60	-0-	-5799	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	X	49	-0-	-1346	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
01	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	2561	-0-	-1325	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	2540	-0-	-1614	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	2334	-0-	-1686	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3778	-0-	-376	-0-	3778	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

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

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					72
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					72
02	1334	N	1005	-0-	-329	-0-	1005	3			N	-0-					72
03	1395	N	1116	-0-	-279	-0-	1116	3			N	-0-					72
04	1350	N	1073	-0-	-277	-0-	1073	3			N	-0-					72
*05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					72

SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	7016	-0-	-765	-0-	7016	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	7163	-0-	-618	-0-	7163	3			N	-0-					-0-
02	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	7099	-0-	-93	-0-	7099	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6409	-0-	-551	-0-	6409	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	6537	-0-	-1120	-0-	6537	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	3024	-0-	-21	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3013	-0-	-137	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2902	-0-	-353	-0-	2902	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	2106	-0-	-98	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2020	-0-	-140	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2034	-0-	-229	-0-	2034	3			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	6153	-0-	-264	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
01	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
02	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
03	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5816	-0-	-364	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	5890	-0-	-558	-0-	5890	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	6780	-0-	-102	-0-	6780	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	6763	-0-	-119	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
02	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	6655	-0-	-289	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	6497	-0-	-223	-0-	6497	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6527	-0-	-479	-0-	6527	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

12	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
02	5365	X	5017	-0-	-348	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4070	-0-	-1665	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4176	-0-	-1374	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	2715	-0-	-2896	-0-	2715	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

12	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
02	5075	X	4497	-0-	-578	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4982	-0-	-443	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4857	-0-	-393	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4901	-0-	-245	-0-	4901	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

12	4154	X	3145	-0-	-1009	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	2831	-0-	-1230	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
02	3451	X	2714	-0-	-737	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2799	-0-	-890	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2660	-0-	-370	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	3057	-0-	-74	-0-	3057	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4839	-0-	-276	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4802	-0-	-220	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	4665	-0-	-33	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4576	-0-	-353	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4730	-0-	-40	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4981	-0-	-10	-0-	4981	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	688	-0-	-385	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	6360	-0-	-119	-0-	6360	3			N	-0-					-0-
02	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	6471	-0-	-8	-0-	6471	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	6001	-0-	-239	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	5607	-0-	-872	-0-	5607	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	4475	-0-	-1198	-0-	670	1	3805	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	5119	-0-	-244	-0-	670	1	4449	2	N	-0-					-0-
02	4785	X	4266	-0-	-519	-0-	627	1	3639	2	N	-0-					-0-
03	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	670	1	6327	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4761	-0-	-189	-0-	649	1	4112	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4315	-0-	-800	-0-	670	1	3645	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	2248	-0-	-15	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
01	2263	X	2192	-0-	-71	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-
02	2088	X	2034	-0-	-54	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
03	2263	X	2159	-0-	-104	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-
04	2190	X	2180	-0-	-10	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
05	2263	X	2252	-0-	-11	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3782	-0-	-31	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3782	-0-	-186	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3769	-0-	-71	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3916	-0-	-52	-0-	3916	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	8595	-0-	-581	-0-	8595	3			N	-0-					-0-
01	8959	X	8544	-0-	-415	-0-	8544	3			N	-0-					-0-
02	8323	X	8281	-0-	-42	-0-	8281	3			N	-0-					-0-
03	8804	X	8540	-0-	-264	-0-	8540	3			N	-0-					-0-
04	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	3			N	-0-					-0-
05	8866	X	8475	-0-	-391	-0-	8475	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
01	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
*05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	8349	-0-	-238	-0-	8275	2	74	9	Y	67					127
01	8432	X	8180	-0-	-252	-0-	8143	2	37	9	Y	34					161
02	7888	X	7598	-0-	-290	-0-	7562	2	36	9	Y	33	94	1			100
03	8401	X	8119	-0-	-282	-0-	8099	2	20	9	Y	18					118
04	8070	X	7859	-0-	-211	-0-	7838	2	21	9	Y	19					137
*05	8339	X	8044	-0-	-295	-0-	8023	2	21	9	Y	19					156

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	6370	-0-	-171	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	6368	-0-	-111	-0-	6368	3			N	-0-					-0-
02	5945	X	5869	-0-	-76	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	4481	-0-	-1874	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
*05	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	3			N	-0-					-0-
01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
03	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
*05	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3475	-0-	-28	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3376	-0-	-220	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
02	3422	X	3188	-0-	-234	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
*05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5502	-0-	-233	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5735	-0-	-31	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
02	5452	X	5195	-0-	-257	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5781	-0-	-47	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
*05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	3923	-0-	-1006	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	3297	-0-	-2841	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
02	5742	X	5366	-0-	-376	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
03	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	3			N	-0-					-0-
04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	3			N	-0-					-0-
*05	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2900	N	6487	-0-	3587	3587	6487	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	9511	-0-	6411	9998	9511	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	6306	-0-	3306	13304	6306	3			Y	-0-					-0-
*05	15766	X	2462	-0-	-13304	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		117	-0-	117	117	117	3			N	-0-					-0-
*02	117		-0-	-0-	-117	-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-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

12	3689	X	3616	-0-	-73	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3138	-0-	-458	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3707	-0-	-137	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
*05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2418	-0-	-31	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2299	-0-	-57	-0-	2299	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
02	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
03	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1960	-0-	-350	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	1628	-0-	-759	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
02	2378	N	1713	-0-	-665	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2326	-0-	-224	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
*05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3340	-0-	-194	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3145	-0-	-74	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3348	-0-	-93	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3169	-0-	-131	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	3289	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
01	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
02	1798	X	1285	-0-	-513	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2277	-0-	-420	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	1516	-0-	-1094	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	1423	-0-	-1274	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3811	-0-	-343	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3491	-0-	-663	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
02	3741	X	3239	-0-	-502	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3426	-0-	-387	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3512	-0-	-178	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3740	-0-	-73	-0-	3740	3			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

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

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	299	-0-	-1905	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2262	-0-	-404	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
*05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3555	-0-	-258	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3507	-0-	-306	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3164	-0-	-316	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3382	-0-	-307	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
*05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	274	1	2227	2	N	-0-			-0-
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	253	1	2191	2	N	-0-			-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	256	1	2091	2	N	-0-			-0-
03	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	274	1	2183	2	N	-0-			-0-
04	2370	N	2356	-0-	-14	-0-	265	1	2091	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	2439	-0-	-72	-0-	274	1	2165	2	N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-			-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-			-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-			-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-			-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-			-0-
05	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1216	3			N	-0-			-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
02	116	N	75	-0-	-41	-0-	75	3			N	-0-			-0-
03	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	3			N	-0-			-0-
04	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	3			N	-0-			-0-
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-			-0-

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			N	-0-			-0-
01	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	3			N	-0-			-0-
02	6960	X	6531	-0-	-429	-0-	6531	3			N	-0-			-0-
03	7750	X	6696	-0-	-1054	-0-	6696	3			N	-0-			-0-
04	7500	X	6329	-0-	-1171	-0-	6329	3			N	-0-			-0-
05	7750	X	6509	-0-	-1241	-0-	6509	3			N	-0-			-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	863	1	2186	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	2791	-0-	-309	-0-	863	1	1928	2	N	-0-			-0-
02	2900	X	1653	-0-	-1247	-0-	807	1	846	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2553	-0-	-485	-0-	863	1	1690	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2828	-0-	-112	-0-	835	1	1993	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2212	-0-	-826	-0-	863	1	1349	2	N	-0-			-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	65	1	876	2	N	-0-			-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	70	1	1038	2	N	-0-			-0-
02	899	N	792	-0-	-107	-0-	64	1	728	2	N	-0-			-0-
03	930	N	510	-0-	-420	-0-	57	1	453	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	454	-0-	-626	-0-	71	1	383	2	N	-0-			-0-
05	837	N	237	-0-	-600	-0-	36	1	201	2	N	-0-			-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2991	-0-	-315	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2451	-0-	-1083	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
*05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4688	-0-	-86	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4510	-0-	-264	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	4263	-0-	-174	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4603	-0-	-140	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4345	-0-	-185	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4414	-0-	-267	-0-	4414	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3903	-0-	803	803	3903	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3463	-0-	463	1266	3463	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3861	-0-	761	2027	3861	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
01	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2444	-0-	-195	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2302	-0-	-519	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2616	-0-	-114	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2653	-0-	-106	-0-	2653	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	34	1	97	2	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	6383	-0-	-1274	-0-	222	1	6161	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	6507	-0-	-1150	-0-	231	1	6276	2	N	-0-					-0-
02	7163	X	5910	-0-	-1253	-0-	212	1	5698	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	6767	-0-	-890	-0-	240	1	6527	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6478	-0-	-692	-0-	222	1	6256	2	N	-0-					-0-
*05	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	248	1	6548	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5276	-0-	-211	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
02	5133	X	4885	-0-	-248	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5111	-0-	-252	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4999	-0-	-191	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	5022	-0-	-341	-0-	5022	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	6232	-0-	-123	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
02	6003	X	5781	-0-	-222	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
03	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3			N	-0-					-0-
04	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
*05	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	3			N	-0-					-0-
01	11687	X	10652	-0-	-1035	-0-	10652	3			N	-0-					-0-
02	10933	X	9596	-0-	-1337	-0-	9596	3			N	-0-					-0-
03	11594	X	11126	-0-	-468	-0-	11126	3			N	-0-					-0-
04	11220	X	10341	-0-	-879	-0-	10341	3			N	-0-					-0-
05	11594	X	10403	-0-	-1191	-0-	10403	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					90
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					90
02	2204	N	2005	-0-	-199	-0-	2005	3			N	-0-					90
03	2449	N	2371	-0-	-78	-0-	2371	3			N	-0-					90
04	2400	N	2288	-0-	-112	-0-	2288	3			N	-0-					90
*05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					90

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	3741	-0-	-174	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3927	-0-	-258	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3771	-0-	-249	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3814	-0-	-340	-0-	3814	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
01	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
02	5539	X	5419	-0-	-120	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5355	-0-	-566	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	4995	-0-	-675	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5488	-0-	-371	-0-	5488	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2510	-0-	-32	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2413	-0-	-77	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	2466	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	818	-0-	-1618	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	815	-0-	-704	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

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

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	5277	-0-	-148	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5549	-0-	-558	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
02	5713	X	4809	-0-	-904	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5128	-0-	-242	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
*05	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3870	-0-	-98	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3635	-0-	-333	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	3227	-0-	-427	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3465	-0-	-410	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3334	-0-	-416	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3216	-0-	-659	-0-	3216	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1643	-0-	-68	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
*05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	6131	-0-	-38	-0-	6131	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5683	-0-	-455	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
02	5742	X	5579	-0-	-163	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5819	-0-	-319	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
04	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
*05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	319	N	310	-0-	-9	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

12	6231	X	5378	-0-	-853	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	5433	-0-	-798	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
02	5278	X	2512	-0-	-2766	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	59	-0-	-5397	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	88	-0-	-5162	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	37	-0-	-5388	-0-	37	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-					-0-
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2406	-0-	-84	-0-	2406	3			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2511	-0-	-31	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

12	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		73	-0-	73	73	73	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		62	-0-	62	135	62	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		80	-0-	80	215	80	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		67	-0-	67	282	67	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		80	-0-	80	362	80	3			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

12	5549	X	4352	-0-	-1197	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4400	-0-	-529	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
02	4611	X	4419	-0-	-192	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
04	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
*05	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1999	-0-	-295	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
*05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4441	-0-	-612	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4253	-0-	-769	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	4224	-0-	-503	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
03	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
*05	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

12	5239	X	4642	-0-	-597	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4815	-0-	-393	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	4463	-0-	-3	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4458	-0-	-192	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4155	-0-	-495	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	3346	-0-	-1459	-0-	3346	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

12	4960	X	4847	-0-	-113	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
02	4524	X	4189	-0-	-335	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4597	-0-	-239	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4224	-0-	-516	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4420	-0-	-478	-0-	4420	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

12	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
01	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
03	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
04	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
*05	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	3			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-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	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					30
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					30
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					30
03	2511	N	2504	-0-	-7	-0-	2504	3			N	-0-					30
04	2460	N	2381	-0-	-79	-0-	2381	3			N	-0-					30
05	2542	N	2470	-0-	-72	-0-	2470	3			N	-0-					30

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

12	3534	X	3315	-0-	-219	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3135	-0-	-84	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3342	-0-	-37	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3236	-0-	-34	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3336	-0-	-43	-0-	3336	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

12	2945	X	2885	-0-	-60	-0-	286	1	2599	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	286	1	2454	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	2568	-0-	-187	-0-	267	1	2301	2	N	-0-					-0-
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	286	1	2776	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2739	-0-	-111	-0-	276	1	2463	2	N	-0-					-0-
*05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	286	1	2604	2	N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

12	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
01	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
*05	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

12	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3412	-0-	-91	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3182	-0-	-66	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3253	-0-	-47	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3373	-0-	-37	-0-	3373	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1289	-0-	-45	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1130	-0-	-190	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4652	-0-	-494	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4590	-0-	-184	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	4329	-0-	-137	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4635	-0-	-15	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
04	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
*05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5364	-0-	-340	-0-	5364	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	5416	-0-	-288	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
02	5307	X	5055	-0-	-252	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5300	-0-	-311	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	5161	-0-	-89	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	5264	-0-	-161	-0-	5264	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4597	-0-	-115	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4542	-0-	-170	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
02	4379	X	4247	-0-	-132	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4507	-0-	-81	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4277	-0-	-163	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4392	-0-	-196	-0-	4392	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2372	3	69	9	Y	63	82	1			13
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			Y	-0-					13
02	2204	N	2153	-0-	-51	-0-	2153	3			Y	-0-					13
03	2418	N	2309	-0-	-109	-0-	2309	3			Y	-0-					13
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-					13
05	2294	N	1282	-0-	-1012	-0-	1282	3			Y	-0-					13

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3307	-0-	-351	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3692	-0-	-183	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
02	3625	X	3586	-0-	-39	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3543	-0-	-27	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3790	-0-	-54	-0-	3790	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	2065	-0-	-81	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2001	-0-	-448	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1958	-0-	-382	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1893	-0-	-308	-0-	1893	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1414	-0-	-36	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
*05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3177	-0-	-1070	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	4009	-0-	-269	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	3989	-0-	-158	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3863	-0-	-570	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3853	-0-	-287	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3237	-0-	-1041	-0-	3237	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

12	133	N	127	-0-	-6	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

12	4619	X	4456	-0-	-163	-0-	1174	1	3282	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	2727	-0-	-2078	-0-	1177	1	1550	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	1577	-0-	-2918	-0-	1130	1	447	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3178	-0-	-1286	-0-	1208	1	1970	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3434	-0-	-886	-0-	1169	1	2265	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3363	-0-	-1101	-0-	1208	1	2155	2	N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
02	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
03	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			N	-0-					-0-
04	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	3			N	-0-					-0-
*05	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

12	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3709	-0-	-228	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3435	-0-	-45	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3549	-0-	-171	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
*05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3105	3	89	9	Y	81	105	1			17
01	3131	X	2981	-0-	-150	-0-	2981	3			Y	-0-					17
02	2929	X	2870	-0-	-59	-0-	2870	3			Y	-0-					17
03	3131	X	3058	-0-	-73	-0-	3058	3			Y	-0-					17
04	3030	X	2948	-0-	-82	-0-	2948	3			Y	-0-					17
*05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12617	X	11337	-0-	-1280	-0-	11337	3			N	-0-					-0-
01	12586	X	11648	-0-	-938	-0-	11648	3			N	-0-					-0-
02	11774	X	10997	-0-	-777	-0-	10997	3			N	-0-					-0-
03	12121	X	11188	-0-	-933	-0-	11188	3			N	-0-					-0-
04	11280	X	10470	-0-	-810	-0-	10470	3			N	-0-					-0-
05	11749	X	11055	-0-	-694	-0-	11055	3			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10385	X	9401	-0-	-984	-0-	9401	3			N	-0-					-0-
01	10044	X	9399	-0-	-645	-0-	9399	3			N	-0-					-0-
02	8932	X	8863	-0-	-69	-0-	8863	3			N	-0-					-0-
03	9393	X	9391	-0-	-2	-0-	9391	3			N	-0-					-0-
04	9090	X	8733	-0-	-357	-0-	8733	3			N	-0-					-0-
*05	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	3			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

04022019 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
*05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571	X	10272	-0-	-299	-0-	10272	3			N	-0-					-0-
01	10509	X	10055	-0-	-454	-0-	10055	3			N	-0-					-0-
02	9918	X	9317	-0-	-601	-0-	9317	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	10001	-0-	-601	-0-	10001	3			N	-0-					-0-
04	10260	X	9601	-0-	-659	-0-	9601	3			N	-0-					-0-
05	10261	X	9792	-0-	-469	-0-	9792	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4837	-0-	-247	-0-	4837	3			Y	-0-					-0-
01	5084	X	4533	-0-	-551	-0-	4533	3			Y	-0-					-0-
02	4756	X	4503	-0-	-253	-0-	4503	3			Y	-0-					-0-
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4197	-0-	-483	-0-	4197	3			Y	-0-					-0-
05	4836	X	3845	-0-	-991	-0-	3845	3			Y	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2593	-0-	-73	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
02	2523	X	2385	-0-	-138	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2527	-0-	-170	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2498	-0-	-112	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2427	-0-	-177	-0-	2427	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2292	-0-	-608	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2531	-0-	-569	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2071	-0-	-959	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2480	-0-	-651	-0-	2480	3			N	-0-					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1312	-0-	-641	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1750	-0-	-203	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1750	-0-	-203	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

12	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	7178	-0-	-14	-0-	7178	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6010	-0-	-486	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	6712	-0-	-790	-0-	6712	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6189	-0-	-1071	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	7171	-0-	-331	-0-	7171	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
01	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
*05	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

12	3658	X	3567	-0-	-91	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3175	-0-	-483	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
*05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
01	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
02	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4077	-0-	-852	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	3074	-0-	-1696	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
*05	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4536	-0-	-269	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	2646	-0-	-2159	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	1669	-0-	-2739	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	562	-0-	-3964	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
05	4526	X	3220	-0-	-1306	-0-	3220	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	7326	-0-	-1137	-0-	7326	3			N	-0-					-0-
01	8246	X	7574	-0-	-672	-0-	7574	3			N	-0-					-0-
02	7685	X	7195	-0-	-490	-0-	7195	3			N	-0-					-0-
03	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	3			N	-0-					-0-
04	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	3			N	-0-					-0-
*05	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4291	-0-	-452	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4317	-0-	-147	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
02	4031	X	4018	-0-	-13	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	4000	-0-	-170	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3907	-0-	-402	-0-	3907	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4782	-0-	-240	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4825	-0-	-104	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
02	4553	X	4483	-0-	-70	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4504	-0-	-363	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4386	-0-	-324	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4260	-0-	-576	-0-	4260	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2631	-0-	-314	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	2236	-0-	-867	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2154	-0-	-1163	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	1160	-0-	-2050	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	930	-0-	-2294	-0-	930	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	6093	-0-	-262	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	5974	-0-	-381	-0-	5974	3			N	-0-					-0-
02	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	6022	-0-	-271	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	5691	-0-	-399	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	5874	-0-	-543	-0-	5874	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
*05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		25	-0-	25	31	25	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		154	-0-	154	185	154	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		12	-0-	12	197	12	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
01	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
02	3625	X	2786	-0-	-839	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3514	-0-	-361	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	1524	-0-	-2196	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3167	-0-	-677	-0-	3167	3			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

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

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
01	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	3			N	-0-					-0-
02	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
03	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
*05	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
01	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			N	-0-					-0-
02	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	3			N	-0-					-0-
04	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	3			N	-0-					-0-
*05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	944	-0-	-71	-0-	944	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	998	-0-	-82	-0-	998	3			N	-0-					-0-
*05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4493	-0-	-188	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4622	-0-	-152	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	3790	-0-	-676	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	3547	-0-	-1134	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	3665	-0-	-805	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	3665	-0-	-954	-0-	3665	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	14359	3			N	-0-					-0-
01	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	13578	3			N	-0-					-0-
02	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	3			N	-0-					-0-
03	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	3918	-0-	-3942	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	7207	-0-	-915	-0-	7207	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3826	-0-	-607	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	3997	-0-	-436	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	3635	-0-	-280	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3868	-0-	-317	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3896	-0-	-4	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
*05	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3496	-0-	-937	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3177	-0-	-1194	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
02	3944	X	3086	-0-	-858	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4200	-0-	-16	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3649	-0-	-101	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
*05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3297	-0-	197	197	3297	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3126	-0-	126	323	3126	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2959	-0-	-141	182	2959	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	3			N	-0-					-0-
01	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	3			N	-0-					-0-
02	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	7139	-0-	-301	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	6620	-0-	-580	-0-	6620	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	6911	-0-	-529	-0-	6911	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	4953	3	99	9	N	90	90	1			36
01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3			N	-0-					36
02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					36
03	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			N	-0-					36
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					36
*05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-					36

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4180	-0-	-501	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4259	-0-	-298	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4095	-0-	-90	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3953	-0-	-157	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4046	-0-	-201	-0-	4046	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3024	-0-	-479	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3009	-0-	-494	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	2651	-0-	-278	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2817	-0-	-123	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2540	-0-	-498	-0-	2540	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4272	-0-	-223	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4063	-0-	-287	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4132	-0-	-363	-0-	4132	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4220	-0-	-244	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3947	-0-	-373	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4109	-0-	-355	-0-	4109	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
02	3161	X	2830	-0-	-331	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3466	-0-	-161	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3472	-0-	-38	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3482	-0-	-145	-0-	3482	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

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

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	3			N	-0-					-0-
01	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	3			N	-0-					-0-
02	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
03	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	3			N	-0-					-0-
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
*05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3538	-0-	-152	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3705	-0-	-108	-0-	3705	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2242	-0-	-982	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2454	-0-	-770	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
02	2610	X	2221	-0-	-389	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2241	-0-	-549	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	1610	-0-	-1090	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	1788	-0-	-661	-0-	1788	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

12	5115	X	4910	-0-	-205	-0-	565	1	4345	2	Y	-0-					11
01	5797	X	4372	-0-	-1425	-0-	565	1	3807	2	Y	-0-					11
02	5423	X	4011	-0-	-1412	-0-	529	1	3482	2	Y	-0-	3	5			8
03	5580	X	4660	-0-	-920	-0-	565	1	4085	2	Y	9					17
							10	9									
04	4920	X	4746	-0-	-174	-0-	547	1	4199	2	Y	-0-					17
*05	4898	X	4882	-0-	-16	-0-	565	1	4317	2	Y	-0-					17

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			Y	-0-					161
01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			Y	-0-					161
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			Y	-0-					161
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			Y	-0-					161
04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			Y	-0-					161
*05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3			Y	-0-					161

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

12	3410	X	2722	-0-	-688	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2931	-0-	-138	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
02	3161	X	2995	-0-	-166	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2893	-0-	-486	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2898	-0-	-312	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3052	-0-	-141	-0-	3052	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

12	3410	X	2934	-0-	-476	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2947	-0-	-556	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3085	-0-	-279	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3574	-0-	-22	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3255	-0-	-225	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
*05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
*05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	87	N	1	-0-	-86	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3072	-0-	-307	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3092	-0-	-287	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3055	-0-	-107	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2989	-0-	-71	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3058	-0-	-197	-0-	3058	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3686	-0-	786	786	3686	3			N	-0-					-0-
03	3951	X	3165	-0-	-786	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
*05	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
*05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	3305	-0-	-2585	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	4884	-0-	-696	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
02	5655	X	2976	-0-	-2679	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	3			N	-0-					-0-
04	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
*05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5270	-0-	-465	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5367	-0-	-368	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
02	5249	X	5048	-0-	-201	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5313	-0-	-298	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	5207	-0-	-223	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5163	-0-	-231	-0-	5163	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4784	-0-	-579	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4629	-0-	-703	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
02	4988	X	3708	-0-	-1280	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	3153	-0-	-1838	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4150	-0-	-470	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4593	-0-	-181	-0-	4593	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1251	-0-	-83	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13454	X	9946	-0-	-3508	-0-	9946	3			N	-0-					-0-
01	13454	X	9815	-0-	-3639	-0-	9815	3			N	-0-					-0-
02	12151	X	11413	-0-	-738	-0-	11413	3			N	-0-					-0-
03	12989	X	10872	-0-	-2117	-0-	10872	3			N	-0-					-0-
04	12570	X	8176	-0-	-4394	-0-	8176	3			N	-0-					-0-
05	12214	X	11377	-0-	-837	-0-	11377	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4179	-0-	-223	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
02	4350	X	4046	-0-	-304	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3999	-0-	-501	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4144	-0-	-196	-0-	4144	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			Y	-0-					-0-
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			Y	-0-					-0-
02	2987	X	2942	-0-	-45	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			Y	-0-					-0-
*05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			Y	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2665	-0-	-32	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2433	-0-	-147	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2502	-0-	-195	-0-	2502	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4498	-0-	-214	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4366	-0-	-191	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
*05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3141	-0-	41	69	3141	3			N	-0-					-0-
01	3185	X	3116	-0-	-69	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
*05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

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

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	232	N	221	-0-	-11	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	783	X	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
02	2842	X	1145	-0-	-1697	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	974	-0-	-2095	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	1505	-0-	-1465	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	2949	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	6764	-0-	-676	-0-	6764	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	7075	-0-	-179	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
02	6844	X	6406	-0-	-438	-0-	6406	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	6985	-0-	-331	-0-	6985	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	6743	-0-	-337	-0-	6743	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	6551	-0-	-517	-0-	6551	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2902	-0-	-322	-0-	863	1	2039	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	863	1	2074	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2747	-0-	-66	-0-	807	1	1940	2	N	-0-					-0-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	863	1	2084	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	835	1	2075	2	N	-0-					-0-
*05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	863	1	2161	2	N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4982	-0-	-40	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4754	-0-	-330	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
02	4756	X	4580	-0-	-176	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
03	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4942	-0-	-49	-0-	4942	3			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3410	-0-	-279	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
02	3538	X	3244	-0-	-294	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3320	-0-	-462	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3130	-0-	-530	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3003	-0-	-748	-0-	3003	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
02	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2426	-0-	-4	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2671	-0-	-150	-0-	2671	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	3			N	-0-					-0-
02	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	3			N	-0-					-0-
03	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3			N	-0-					-0-
04	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	3			N	-0-					-0-
*05	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4198	-0-	-111	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	4118	-0-	-160	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
02	4031	X	3809	-0-	-222	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4068	-0-	-241	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3911	-0-	-169	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3985	-0-	-200	-0-	3985	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			Y	-0-					2
01	3658	X	3615	-0-	-43	-0-	3615	3			Y	-0-					2
02	3422	X	3205	-0-	-217	-0-	3205	3			Y	-0-					2
03	3627	X	3402	-0-	-225	-0-	3402	3			Y	-0-					2
04	3510	X	3208	-0-	-302	-0-	3208	3			Y	-0-					2
05	3627	X	3153	-0-	-474	-0-	3153	3			Y	-0-					2

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
*05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	7482	-0-	-144	-0-	7482	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	7378	-0-	-62	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
02	7105	X	6887	-0-	-218	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	7420	-0-	-175	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	7151	-0-	-199	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	7356	-0-	-115	-0-	7356	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	3			N	-0-					-0-
01	11749	X	11625	-0-	-124	-0-	11625	3			N	-0-					-0-
02	10991	X	10850	-0-	-141	-0-	10850	3			N	-0-					-0-
03	12121	X	11482	-0-	-639	-0-	11482	3			N	-0-					-0-
04	11730	X	11032	-0-	-698	-0-	11032	3			N	-0-					-0-
05	12121	X	11197	-0-	-924	-0-	11197	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4961	-0-	-247	-0-	4961	3			Y	-0-					-0-
01	5208	X	4898	-0-	-310	-0-	4898	3			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4510	-0-	-362	-0-	4510	3			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4793	-0-	-260	-0-	4793	3			Y	-0-					-0-
04	4830	X	4627	-0-	-203	-0-	4627	3			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4642	-0-	-318	-0-	4642	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

12	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	3			N	-0-					-0-
01	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	3			N	-0-					-0-
02	7946	X	7382	-0-	-564	-0-	7382	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	8344	-0-	-150	-0-	8344	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	7744	-0-	-476	-0-	7744	3			N	-0-					-0-
05	8401	X	7925	-0-	-476	-0-	7925	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3996	-0-	-3	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
02	3828	X	3664	-0-	-164	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3872	-0-	-220	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3742	-0-	-158	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3720	-0-	-310	-0-	3720	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

12	4402	X	4111	-0-	-291	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4216	-0-	-186	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	3830	-0-	-259	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
*05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
02	2117	N	1372	-0-	-745	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2174	-0-	-226	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
*05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
01	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	1470	1	7517	3	N	-0-					-0-
02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	1432	1	5856	3	N	-0-					-0-
03	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	1531	1	6024	3	N	-0-					-0-
04	8070	X	7384	-0-	-686	-0-	1482	1	5902	3	N	-0-					-0-
05	8339	X	7378	-0-	-961	-0-	1531	1	5847	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
01	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
*05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
01	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
*05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

12	5363	X	5181	-0-	-182	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
01	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
02	4959	X	4915	-0-	-44	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	5201	-0-	-100	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4960	-0-	-200	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	5045	-0-	-287	-0-	5045	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	570	N	457	-0-	-113	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

12	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
01	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
04	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
*05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2280	-0-	-417	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2843	-0-	-40	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2510	-0-	-640	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2084	-0-	-1171	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

12	8587	X	7557	-0-	-1030	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7704	-0-	-697	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
02	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7492	-0-	-72	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6444	-0-	-1026	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7959	-0-	-349	-0-	7959	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

12	9486	X	8768	-0-	-718	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
01	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
02	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
03	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8485	-0-	-695	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8692	-0-	-949	-0-	8692	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

12	14570	X	13353	-0-	-1217	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	13250	-0-	-917	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
02	12731	X	12464	-0-	-267	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	13313	-0-	-234	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12315	-0-	-675	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	13178	-0-	-183	-0-	13178	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

12	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
01	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
*05	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			Y	-0-					-0-
01	4495	X	4450	-0-	-45	-0-	4450	3			Y	-0-					-0-
02	4234	X	4082	-0-	-152	-0-	4082	3			Y	-0-					-0-
03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			Y	-0-					-0-
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			Y	-0-					-0-
*05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	2827	-0-	-862	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	2929	-0-	-760	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
02	3451	X	3181	-0-	-270	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3225	-0-	-216	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2939	-0-	-181	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3084	-0-	-326	-0-	3084	3			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	5200	-0-	-1248	-0-	863	1	4337	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	4956	-0-	-1523	-0-	863	1	4093	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	3317	-0-	-2744	-0-	807	1	2510	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4749	-0-	-862	-0-	863	1	3886	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4822	-0-	-218	-0-	835	1	3987	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4933	-0-	-275	-0-	863	1	4070	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	3447	-0-	-2102	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
02	5278	X	1410	-0-	-3868	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	4613	-0-	-1401	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	4690	-0-	-1130	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	4826	-0-	-1188	-0-	4826	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			Y	-0-					63
01	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			Y	-0-					63
02	3509	X	3335	-0-	-174	-0-	3335	3			Y	-0-					63
03	3751	X	3407	-0-	-344	-0-	3407	3			Y	-0-					63
04	3630	X	3466	-0-	-164	-0-	3466	3			Y	-0-					63
*05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			Y	-0-					63

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
02	754	N	149	-0-	-605	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
*05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2182	-0-	-174	-0-	2182	3			Y	-0-					-0-
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
*05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

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

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4527	-0-	-92	-0-	4428	3	99	9	N	90	90	1			36
01	4650	X	4625	-0-	-25	-0-	4625	3			N	-0-					36
02	4350	X	4298	-0-	-52	-0-	4298	3			N	-0-					36
03	4650	X	4634	-0-	-16	-0-	4634	3			N	-0-					36
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					36
*05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					36

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			Y	-0-					35
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			Y	-0-					35
02	2378	N	2247	-0-	-131	-0-	2247	3			Y	-0-					35
03	2511	N	2338	-0-	-173	-0-	2338	3			Y	-0-					35
04	2400	N	2245	-0-	-155	-0-	2245	3			Y	-0-					35
05	2387	N	2248	-0-	-139	-0-	2248	3			Y	-0-					35

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4175	-0-	-134	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	4148	-0-	-130	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	3710	-0-	-292	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4024	-0-	-223	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3826	-0-	-224	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3881	-0-	-304	-0-	3881	3			N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3278	-0-	-411	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
*05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6593	-0-	-382	-0-	6593	3			Y	-0-					36
01	6913	X	6291	-0-	-622	-0-	6291	3			Y	-0-					36
02	6554	X	6041	-0-	-513	-0-	6041	3			Y	-0-					36
03	7006	X	6465	-0-	-541	-0-	6465	3			Y	-0-					36
04	6390	X	6367	-0-	-23	-0-	6367	3			Y	-0-					36
*05	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	3			Y	-0-					36

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	2167	-0-	-8	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2132	-0-	-58	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1975	-0-	-350	-0-	1975	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	374	1	4247	2	N	-0-					-0-
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	383	1	4366	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	4269	-0-	-226	-0-	354	1	3915	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4473	-0-	-332	-0-	374	1	4099	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	362	1	3864	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4177	-0-	-566	-0-	402	1	3775	2	N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
01	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
*05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4627	-0-	-54	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4591	-0-	-90	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
02	4350	X	4068	-0-	-282	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4483	-0-	-167	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4445	-0-	-174	-0-	4445	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5763	-0-	-65	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	5661	-0-	-260	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
02	5539	X	5075	-0-	-464	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5650	-0-	-116	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5398	-0-	-182	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5184	-0-	-582	-0-	5184	3			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
*05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	5117	-0-	-184	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	5074	-0-	-196	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
02	4901	X	4759	-0-	-142	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	5096	-0-	-81	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4905	-0-	-75	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	5067	-0-	-48	-0-	5067	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4079	-0-	-416	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3833	-0-	-476	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
02	3973	X	3237	-0-	-736	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3853	-0-	-394	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3791	-0-	-259	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3821	-0-	-271	-0-	3821	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

12	4309	X	4110	-0-	-199	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	3794	-0-	-732	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
02	4234	X	3552	-0-	-682	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3572	-0-	-768	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3527	-0-	-463	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3512	-0-	-611	-0-	3512	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

12	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4219	-0-	-617	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
02	4524	X	3856	-0-	-668	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4095	-0-	-741	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	845	-0-	-3655	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3322	-0-	-1049	-0-	3322	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

12	4743	X	4673	-0-	-70	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4576	-0-	-167	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
02	4553	X	4234	-0-	-319	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4372	-0-	-495	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3353	-0-	-1177	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	3962	-0-	-719	-0-	3962	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

12	5518	X	5114	-0-	-404	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	5394	-0-	-124	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	4634	-0-	-383	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4706	-0-	-409	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4652	-0-	-568	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4785	-0-	-609	-0-	4785	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

12	5425	X	5220	-0-	-205	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	5230	-0-	-9	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
03	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	5118	-0-	-12	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	5326	-0-	-6	-0-	5326	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	58	N	17	-0-	-41	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		24	-0-	24	24	24	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	2743	-0-	-12	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2801	-0-	-485	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2673	-0-	-507	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2779	-0-	-507	-0-	2779	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

12	3441	X	3240	-0-	-201	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
02	3132	X	2966	-0-	-166	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3134	-0-	-121	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2968	-0-	-182	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2991	-0-	-264	-0-	2991	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

12	5797	X	5220	-0-	-577	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5111	-0-	-562	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	4697	-0-	-320	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4867	-0-	-496	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4529	-0-	-661	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4610	-0-	-598	-0-	4610	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

12	7812	X	7759	-0-	-53	-0-	7759	3			Y	-0-					39
01	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	3			Y	-0-					39
02	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	3			Y	-0-					39
03	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	3			Y	-0-					39
04	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	3			Y	-0-					39
*05	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	3			Y	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3610	-0-	-73	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3744	-0-	-193	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3778	-0-	-2	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3404	-0-	-502	-0-	3404	3			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

12	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3342	-0-	-254	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3155	-0-	-209	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3248	-0-	-348	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3303	-0-	-177	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3306	-0-	-166	-0-	3306	3			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

12	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	476	1	5841	2	N	-0-					-0-
01	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	426	1	4666	2	N	-0-					-0-
02	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	354	1	4687	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3670	-0-	-236	-0-	368	1	3302	2	N	-0-					-0-
04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	365	1	3887	2	N	-0-					-0-
*05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	394	1	3672	2	N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

12	4495	X	4320	-0-	-175	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	4396	-0-	-37	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
02	4205	X	3800	-0-	-405	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4180	-0-	-315	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4136	-0-	-214	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3878	-0-	-524	-0-	3878	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	483	-0-	-677	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	533	-0-	-645	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	870	N	596	-0-	-274	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

12	7130	X	6354	-0-	-776	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	6696	-0-	-434	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
02	6670	X	6318	-0-	-352	-0-	6318	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	6956	-0-	-174	-0-	6956	3			N	-0-					-0-
04	6750	X	3831	-0-	-2919	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
*05	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	464	N	361	-0-	-103	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	261	-0-	-793	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	799	1	6461	3	N	-0-					-0-
02	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	779	1	7225	3	N	-0-					-0-
03	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	833	1	7081	3	N	-0-					-0-
04	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	806	1	6419	3	N	-0-					-0-
*05	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	833	1	6722	3	N	-0-					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	7262	-0-	-54	-0-	7262	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	7632	-0-	-149	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
02	7279	X	6248	-0-	-1031	-0-	6248	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	5257	-0-	-1997	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
04	7380	X	6521	-0-	-859	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	7001	-0-	-625	-0-	7001	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	47	1	1207	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
04	270	N	48	-0-	-222	-0-	48	1			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	1			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4890	-0-	-101	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4865	-0-	-312	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
02	4843	X	4747	-0-	-96	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4968	-0-	-116	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4655	-0-	-115	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4821	-0-	-263	-0-	4821	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	3			N	-0-					-0-
01	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	3			N	-0-					-0-
02	5713	X	5460	-0-	-253	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	7065	-0-	-1243	-0-	7065	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	6961	-0-	-1079	-0-	6961	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	7083	-0-	-1225	-0-	7083	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	3029	-0-	-1931	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	3652	-0-	-1339	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
02	4669	X	3722	-0-	-947	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3863	-0-	-105	-0-	3863	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

12	6200	X	5251	-0-	-949	-0-	1208	1	4043	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5072	-0-	-1128	-0-	1208	1	3864	2	N	-0-					-0-
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	1130	1	4513	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	1208	1	4775	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	1169	-0-	-3901	-0-	1169	1			N	-0-					-0-
05	6045	X	5935	-0-	-110	-0-	1208	1	4727	2	N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

12	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
02	6090	X	3850	-0-	-2240	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	4538	-0-	-1972	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	4029	-0-	-2271	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	4814	-0-	-1324	-0-	4814	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

12	7471	X	7400	-0-	-71	-0-	7400	3			N	-0-					-0-
01	8525	X	7168	-0-	-1357	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
02	7975	X	7148	-0-	-827	-0-	7148	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	7359	-0-	-267	-0-	7359	3			N	-0-					-0-
04	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	3			N	-0-					-0-
*05	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

12	3875	X	2516	-0-	-1359	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
03	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
*05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

12	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	2001	X	183	-0-	-1818	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
*05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
03	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
04	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
*05	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
01	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
04	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
*05	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2564	-0-	-195	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2516	-0-	-243	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
02	2407	X	2330	-0-	-77	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2476	-0-	-97	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
*05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3744	-0-	-503	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
02	3973	X	3431	-0-	-542	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3532	-0-	-715	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3025	-0-	-785	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3038	-0-	-806	-0-	3038	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

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

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	260	-0-	-842	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	1	-0-	-989	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
01	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
02	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
03	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3			N	-0-					-0-
*05	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3325	-0-	-426	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3309	-0-	-225	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3167	-0-	-81	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
*05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	730	-0-	730	730	730	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	984	-0-	984	1714	984	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1059	-0-	1059	2773	1059	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4705	-0-	-38	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4675	-0-	-68	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4682	-0-	-30	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4561	-0-	-151	-0-	4561	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2606	-0-	-308	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2753	-0-	-68	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2786	-0-	-35	-0-	2786	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4158	-0-	-430	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4217	-0-	-309	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3857	-0-	-203	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4057	-0-	-221	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	4005	-0-	-75	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	4069	-0-	-147	-0-	4069	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	323	1	5472	2	N	-0-					-0-
01	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	323	1	5417	2	N	-0-					-0-
02	5481	X	5438	-0-	-43	-0-	302	1	5136	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5382	-0-	-477	-0-	323	1	5059	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	312	-0-	-5298	-0-	312	1			N	-0-					-0-
05	5828	X	5516	-0-	-312	-0-	323	1	5193	2	N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5684	-0-	-237	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	5829	-0-	-92	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
02	5510	X	5390	-0-	-120	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5700	-0-	-66	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	5475	-0-	-165	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5635	-0-	-193	-0-	5635	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
01	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
02	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
03	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
*05	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3854	-0-	-269	-0-	1032	1	2822	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3885	-0-	-238	-0-	845	1	3040	2	N	-0-					-0-
02	3828	X	3560	-0-	-268	-0-	778	1	2782	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3835	-0-	-102	-0-	845	1	2990	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3760	-0-	-50	-0-	999	1	2761	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3718	-0-	-157	-0-	1032	1	2686	2	N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	8835	-0-	-558	-0-	8835	3			N	-0-					-0-
01	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10438	3			N	-0-					-0-
02	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	3			N	-0-					-0-
03	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	3			N	-0-					-0-
04	10110	X	9518	-0-	-592	-0-	9518	3			N	-0-					-0-
05	10447	X	9020	-0-	-1427	-0-	9020	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5821	-0-	-472	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5927	-0-	-366	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
02	5800	X	5426	-0-	-374	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5714	-0-	-362	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5516	-0-	-214	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5567	-0-	-354	-0-	5567	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4230	-0-	-389	-0-	196	1	4034	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	3954	-0-	-696	-0-	196	1	3758	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	3709	-0-	-641	-0-	184	1	3525	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4129	-0-	-521	-0-	196	1	3933	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	190	-0-	-4010	-0-	190	1			N	-0-					-0-
05	4216	X	4002	-0-	-214	-0-	196	1	3806	2	N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	3042	-0-	-235	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2475	-0-	-1028	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2051	-0-	-1339	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2735	-0-	-737	-0-	2735	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
*05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	8083	-0-	-411	-0-	8083	3			N	-0-					-0-
01	8339	X	8052	-0-	-287	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
02	7830	X	7265	-0-	-565	-0-	7265	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	7935	-0-	-435	-0-	7935	3			N	-0-					-0-
04	8100	X	7543	-0-	-557	-0-	7543	3			N	-0-					-0-
05	8091	X	7879	-0-	-212	-0-	7879	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4592	-0-	-27	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	3628	-0-	-1053	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	3835	-0-	-631	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	3928	-0-	-846	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3716	-0-	-904	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3658	-0-	-930	-0-	3658	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	102	-0-	-2037	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	806	X	114	-0-	-692	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	348	X	212	-0-	-136	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	6337	-0-	-514	-0-	6337	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	6355	-0-	-496	-0-	6355	3			N	-0-					-0-
02	6032	X	5957	-0-	-75	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6418	-0-	-30	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	6094	-0-	-56	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	6223	-0-	-132	-0-	6223	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6394	-0-	-550	-0-	6394	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6276	-0-	-668	-0-	6276	3			N	-0-					-0-
02	6409	X	5874	-0-	-535	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	6269	-0-	-334	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5926	-0-	-254	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	5918	-0-	-468	-0-	5918	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4229	-0-	-173	-0-	1039	1	3190	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4079	-0-	-385	-0-	850	1	3229	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3232	-0-	-944	-0-	783	1	2449	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3657	-0-	-776	-0-	850	1	2807	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3793	-0-	-497	-0-	1005	1	2788	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3959	-0-	-257	-0-	1039	1	2920	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
01	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
02	5887	X	5544	-0-	-343	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	5622	-0-	-671	-0-	5622	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	5384	-0-	-706	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	5440	-0-	-853	-0-	5440	3			N	-0-					-0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5730	-0-	-284	-0-	863	1	4867	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5531	-0-	-266	-0-	863	1	4668	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	5336	-0-	-87	-0-	807	1	4529	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5445	-0-	-321	-0-	863	1	4582	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5084	-0-	-496	-0-	835	1	4249	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5198	-0-	-537	-0-	863	1	4335	2	N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	3			N	-0-					-0-
01	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
03	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
04	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
*05	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	6090	-0-	-172	-0-	6090	3			Y	-0-					-0-
01	6262	X	6103	-0-	-159	-0-	6103	3			Y	-0-					-0-
02	5858	X	5632	-0-	-226	-0-	5632	3			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5704	-0-	-372	-0-	5704	3			Y	-0-					-0-
04	5910	X	5260	-0-	-650	-0-	5260	3			Y	-0-					-0-
05	6107	X	5477	-0-	-630	-0-	5477	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3542	-0-	-550	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3933	-0-	-159	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
*05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3650	-0-	-132	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3621	-0-	-62	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
04	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
*05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3463	-0-	-133	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3665	-0-	-179	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3542	-0-	-178	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3709	-0-	-42	-0-	3709	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4573	-0-	-201	-0-	4573	3			Y	-0-					-0-
01	4774	X	4379	-0-	-395	-0-	4379	3			Y	-0-					-0-
02	4437	X	4142	-0-	-295	-0-	4142	3			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4203	-0-	-540	-0-	4203	3			Y	-0-					-0-
04	4470	X	4045	-0-	-425	-0-	4045	3			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4002	-0-	-586	-0-	4002	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3067	-0-	-839	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3552	-0-	-354	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	3220	-0-	-289	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3330	-0-	-328	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3291	-0-	-159	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3328	-0-	-237	-0-	3328	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	6306	-0-	-204	-0-	6306	3			N	-0-					-0-
01	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
02	6061	X	5867	-0-	-194	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	6229	-0-	-250	-0-	6229	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	6002	-0-	-88	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	6185	-0-	-108	-0-	6185	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	3308	-0-	-1559	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4643	-0-	-224	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
03	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4428	-0-	-72	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4908	-0-	-21	-0-	4908	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	3243	-0-	-643	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
04	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
*05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

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

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
01	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
02	4930	X	3290	-0-	-1640	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	168	-0-	-5195	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	1082	-0-	-4108	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	2533	-0-	-2830	-0-	2533	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

12	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3196	-0-	-90	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3038	-0-	-112	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3115	-0-	-264	-0-	3115	3			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

12	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8308	-0-	-434	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
02	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8269	-0-	-1155	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7269	-0-	-1851	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8915	-0-	-509	-0-	8915	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

12	4991	X	4726	-0-	-265	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4608	-0-	-104	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
*05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

12	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
01	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	3478	-0-	-176	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3633	-0-	-273	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3347	-0-	-433	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3226	-0-	-680	-0-	3226	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2430	-0-	-60	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2511	-0-	-31	-0-	2511	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2885	-0-	-415	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3319	-0-	-91	-0-	3319	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2608	-0-	-58	-0-	2608	3			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-
02	348	N	342	-0-	-6	-0-	342	1			N	-0-					-0-
03	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	1			N	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	1			N	-0-					-0-
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	357	1	7816	2	N	-0-					-0-
01	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	401	1	11552	2	N	-0-					-0-
02	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	372	1	12541	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	6363	-0-	-1821	-0-	360	1	6003	2	N	-0-					-0-
04	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	383	1	11016	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	4026	-0-	-6638	-0-	358	1	3668	2	N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	2194	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3			N	-0-					-0-
01	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	3			N	-0-					-0-
02	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	3			N	-0-					-0-
03	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	3			N	-0-					-0-
04	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	3			N	-0-					-0-
*05	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3309	-0-	-256	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3283	-0-	-251	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	3057	-0-	-133	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3107	-0-	-193	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	3200	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11356	3			N	-0-					-0-
01	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10624	3			N	-0-					-0-
02	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	3			N	-0-					-0-
03	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	3			N	-0-					-0-
04	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	3			N	-0-					-0-
*05	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	3			N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
01	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
*05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3337	-0-	-724	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4024	-0-	-626	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
02	4350	X	4118	-0-	-232	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3090	-0-	-258	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	2765	-0-	-1135	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3453	-0-	-949	-0-	3453	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4121	-0-	-126	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3727	-0-	-458	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
02	3857	X	3644	-0-	-213	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3958	-0-	-165	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3585	-0-	-405	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3745	-0-	-378	-0-	3745	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	8583	-0-	-252	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8572	-0-	-201	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7642	-0-	-478	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
03	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
04	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
*05	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5221	-0-	-514	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	4962	-0-	-463	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4918	-0-	-445	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	2812	-0-	-2228	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4436	-0-	-1051	-0-	4436	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2672	-0-	-986	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3452	-0-	-231	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3189	-0-	-748	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3788	-0-	-22	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3677	-0-	-260	-0-	3677	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4691	-0-	-21	-0-	4691	3			Y	-0-					-0-
01	4712	X	4646	-0-	-66	-0-	4646	3			Y	-0-					-0-
02	4408	X	4341	-0-	-67	-0-	4341	3			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4619	-0-	-62	-0-	4619	3			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4387	-0-	-143	-0-	4387	3			Y	-0-					-0-
05	4681	X	4443	-0-	-238	-0-	4443	3			Y	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3574	-0-	-394	-0-	3574	3			Y	-0-					22
01	4278	X	4131	-0-	-147	-0-	4131	3			Y	-0-					22
02	4321	X	3633	-0-	-688	-0-	3633	3			Y	-0-					22
03	4619	X	4076	-0-	-543	-0-	4076	3			Y	-0-					22
04	4440	X	3499	-0-	-941	-0-	3499	3			Y	-0-					22
*05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			Y	-0-					22

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5350	-0-	-230	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	5002	-0-	-609	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
02	5278	X	4678	-0-	-600	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	5110	-0-	-532	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	4448	-0-	-952	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4860	-0-	-503	-0-	4860	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3			Y	-0-					-0-
01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			Y	-0-					-0-
02	4901	X	4867	-0-	-34	-0-	4867	3			Y	-0-					-0-
03	5239	X	4892	-0-	-347	-0-	4892	3			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4760	-0-	-310	-0-	4760	3			Y	-0-					-0-
05	5239	X	4933	-0-	-306	-0-	4933	3			Y	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3122	-0-	-102	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2903	-0-	-113	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3101	-0-	-123	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2997	-0-	-63	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
*05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5883	-0-	-7	-0-	5883	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5563	-0-	-296	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
02	5452	X	4984	-0-	-468	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5666	-0-	-224	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5527	-0-	-173	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5550	-0-	-340	-0-	5550	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	303	1	2543	2	N	-0-					-0-
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	303	1	2725	2	N	-0-					-0-
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	284	1	2503	2	N	-0-					-0-
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	303	1	2578	2	N	-0-					-0-
04	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	294	1	2315	2	N	-0-					-0-
*05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	303	1	2520	2	N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	270	N	66	-0-	-204	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	3			N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2766	-0-	-303	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2942	-0-	-127	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	2798	-0-	-15	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2752	-0-	-158	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2970	-0-	-6	-0-	2970	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	3			Y	-0-					-0-
01	10323	X	9580	-0-	-743	-0-	9580	3			Y	-0-					-0-
02	9657	X	9234	-0-	-423	-0-	9234	3			Y	-0-					-0-
03	10199	X	9168	-0-	-1031	-0-	9168	3			Y	-0-					-0-
04	9540	X	7740	-0-	-1800	-0-	7740	3			Y	-0-					-0-
05	9858	X	7499	-0-	-2359	-0-	7499	3			Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		3046	-0-	3046	3046	3046	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		4034	-0-	4034	7080	4034	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		4548	-0-	4548	11628	4548	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	328	1	940	2	N	-0-			-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	328	1	901	2	N	-0-			-0-
02	1131	N	1102	-0-	-29	-0-	307	1	795	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	328	1	901	2	N	-0-			-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	318	1	898	2	N	-0-			-0-
*05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	328	1	997	2	N	-0-			-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	577	1	1742	2	N	-0-			-0-
01	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	577	1	1726	2	N	-0-			-0-
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	539	1	1622	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	577	1	1481	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	1911	-0-	-159	-0-	558	1	1353	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	1864	-0-	-275	-0-	577	1	1287	2	N	-0-			-0-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5569	-0-	-73	-0-	5569	2			N	-0-			-0-
01	5797	X	5538	-0-	-259	-0-	377	1	5161	2	N	-0-			-0-
02	5539	X	5169	-0-	-370	-0-	378	1	4791	2	N	-0-			-0-
03	5921	X	5237	-0-	-684	-0-	377	1	4860	2	N	-0-			-0-
04	5400	X	5028	-0-	-372	-0-	5028	2			N	-0-			-0-
05	5580	X	5098	-0-	-482	-0-	5098	2			N	-0-			-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-			-0-
01	4650	X	4344	-0-	-306	-0-	4344	3			N	-0-			-0-
02	4350	X	3999	-0-	-351	-0-	3999	3			N	-0-			-0-
03	4619	X	4178	-0-	-441	-0-	4178	3			N	-0-			-0-
04	4320	X	4176	-0-	-144	-0-	4176	3			N	-0-			-0-
05	4402	X	4246	-0-	-156	-0-	4246	3			N	-0-			-0-

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4047	-0-	-758	-0-	4047	3			N	-0-			-0-
01	4557	X	3772	-0-	-785	-0-	3772	3			N	-0-			-0-
02	4205	X	3668	-0-	-537	-0-	3668	3			N	-0-			-0-
03	4278	X	3806	-0-	-472	-0-	3806	3			N	-0-			-0-
04	3930	X	3673	-0-	-257	-0-	3673	3			N	-0-			-0-
05	4061	X	3652	-0-	-409	-0-	3652	3			N	-0-			-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4304	-0-	-408	-0-	4304	3			N	-0-			-0-
01	4836	X	4337	-0-	-499	-0-	4337	3			N	-0-			-0-
02	4553	X	4062	-0-	-491	-0-	4062	3			N	-0-			-0-
03	4867	X	4274	-0-	-593	-0-	4274	3			N	-0-			-0-
04	4320	X	3954	-0-	-366	-0-	3954	3			N	-0-			-0-
05	4340	X	3919	-0-	-421	-0-	3919	3			N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4181	-0-	-283	-0-	4181	3			N	-0-			-0-
01	4216	X	4086	-0-	-130	-0-	4086	3			N	-0-			-0-
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-			-0-
03	4185	X	4077	-0-	-108	-0-	4077	3			N	-0-			-0-
04	4050	X	3955	-0-	-95	-0-	3955	3			N	-0-			-0-
*05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3192	-0-	-652	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3036	-0-	-405	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	2806	-0-	-181	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2967	-0-	-123	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
*05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					50
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					50
02	3393	X	3231	-0-	-162	-0-	3231	3			N	-0-					50
03	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	3566	3			N	-0-					50
04	3570	X	3436	-0-	-134	-0-	3436	3			N	-0-					50
05	3689	X	3366	-0-	-323	-0-	3366	3			N	-0-					50

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2483	-0-	-245	-0-	509	1	1974	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	2492	-0-	-112	-0-	509	1	1983	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2295	-0-	-141	-0-	476	1	1819	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2580	-0-	-24	-0-	509	1	2071	2	N	-0-					-0-
04	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	493	1	2017	2	N	-0-					-0-
*05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	509	1	2068	2	N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3475	-0-	-214	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3294	-0-	-302	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
02	3335	X	3231	-0-	-104	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3419	-0-	-53	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3317	-0-	-43	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3277	-0-	-195	-0-	3277	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	4073	-0-	-2189	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	5588	-0-	-674	-0-	5588	3			N	-0-					-0-
02	5771	X	5586	-0-	-185	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5989	-0-	-180	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
04	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5701	-0-	-282	-0-	5701	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5502	-0-	-388	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5260	-0-	-506	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
02	5365	X	4215	-0-	-1150	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4577	-0-	-1158	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4249	-0-	-1301	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4697	-0-	-790	-0-	4697	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
*05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2236	-0-	-306	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2799	-0-	-51	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2844	-0-	-318	-0-	2844	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2470	-0-	-413	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2303	-0-	-425	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
02	2523	X	2103	-0-	-420	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2196	-0-	-284	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1870	-0-	-530	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1237	-0-	-1243	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	699	1	361	2	N	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	699	1	340	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	976	-0-	-155	-0-	654	1	322	2	N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	699	1	361	2	N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	676	1	413	2	N	-0-					-0-
*05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	699	1	430	2	N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	16904	3			N	-0-					-0-
01	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	17468	3			N	-0-					-0-
02	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15336	3			N	-0-					-0-
03	15416	X	15416	-0-	-0-	-0-	15416	3			N	-0-					-0-
04	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	14902	3			N	-0-					-0-
*05	16156	X	16156	-0-	-0-	-0-	16156	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	8690	-0-	-52	-0-	8677	3	13	9	N	12	79	1			20
01	8742	X	8516	-0-	-226	-0-	8516	3			N	-0-					20
02	8120	X	7830	-0-	-290	-0-	7830	3			N	-0-					20
03	8680	X	8309	-0-	-371	-0-	8309	3			N	-0-					20
04	8400	X	8160	-0-	-240	-0-	8160	3			N	-0-					20
05	8680	X	8093	-0-	-587	-0-	8093	3			N	-0-					20

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3764	-0-	-49	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	3370	-0-	-139	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
*05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4541	3	13	9	N	12	79	1			20
01	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3			N	-0-					20
02	4234	X	4049	-0-	-185	-0-	4049	3			N	-0-					20
03	4557	X	4317	-0-	-240	-0-	4317	3			N	-0-					20
04	4410	X	4162	-0-	-248	-0-	4162	3			N	-0-					20
05	4557	X	4241	-0-	-316	-0-	4241	3			N	-0-					20

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4584	-0-	-97	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4497	-0-	-277	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3834	-0-	-786	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	3593	-0-	-1181	-0-	3593	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4529	-0-	-152	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4252	-0-	-305	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	3988	-0-	-159	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4500	-0-	-26	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4437	-0-	-89	-0-	4437	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3259	-0-	-957	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3626	-0-	-590	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	3354	-0-	-532	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3558	-0-	-69	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3335	-0-	-175	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3254	-0-	-373	-0-	3254	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-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	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
01	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2766	-0-	-134	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2858	-0-	-304	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2747	-0-	-313	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2562	-0-	-600	-0-	2562	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3273	-0-	-13	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	3017	-0-	-57	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3239	-0-	-47	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2867	-0-	-313	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2159	-0-	-1127	-0-	2159	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	2052	-0-	-181	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
*05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
*05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	643	-0-	-225	-0-	643	3			N	-0-					-0-
01	868	X	499	-0-	-369	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	812	X	591	-0-	-221	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	713	X	624	-0-	-89	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	690	X	561	-0-	-129	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	651	X	585	-0-	-66	-0-	585	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	6991	-0-	-170	-0-	6991	3			N	-0-					-0-
01	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	3			N	-0-					-0-
02	6902	X	6727	-0-	-175	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	7098	-0-	-280	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
04	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	6990	-0-	-481	-0-	6990	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11718	X	11318	-0-	-400	-0-	11318	3			Y	-0-					-0-
01	11749	X	11577	-0-	-172	-0-	11577	3			Y	-0-					-0-
02	10991	X	10679	-0-	-312	-0-	10679	3			Y	-0-					-0-
03	11594	X	11440	-0-	-154	-0-	11440	3			Y	-0-					-0-
04	11220	X	10895	-0-	-325	-0-	10895	3			Y	-0-					-0-
05	11563	X	11082	-0-	-481	-0-	11082	3			Y	-0-					-0-

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

12	6417	X	6036	-0-	-381	-0-	489	1	5547	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5963	-0-	-485	-0-	480	1	5483	2	N	-0-					-0-
02	6032	X	5462	-0-	-570	-0-	453	1	5009	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5841	-0-	-390	-0-	489	1	5352	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5521	-0-	-389	-0-	473	1	5048	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	4792	-0-	-1253	-0-	461	1	4331	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

12	12958	X	10884	-0-	-2074	-0-	233	1	10651	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	10089	-0-	-2869	-0-	210	1	9879	2	N	-0-					-0-
02	10527	X	9158	-0-	-1369	-0-	194	1	8964	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	8697	-0-	-2432	-0-	225	1	8472	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	8943	-0-	-1827	-0-	223	1	8720	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	9107	-0-	-1774	-0-	206	1	8901	2	N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	1225	-0-	-1066	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2250	-0-	-90	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
*05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

12	7285	X	6548	-0-	-737	-0-	6548	3			Y	-0-					-0-
01	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3			Y	-0-					-0-
02	6815	X	6677	-0-	-138	-0-	6677	3			Y	-0-					-0-
03	7285	X	6923	-0-	-362	-0-	6923	3			Y	-0-					-0-
04	7050	X	6770	-0-	-280	-0-	6770	3			Y	-0-					-0-
*05	7285	X	6908	-0-	-377	-0-	6908	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
01	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3252	-0-	-375	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	1443	-0-	-2067	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3311	-0-	-316	-0-	3311	3			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	1977	-0-	-1619	-0-	1977	3			Y	-0-					16
01	3596	X	356	-0-	-3240	-0-	356	3			Y	-0-					16
02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			Y	-0-					16
03	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	3			Y	-0-					16
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			Y	-0-					16
*05	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3			Y	-0-					16

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
01	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	3			N	-0-					-0-
02	7540	X	7311	-0-	-229	-0-	7311	3			N	-0-					-0-
03	8215	X	7462	-0-	-753	-0-	7462	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	7328	-0-	-622	-0-	7328	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	7663	-0-	-552	-0-	7663	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			Y	-0-					-0-
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			Y	-0-					-0-
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			Y	-0-					-0-
03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			Y	-0-					-0-
04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			Y	-0-					-0-
*05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	8057	-0-	-282	-0-	8057	3			Y	-0-					-0-
01	8339	X	7721	-0-	-618	-0-	7721	3			Y	-0-					-0-
02	7801	X	7317	-0-	-484	-0-	7317	3			Y	-0-					-0-
03	8339	X	7794	-0-	-545	-0-	7794	3			Y	-0-					-0-
04	7800	X	7540	-0-	-260	-0-	7540	3			Y	-0-					-0-
05	8060	X	7689	-0-	-371	-0-	7689	3			Y	-0-					-0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4906	-0-	-54	-0-	565	1	4341	2	N	-0-					-0-
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	565	1	4363	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	4580	-0-	-118	-0-	529	1	4051	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4938	-0-	-84	-0-	565	1	4373	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4692	-0-	-108	-0-	547	1	4145	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4864	-0-	-65	-0-	565	1	4299	2	N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4604	-0-	-201	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	2975	-0-	-1830	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
02	4495	X	4040	-0-	-455	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4756	-0-	-49	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
04	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4503	-0-	-116	-0-	4503	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3818	-0-	-274	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	3327	-0-	-472	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3809	-0-	-252	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3459	-0-	-471	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3362	-0-	-451	-0-	3362	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	4755	-0-	-794	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	4883	-0-	-666	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
02	5191	X	4363	-0-	-828	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	4617	-0-	-777	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4389	-0-	-351	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4446	-0-	-452	-0-	4446	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2693	-0-	-407	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2485	-0-	-460	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
02	2610	X	2506	-0-	-104	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2667	-0-	-92	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2594	-0-	-16	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2673	-0-	-24	-0-	2673	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
01	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
03	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3			N	-0-					-0-
*05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3999	-0-	-558	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	4017	-0-	-137	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	3802	-0-	-84	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4004	-0-	-150	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3839	-0-	-181	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3170	-0-	-891	-0-	3170	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

12	4247	X	3701	-0-	-546	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3746	-0-	-501	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3553	-0-	-130	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
*05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

12	7378	X	6218	-0-	-1160	-0-	6218	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	6080	-0-	-213	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
02	5887	X	5505	-0-	-382	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	5259	-0-	-972	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5101	-0-	-929	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5272	-0-	-959	-0-	5272	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

12	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	3			N	-0-					-0-
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	3			N	-0-					-0-
03	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	3			N	-0-					-0-
04	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	3			N	-0-					-0-
*05	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

12	5642	X	4702	-0-	-940	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
01	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	3			N	-0-					-0-
02	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
03	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5501	-0-	-439	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5659	-0-	-479	-0-	5659	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

12	5642	X	5186	-0-	-456	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	5324	-0-	-194	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
02	5162	X	4731	-0-	-431	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	5207	-0-	-187	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4584	-0-	-576	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4554	-0-	-778	-0-	4554	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

12	775	X	252	-0-	-523	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
*05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	4997	-0-	-614	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	5399	-0-	-212	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
02	5249	X	4774	-0-	-475	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5339	-0-	-272	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	5052	-0-	-168	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4948	-0-	-446	-0-	4948	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3			Y	-0-					37
01	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6250	3	20	9	Y	18	18	8			37
02	5597	X	5425	-0-	-172	-0-	5425	3			Y	-0-					37
03	5983	X	5810	-0-	-173	-0-	5810	3			Y	-0-					37
04	5790	X	5371	-0-	-419	-0-	5371	3			Y	-0-					37
05	5983	X	5473	-0-	-510	-0-	5473	3			Y	-0-					37

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5436	-0-	-51	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	5256	-0-	-107	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	4961	-0-	-56	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	5326	-0-	-99	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4941	-0-	-309	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4975	-0-	-450	-0-	4975	3			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	1771	-0-	-10381	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	5295	-0-	-5524	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	6796	-0-	-1208	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
03	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
04	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
*05	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	8333	-0-	-223	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8154	-0-	-402	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	4327	-0-	-3648	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	20	-0-	-8505	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
*05	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
*05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3309	-0-	-1000	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3481	-0-	-301	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3583	-0-	-75	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3599	-0-	-59	-0-	3599	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3583	-0-	-292	-0-	538	1	3045	2	N	-0-			-0-
01	3875	X	3433	-0-	-442	-0-	538	1	2895	2	N	-0-			-0-
02	3509	X	3281	-0-	-228	-0-	503	1	2778	2	N	-0-			-0-
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	538	1	4397	2	N	-0-			-0-
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	520	1	2989	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	538	1	3017	2	N	-0-			-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

12	3937	X	3551	-0-	-386	-0-	3551	3			N	-0-			-0-
01	3937	X	3741	-0-	-196	-0-	3741	3			N	-0-			-0-
02	3712	X	2668	-0-	-1044	-0-	2668	3			N	-0-			-0-
03	3968	X	3553	-0-	-415	-0-	3553	3			N	-0-			-0-
04	3840	X	3273	-0-	-567	-0-	3273	3			N	-0-			-0-
05	3751	X	3429	-0-	-322	-0-	3429	3			N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

12	6200	X	5465	-0-	-735	-0-	5465	3			N	-0-			-0-
01	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	3			N	-0-			-0-
02	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			N	-0-			-0-
03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	3			N	-0-			-0-
04	6120	X	5644	-0-	-476	-0-	5644	3			N	-0-			-0-
05	6324	X	5767	-0-	-557	-0-	5767	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

12	3410	X	1839	-0-	-1571	-0-	1839	3			N	-0-			-0-
01	3751	X	2654	-0-	-1097	-0-	2654	3			N	-0-			-0-
02	3509	X	2334	-0-	-1175	-0-	2334	3			N	-0-			-0-
03	3565	X	1795	-0-	-1770	-0-	1795	3			N	-0-			-0-
04	2580	X	1744	-0-	-836	-0-	1744	3			N	-0-			-0-
*05	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-			-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

12	5177	X	5147	-0-	-30	-0-	5147	3			N	-0-			-0-
01	5208	X	5019	-0-	-189	-0-	5019	3			N	-0-			-0-
02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-			-0-
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-			-0-
04	4980	X	4874	-0-	-106	-0-	4874	3			N	-0-			-0-
05	5301	X	5147	-0-	-154	-0-	5147	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-			-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-			-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			-0-
03	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-			-0-
04	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	3			N	-0-			-0-
05	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-			-0-
01	4433	X	3311	-0-	-1122	-0-	3311	3			N	-0-			-0-
02	4147	X	3835	-0-	-312	-0-	3835	3			N	-0-			-0-
03	4526	X	4276	-0-	-250	-0-	4276	3			N	-0-			-0-
04	4380	X	4318	-0-	-62	-0-	4318	3			N	-0-			-0-
05	4526	X	4245	-0-	-281	-0-	4245	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

12	15128	X	14492	-0-	-636	-0-	14492	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	14069	-0-	-656	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
02	13833	X	13439	-0-	-394	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	14059	-0-	-728	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13400	-0-	-910	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	13199	-0-	-1278	-0-	13199	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

12	11439	X	11007	-0-	-432	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	11177	-0-	-45	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
02	10730	X	10725	-0-	-5	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	11029	-0-	-441	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10428	-0-	-672	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10826	-0-	-644	-0-	10826	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
*05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

12	8029	X	7028	-0-	-1001	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
01	7409	X	7037	-0-	-372	-0-	7037	3			N	-0-					-0-
02	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	5583	-0-	-1888	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	5873	-0-	-1027	-0-	5873	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	6597	-0-	-905	-0-	6597	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1787	-0-	-383	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1863	-0-	-357	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2171	-0-	-185	-0-	2171	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	5965	-0-	-607	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	6015	-0-	-340	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
02	5916	X	5349	-0-	-567	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5944	-0-	-101	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5499	-0-	-351	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5970	-0-	-44	-0-	5970	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	290	N	167	-0-	-123	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			N	-0-					-0-
01	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	5936	-0-	-295	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5565	-0-	-465	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5469	-0-	-762	-0-	5469	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3823	-0-	-207	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3863	-0-	-167	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
02	3741	X	3593	-0-	-148	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3702	-0-	-168	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3698	-0-	-177	-0-	3698	3			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	3			N	-0-					-0-
01	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	3			N	-0-					-0-
02	7859	X	7421	-0-	-438	-0-	7421	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	7768	-0-	-633	-0-	7768	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7461	-0-	-789	-0-	7461	3			N	-0-					-0-
05	8525	X	7587	-0-	-938	-0-	7587	3			N	-0-					-0-

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3615	-0-	-74	-0-	3615	3			Y	-0-					49
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			Y	-0-					49
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			Y	-0-					49
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			Y	-0-					49
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			Y	-0-					49
*05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			Y	-0-					49

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	3012	-0-	-57	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2926	-0-	-81	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	3008	-0-	-30	-0-	3008	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3270	-0-	-667	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3732	-0-	-205	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3422	-0-	-261	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3149	-0-	-540	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3021	-0-	-579	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3513	-0-	-207	-0-	3513	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

12	6789	X	5750	-0-	-1039	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5547	-0-	-1025	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	397	-0-	-5258	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	22	-0-	-6023	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	933	-0-	-4917	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	3622	-0-	-2113	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	319	N	88	-0-	-231	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

12	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	3			Y	-0-					28
01	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3			Y	-0-					28
02	6409	X	6279	-0-	-130	-0-	6279	3			Y	-0-					28
03	6851	X	6807	-0-	-44	-0-	6807	3			Y	-0-					28
04	6630	X	6616	-0-	-14	-0-	6616	3			Y	-0-					28
05	6851	X	6661	-0-	-190	-0-	6661	3			Y	-0-					28

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

12	6510	X	6335	-0-	-175	-0-	6335	3			Y	-0-					23
01	6572	X	6426	-0-	-146	-0-	6426	3			Y	-0-					23
02	6148	X	5808	-0-	-340	-0-	5808	3			Y	-0-					23
03	6324	X	6303	-0-	-21	-0-	6234	3	69	9	Y	63	61	1			25
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	3			Y	-0-					25
05	6417	X	6319	-0-	-98	-0-	6319	3			Y	-0-					25

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3			Y	-0-					23
01	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3			Y	-0-					23
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			Y	-0-					23
03	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5317	3	69	9	Y	63	61	1			25
04	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	3			Y	-0-					25
*05	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			Y	-0-					25

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	580	N	533	-0-	-47	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	8052	-0-	5052	5052	8052	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	9357	-0-	6257	11309	9357	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	667	N	287	-0-	-380	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3186	-0-	-565	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	5716	-0-	-2065	-0-	5716	3			N	-0-					-0-
02	7830	X	6072	-0-	-1758	-0-	6072	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	6556	-0-	-1814	-0-	6556	3			N	-0-					-0-
04	8100	X	6836	-0-	-1264	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	5635	-0-	-844	-0-	5635	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4253	-0-	-180	-0-	4253	3			Y	-0-					23
01	4898	X	4295	-0-	-603	-0-	4295	3			Y	-0-					23
02	4582	X	3804	-0-	-778	-0-	3804	3			Y	-0-					23
03	4588	X	4436	-0-	-152	-0-	4367	3	69	9	Y	63	61	1			25
04	4440	X	4066	-0-	-374	-0-	4066	3			Y	-0-					25
05	4309	X	3987	-0-	-322	-0-	3987	3			Y	-0-					25

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3929	-0-	-287	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4001	-0-	-308	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
02	4031	X	3758	-0-	-273	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3880	-0-	-212	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
*05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	4426	-0-	-1185	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	4251	-0-	-1391	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
02	5278	X	4317	-0-	-961	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4647	-0-	-654	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4630	-0-	-230	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4562	-0-	-57	-0-	4562	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4315	-0-	-366	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4602	-0-	-110	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	4283	-0-	-125	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3347	-0-	-1086	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4131	-0-	-309	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4495	-0-	-93	-0-	4495	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
*05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	3578	-0-	-1413	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4616	-0-	-313	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
02	5133	X	4983	-0-	-150	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	3948	-0-	-1539	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	5161	-0-	-89	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4901	-0-	-431	-0-	4901	3			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3470	-0-	-2	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3173	-0-	-454	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2978	-0-	-532	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3216	-0-	-411	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
*05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
01	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
02	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
03	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	8089	-0-	-281	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8086	-0-	-563	-0-	8086	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	6004	-0-	-1467	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	5560	-0-	-2066	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	3459	-0-	-3675	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4338	-0-	-1738	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4320	-0-	-1500	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4463	-0-	-1551	-0-	4463	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	2957	-0-	-1	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3158	-0-	-4	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3025	-0-	-245	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3015	-0-	-364	-0-	3015	3			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	8654	-0-	-1328	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8489	-0-	-966	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
02	8584	X	8527	-0-	-57	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8593	-0-	-583	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8425	-0-	-215	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	9100	-0-	-14	-0-	9100	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5137	-0-	-877	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5608	-0-	-282	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
02	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			N	-0-					-0-
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	5299	-0-	-131	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	4073	-0-	-1693	-0-	4073	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	6991	-0-	-449	-0-	6991	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	6035	-0-	-1405	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
02	6844	X	5940	-0-	-904	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	6725	-0-	-591	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	6669	-0-	-411	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6805	-0-	-201	-0-	6805	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	6248	-0-	-479	-0-	6248	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	6489	-0-	-300	-0-	6489	3			N	-0-					-0-
02	6351	X	6142	-0-	-209	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	6453	-0-	-57	-0-	6453	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	6130	-0-	-140	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	6286	-0-	-286	-0-	6286	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	6594	-0-	-2675	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	6997	-0-	-2241	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
02	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
03	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
04	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
*05	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

12	11160	X	10947	-0-	-213	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	10623	-0-	-413	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
02	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
03	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
04	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
*05	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

12	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
01	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	6567	-0-	-1031	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	4478	-0-	-4016	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6842	-0-	-1378	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7309	-0-	-1185	-0-	7309	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	336	1	3744	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3905	-0-	-373	-0-	339	1	3566	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	3551	-0-	-567	-0-	317	1	3234	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3747	-0-	-655	-0-	339	1	3408	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3707	-0-	-403	-0-	328	1	3379	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3700	-0-	-392	-0-	339	1	3361	2	N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2629	-0-	2629	2629	2629	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2265	-0-	2265	4894	2265	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2148	-0-	2148	7042	2148	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5344	-0-	-887	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	5503	-0-	-325	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
02	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
03	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5134	-0-	-206	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5276	-0-	-800	-0-	5276	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

12	3131	X	2650	-0-	-481	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2733	-0-	-119	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2223	-0-	-417	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2252	-0-	-693	-0-	2252	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

12	7378	X	6955	-0-	-423	-0-	359	1	6596	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	7397	-0-	-725	-0-	358	1	7039	2	N	-0-					-0-
02	7598	X	6612	-0-	-986	-0-	343	1	6269	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7194	-0-	-649	-0-	374	1	6820	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	7034	-0-	-136	-0-	352	1	6682	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	7110	-0-	-299	-0-	376	1	6734	2	N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5499	-0-	-236	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	5472	-0-	-139	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
02	5307	X	5034	-0-	-273	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5374	-0-	-299	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	5071	-0-	-419	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5319	-0-	-168	-0-	5319	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3346	-0-	-591	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3342	-0-	-285	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	1050	-0-	-2227	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
*05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	5270	-0-	-310	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
02	5307	X	4997	-0-	-310	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5293	-0-	-380	-0-	5293	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4232	-0-	-1228	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	4937	-0-	-705	-0-	4937	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	668	1	3241	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3724	-0-	-213	-0-	655	1	3069	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3561	-0-	-122	-0-	605	1	2956	2	N	-0-					-0-
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	656	1	3258	2	N	-0-					-0-
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	652	1	3180	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3556	-0-	-350	-0-	637	1	2919	2	N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	8051	-0-	-1466	-0-	247	1	7804	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	7861	-0-	-1656	-0-	250	1	7611	2	N	-0-					-0-
02	8903	X	7593	-0-	-1310	-0-	246	1	7347	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	8078	-0-	-1439	-0-	259	1	7819	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7765	-0-	-635	-0-	243	1	7522	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7830	-0-	-292	-0-	259	1	7571	2	N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	795	-0-	-259	-0-	795	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	6108	-0-	-278	-0-	284	1	5824	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	6055	-0-	-610	-0-	286	1	5769	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	5774	-0-	-461	-0-	268	1	5506	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6163	-0-	-347	-0-	286	1	5877	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5982	-0-	-138	-0-	277	1	5705	2	N	-0-					-0-
*05	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	287	1	6065	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
*05	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	696	N	218	-0-	-478	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	2065	-0-	-1934	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	2497	-0-	-1254	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	2916	-0-	-564	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3660	-0-	-60	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
*05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13671	X	11735	-0-	-1936	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	11591	-0-	-1212	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
02	11455	X	10930	-0-	-525	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	11461	-0-	-288	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10757	-0-	-613	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	11328	-0-	-421	-0-	11328	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	8721	-0-	-2129	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
02	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
03	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
04	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10788	-0-	-62	-0-	10788	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11098	X	8770	-0-	-2328	-0-	8770	3			N	-0-					-0-
01	11098	X	10363	-0-	-735	-0-	1791	1	8572	3	N	-0-					-0-
02	10382	X	10253	-0-	-129	-0-	1745	1	8508	3	N	-0-					-0-
03	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	1865	1	9377	3	N	-0-					-0-
04	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	1805	1	8914	3	N	-0-					-0-
05	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	1865	1	9109	3	N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

12	7595	X	6681	-0-	-914	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6746	-0-	-849	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	6128	-0-	-890	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6767	-0-	-735	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6569	-0-	-241	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6637	-0-	-121	-0-	6637	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

12	9982	X	9122	-0-	-860	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	8995	-0-	-987	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
02	9309	X	8394	-0-	-915	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8970	-0-	-702	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8537	-0-	-763	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8393	-0-	-721	-0-	8393	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

12	12431	X	11536	-0-	-895	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	11502	-0-	-929	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
02	11455	X	10694	-0-	-761	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11253	-0-	-744	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10767	-0-	-843	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	11162	-0-	-370	-0-	11162	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

12	5518	X	5444	-0-	-74	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4444	-0-	-1074	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	3928	-0-	-1408	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4602	-0-	-1102	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	3934	-0-	-1376	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4401	-0-	-1055	-0-	4401	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

12	8308	X	8140	-0-	-168	-0-	8140	3			N	-0-					-0-
01	8215	X	6851	-0-	-1364	-0-	6851	3			N	-0-					-0-
02	7685	X	6945	-0-	-740	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
03	8153	X	7873	-0-	-280	-0-	7873	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7603	-0-	-287	-0-	7603	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	7815	-0-	-338	-0-	7815	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

12	3503	X	3450	-0-	-53	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3366	-0-	-137	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3491	-0-	-12	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3059	-0-	-271	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3396	-0-	-107	-0-	3396	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	8943	-0-	-698	-0-	8943	3			Y	-0-					15
01	9641	X	8765	-0-	-876	-0-	8729	3	36	9	Y	33	45	1			3
02	9077	X	8861	-0-	-216	-0-	8861	3			Y	-0-					3
03	9703	X	8960	-0-	-743	-0-	8960	3			Y	-0-					3
04	9390	X	8503	-0-	-887	-0-	8503	3			Y	-0-					3
05	9486	X	8499	-0-	-987	-0-	8499	3			Y	-0-					3

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

12	3410	X	3039	-0-	-371	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2491	-0-	-702	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	2031	-0-	-1072	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2452	-0-	-865	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2360	-0-	-850	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2426	-0-	-612	-0-	2426	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

12	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	315	1	5048	2	N	-0-					-0-
01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	299	1	4253	2	N	-0-					-0-
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	266	1	3971	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4057	-0-	-1306	-0-	278	1	3779	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4471	-0-	-719	-0-	280	1	4191	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	3994	-0-	-1369	-0-	289	1	3705	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
02	2900	N	3663	-0-	763	763	3663	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	5502	-0-	2402	3165	5502	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4252	-0-	1252	4417	4252	3			Y	-0-					-0-
*05	9339	X	4922	-0-	-4417	-0-	4922	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

12	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	3			Y	-0-					35
01	7192	X	6564	-0-	-628	-0-	6544	3	20	9	Y	18	18	8			35
02	6728	X	6448	-0-	-280	-0-	6448	3			Y	-0-					35
03	7254	X	6606	-0-	-648	-0-	6606	3			Y	-0-					35
04	7020	X	6890	-0-	-130	-0-	6890	3			Y	-0-					35
05	7254	X	6892	-0-	-362	-0-	6892	3			Y	-0-					35

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

12	7688	X	7149	-0-	-539	-0-	7149	3			Y	-0-					-0-
01	7843	X	7312	-0-	-531	-0-	7312	3			Y	-0-					-0-
02	7337	X	6470	-0-	-867	-0-	6470	3			Y	-0-					-0-
03	7719	X	6362	-0-	-1357	-0-	6362	3			Y	-0-					-0-
04	7230	X	6343	-0-	-887	-0-	6343	3			Y	-0-					-0-
05	7316	X	6158	-0-	-1158	-0-	6158	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

12	7936	X	5716	-0-	-2220	-0-	5716	3			Y	-0-					35
01	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7961	3	20	9	Y	18	18	8			35
02	7424	X	7009	-0-	-415	-0-	7009	3			Y	-0-					35
03	7719	X	7445	-0-	-274	-0-	7445	3			Y	-0-					35
04	7680	X	7314	-0-	-366	-0-	7314	3			Y	-0-					35
05	7936	X	7517	-0-	-419	-0-	7517	3			Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	6655	-0-	-196	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	6641	-0-	-210	-0-	6641	3			N	-0-					-0-
02	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	6649	-0-	-16	-0-	6649	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	6131	-0-	-319	-0-	6131	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	6245	-0-	-482	-0-	6245	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
02	2581	X	1721	-0-	-860	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	1891	-0-	-1085	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2133	-0-	-777	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2453	-0-	-554	-0-	2453	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3			Y	-0-					15
01	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7703	3	36	9	Y	33	45	1			3
02	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	3			Y	-0-					3
03	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	3			Y	-0-					3
04	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	3			Y	-0-					3
*05	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	3			Y	-0-					3

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3240	-0-	-542	-0-	286	1	2954	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3547	-0-	-235	-0-	286	1	3261	2	N	-0-					-0-
02	3393	X	3042	-0-	-351	-0-	267	1	2775	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3513	-0-	-114	-0-	286	1	3227	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3075	-0-	-435	-0-	263	1	2812	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3474	-0-	-60	-0-	286	1	3188	2	N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2510	-0-	-342	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
02	2465	X	2326	-0-	-139	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	423	-0-	-2212	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	562	-0-	-1868	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	905	-0-	-1606	-0-	905	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5555	-0-	-87	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5417	-0-	-225	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
02	5220	X	4993	-0-	-227	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	4933	-0-	-467	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	4555	-0-	-994	-0-	4555	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5623	-0-	-360	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5542	-0-	-441	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
02	5597	X	5096	-0-	-501	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	4948	-0-	-880	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	5313	-0-	-327	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5278	-0-	-333	-0-	5278	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16926	X	14448	-0-	-2478	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	14326	-0-	-1980	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
02	15167	X	13152	-0-	-2015	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	14141	-0-	-2072	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	12420	-0-	-3210	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	14006	-0-	-440	-0-	14006	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

12	7285	X	6360	-0-	-925	-0-	6360	3			N	-0-					-0-
01	7068	X	6101	-0-	-967	-0-	6101	3			N	-0-					-0-
02	6177	X	5848	-0-	-329	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	6259	-0-	-220	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5906	-0-	-244	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	6116	-0-	-239	-0-	6116	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

12	4557	X	4152	-0-	-405	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4257	-0-	-300	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
02	4321	X	3914	-0-	-407	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4462	-0-	-157	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	4161	-0-	-9	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4137	-0-	-110	-0-	4137	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	638	N	186	-0-	-452	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	558	N	144	-0-	-414	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	240	N	80	-0-	-160	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

12	6293	X	4340	-0-	-1953	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	4330	-0-	-1994	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
02	5916	X	4021	-0-	-1895	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4358	-0-	-1377	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
*05	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

12	3658	X	1169	-0-	-2489	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	2204	-0-	-1454	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2235	-0-	-1071	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2030	-0-	-791	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1826	-0-	-304	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	1777	-0-	-610	-0-	1777	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

12	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10374	3			N	-0-					-0-
01	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	3			N	-0-					-0-
02	9541	X	8966	-0-	-575	-0-	8966	3			N	-0-					-0-
03	10199	X	9814	-0-	-385	-0-	9814	3			N	-0-					-0-
04	9870	X	9487	-0-	-383	-0-	9487	3			N	-0-					-0-
05	10199	X	9723	-0-	-476	-0-	9723	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4423	-0-	-196	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4353	-0-	-266	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
02	4321	X	4075	-0-	-246	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
*05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	6270	-0-	-54	-0-	6270	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5812	-0-	-481	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
02	5887	X	5629	-0-	-258	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	5806	-0-	-456	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5653	-0-	-407	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5776	-0-	-486	-0-	5776	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	5372	-0-	-673	-0-	242	1	5130	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5477	-0-	-506	-0-	238	1	5239	2	N	-0-					-0-
02	5336	X	5127	-0-	-209	-0-	223	1	4904	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5508	-0-	-196	-0-	238	1	5270	2	N	-0-					-0-
04	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	230	1	5134	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5385	-0-	-102	-0-	237	1	5148	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			Y	-0-					-0-
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			Y	-0-					-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			Y	-0-					-0-
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			Y	-0-					-0-
*05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			Y	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3306	-0-	-504	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3639	-0-	-298	-0-	3639	3			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	277	1	9374	2	N	-0-					-0-
01	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	261	1	10476	2	N	-0-					-0-
02	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	244	1	9941	2	N	-0-					-0-
03	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	274	1	9679	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	9292	-0-	-1088	-0-	255	1	9037	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	9599	-0-	-1282	-0-	255	1	9344	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24407	X	24407	-0-	-0-	-0-	523	1	23884	2	N	-0-					-0-
01	25223	X	25223	-0-	-0-	-0-	518	1	24705	2	N	-0-					-0-
02	23633	X	23633	-0-	-0-	-0-	500	1	23133	2	N	-0-					-0-
03	25125	X	25125	-0-	-0-	-0-	588	1	24537	2	N	-0-					-0-
04	24420	X	23561	-0-	-859	-0-	537	1	23024	2	N	-0-					-0-
05	25265	X	24361	-0-	-904	-0-	546	1	23815	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11904	X	10649	-0-	-1255	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	10999	-0-	-533	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	9713	-0-	-640	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
03	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9780	-0-	-870	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10678	-0-	-327	-0-	10678	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
01	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	3			N	-0-					-0-
02	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
03	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
04	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			N	-0-					-0-
*05	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16089	X	11098	-0-	-4991	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	13457	-0-	-1981	-0-	13457	2			N	-0-					-0-
02	14442	X	12430	-0-	-2012	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
03	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	13575	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	12720	-0-	-300	-0-	12720	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	13036	-0-	-418	-0-	13036	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	2145	-0-	-146	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	429	-0-	-1911	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3255	-0-	-31	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	3034	-0-	-40	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3210	-0-	-107	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3090	-0-	-120	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3085	-0-	-232	-0-	3085	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	10101	-0-	-191	-0-	10101	3	N	-0-			21
01	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10428	3	N	-0-			21
02	9541	X	9517	-0-	-24	-0-	9517	3	N	-0-			21
03	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	3	N	-0-			21
04	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10182	3	N	136	121	1	36
*05	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	3	N	-0-			36

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4693	-0-	-887	-0-	4693	3	N	-0-			10
01	5673	X	4040	-0-	-1633	-0-	4040	3	N	-0-			10
02	5307	X	4191	-0-	-1116	-0-	4191	3	N	-0-			10
03	5456	X	3888	-0-	-1568	-0-	3888	3	N	-0-			10
04	5280	X	4387	-0-	-893	-0-	4313	3	N	67	59	1	18
*05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3	N	-0-			18

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-			-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-			-0-
02	986	N	965	-0-	-21	-0-	965	3	N	-0-			-0-
03	1054	N	870	-0-	-184	-0-	870	3	N	-0-			-0-
04	1110	N	896	-0-	-214	-0-	896	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	878	-0-	-145	-0-	878	3	N	-0-			-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	3	N	-0-			-0-
01	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	3	N	-0-			-0-
02	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	3	N	-0-			-0-
03	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	3	N	-0-			-0-
04	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	3	N	-0-			-0-
*05	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	3	N	-0-			-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	344	1 4885 2	N	-0-			-0-
01	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	344	1 4686 2	N	-0-			-0-
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	322	1 4489 2	N	-0-			-0-
03	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	344	1 5145 2	N	-0-			-0-
04	2940	X	333	-0-	-2607	-0-	333	1	N	-0-			-0-
*05	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	344	1 5116 2	N	-0-			-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3	N	-0-			-0-
01	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3	N	-0-			-0-
02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3	N	-0-			-0-
03	4154	X	3939	-0-	-215	-0-	3939	3	N	-0-			-0-
04	4020	X	3736	-0-	-284	-0-	3736	3	N	-0-			-0-
05	4154	X	3704	-0-	-450	-0-	3704	3	N	-0-			-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4393	-0-	-350	-0-	4393	3	N	-0-			-0-
01	4743	X	4320	-0-	-423	-0-	4320	3	N	-0-			-0-
02	4437	X	3995	-0-	-442	-0-	3995	3	N	-0-			-0-
03	4743	X	4487	-0-	-256	-0-	4487	3	N	-0-			-0-
04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3	N	-0-			-0-
*05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			Y	-0-					-0-
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			Y	-0-					-0-
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			Y	-0-					-0-
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-					-0-
*05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5475	-0-	-384	-0-	5475	3			Y	-0-					-0-
01	5766	X	5457	-0-	-309	-0-	5457	3			Y	-0-					-0-
02	5394	X	5072	-0-	-322	-0-	5072	3			Y	-0-					-0-
03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3			Y	-0-					-0-
04	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			Y	-0-					-0-
*05	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			Y	-0-					-0-
01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					-0-
*05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	5910	-0-	-724	-0-	5910	3			Y	-0-					15
01	6634	X	6045	-0-	-589	-0-	6009	3	36	9	Y	33	45	1			3
02	6206	X	5112	-0-	-1094	-0-	5112	3			Y	-0-					3
03	6541	X	5610	-0-	-931	-0-	5610	3			Y	-0-					3
04	6330	X	6006	-0-	-324	-0-	6006	3			Y	-0-					3
*05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3			Y	-0-					3

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13857	X	13720	-0-	-137	-0-	13720	3			N	-0-					-0-
01	13888	X	13837	-0-	-51	-0-	13837	3			N	-0-					-0-
02	13166	X	12158	-0-	-1008	-0-	12158	3			N	-0-					-0-
03	14074	X	13501	-0-	-573	-0-	13501	3			N	-0-					-0-
04	13500	X	13439	-0-	-61	-0-	13439	3			N	-0-					-0-
05	13826	X	13687	-0-	-139	-0-	13687	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	3			Y	-0-					15
01	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7880	3	36	9	Y	33	45	1			3
02	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	3			Y	-0-					3
03	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	3			Y	-0-					3
04	7440	X	7423	-0-	-17	-0-	7423	3			Y	-0-					3
05	7688	X	7576	-0-	-112	-0-	7576	3			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	6111	-0-	-616	-0-	6111	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	5867	-0-	-581	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
02	5713	X	5409	-0-	-304	-0-	5409	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5670	-0-	-437	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5294	-0-	-616	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5212	-0-	-895	-0-	5212	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	3			N	-0-					-0-
01	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11547	3			N	-0-					-0-
02	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	3			N	-0-					-0-
03	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	3			N	-0-					-0-
04	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	3			N	-0-					-0-
*05	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	3			N	-0-					-0-
01	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
02	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	3			N	-0-					-0-
03	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	3			N	-0-					-0-
04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	3			N	-0-					-0-
*05	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12679	X	12608	-0-	-71	-0-	12608	3			N	-0-					-0-
01	12679	X	12619	-0-	-60	-0-	12619	3			N	-0-					-0-
02	12093	X	11934	-0-	-159	-0-	11934	3			N	-0-					-0-
03	12927	X	12775	-0-	-152	-0-	12775	3			N	-0-					-0-
04	12510	X	12378	-0-	-132	-0-	12378	3			N	-0-					-0-
05	12772	X	12751	-0-	-21	-0-	12751	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3492	-0-	-104	-0-	3492	3			Y	-0-					20
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			Y	-0-					20
02	3364	X	3341	-0-	-23	-0-	3341	3			Y	-0-					20
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			Y	-0-					20
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			Y	-0-					20
05	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	3466	3			Y	-0-					20

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4831	-0-	-36	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
02	4553	X	4128	-0-	-425	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	4830	-0-	-1060	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	4614	-0-	-1086	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5252	-0-	-638	-0-	5252	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11873	X	11041	-0-	-832	-0-	11041	3			N	-0-					-0-
01	11470	X	10018	-0-	-1452	-0-	10018	3			N	-0-					-0-
02	10353	X	9888	-0-	-465	-0-	9888	3			N	-0-					-0-
03	11067	X	10949	-0-	-118	-0-	10949	3			N	-0-					-0-
04	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	3			N	-0-					-0-
*05	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	3			Y	-0-					53
01	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7684	3	108	9	Y	98	86	1			65
02	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	3			Y	-0-					65
03	7657	X	7468	-0-	-189	-0-	7468	3			Y	-0-					65
04	7410	X	7072	-0-	-338	-0-	7072	3			Y	-0-					65
05	7657	X	7384	-0-	-273	-0-	7384	3			Y	-0-					65

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	3			Y	-0-					59
01	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	7943	3	119	9	Y	108	96	1			71
02	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	3			Y	-0-					71
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	3			Y	-0-					71
04	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	3			Y	-0-					71
05	8060	X	7981	-0-	-79	-0-	7981	3			Y	-0-					71

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5737	-0-	-60	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	5751	-0-	-46	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
02	5423	X	5259	-0-	-164	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5619	-0-	-178	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5475	-0-	-105	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5614	-0-	-152	-0-	5614	3			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
01	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
02	3538	X	3472	-0-	-66	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3522	-0-	-384	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3379	-0-	-401	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3566	-0-	-340	-0-	3566	3			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	7787	-0-	-552	-0-	7787	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	7690	-0-	-618	-0-	7690	3			N	-0-					-0-
02	7714	X	7169	-0-	-545	-0-	7169	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	7895	-0-	-72	-0-	7895	3			N	-0-					-0-
04	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			N	-0-					-0-
*05	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	3			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1447	-0-	-206	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5152	-0-	-490	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5018	-0-	-624	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
02	5046	X	4452	-0-	-594	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	4845	-0-	-549	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4848	-0-	-342	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	5070	-0-	-76	-0-	5070	3			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	3			Y	-0-					26
01	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	3			Y	-0-					26
02	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	3			Y	-0-					26
03	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	3			Y	-0-					26
04	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	3			Y	-0-					26
*05	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	3			Y	-0-					26

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			Y	-0-					26
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			Y	-0-					26
02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			Y	-0-					26
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3			Y	-0-					26
04	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			Y	-0-					26
*05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			Y	-0-					26

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	3994	-0-	-935	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	3838	-0-	-998	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
02	4234	X	2977	-0-	-1257	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3375	-0-	-1058	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3583	-0-	-707	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3532	-0-	-467	-0-	3532	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5261	-0-	-381	-0-	5261	3			Y	-0-					26
01	5642	X	4499	-0-	-1143	-0-	4499	3			Y	-0-					26
02	5278	X	4958	-0-	-320	-0-	4958	3			Y	-0-					26
03	5549	X	1329	-0-	-4220	-0-	1329	3			Y	-0-					26
04	5100	X	538	-0-	-4562	-0-	538	3			Y	-0-					26
05	5301	X	594	-0-	-4707	-0-	594	3			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					-0-
02	2349	N	2277	-0-	-72	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2335	-0-	-83	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2128	-0-	-212	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	2189	3			Y	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	5563	-0-	-761	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	5355	-0-	-969	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
02	5539	X	4957	-0-	-582	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5314	-0-	-235	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
*05	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		297	-0-	297	297	297	3			Y	-0-					13
*02	297		-0-	-0-	-297	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3			Y	-0-					-0-
01	7595	X	6917	-0-	-678	-0-	6917	3			Y	-0-					-0-
02	7105	X	6532	-0-	-573	-0-	6532	3			Y	-0-					-0-
03	7192	X	6694	-0-	-498	-0-	6694	3			Y	-0-					-0-
04	6750	X	5819	-0-	-931	-0-	5819	3			Y	-0-					-0-
05	6975	X	6949	-0-	-26	-0-	6949	3			Y	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3077	-0-	-240	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	3048	-0-	-55	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3049	-0-	-251	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3108	-0-	-302	-0-	3108	3			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5420	-0-	-5	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5586	-0-	-180	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5224	-0-	-356	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5343	-0-	-423	-0-	5343	2			N	-0-					-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4384	-0-	-18	-0-	268	1	4109	2	N	6					55
							7	9									
01	4402	X	4192	-0-	-210	-0-	268	1	3924	2	N	-0-					55
02	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	251	1	3985	2	N	27					82
							30	9									
03	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	268	1	4113	2	N	22					104
							24	9									
04	4260	X	4201	-0-	-59	-0-	259	1	3942	2	N	-0-					104
05	4402	X	4179	-0-	-223	-0-	268	1	3888	2	N	21					125
							23	9									

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	3621	-0-	-33	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3755	-0-	-213	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3572	-0-	-268	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3666	-0-	-302	-0-	3666	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	840	N	697	-0-	-143	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	682	N	525	-0-	-157	-0-	525	3			N	-0-					-0-

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

12	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6113	2	31	9	Y	28	83	1			98
01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8173	2	97	9	Y	88					186
02	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7411	2	79	9	Y	72	139	1			119
03	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8673	2	78	9	Y	71	140	1			50
04	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8242	2	48	9	Y	44					94
*05	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8706	2	48	9	Y	44					138

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

12	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6377	2	34	9	N	31	102	1			48
01	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6932	2	31	9	N	28					76
02	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6720	2	26	9	N	24	47	1			53
03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7597	2	32	9	N	29	47	1			35
04	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5425	2	50	9	N	45					80
*05	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5731	2	47	9	N	43					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	5099	-0-	-450	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4956	-0-	-438	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
02	4930	X	4823	-0-	-107	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	5162	-0-	-108	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4901	-0-	-19	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	5108	-0-	-38	-0-	5108	3			N	-0-					-0-

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

12	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	7136	-0-	-149	-0-	7136	3			N	-0-					-0-
02	6902	X	6498	-0-	-404	-0-	6498	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6770	-0-	-608	-0-	6770	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	6546	-0-	-564	-0-	6546	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	6595	-0-	-752	-0-	6595	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

12	11594	X	11202	-0-	-392	-0-	11202	3			N	-0-					-0-
01	11439	X	11347	-0-	-92	-0-	11347	3			N	-0-					-0-
02	10817	X	9757	-0-	-1060	-0-	9757	3			N	-0-					-0-
03	11563	X	10427	-0-	-1136	-0-	10427	3			N	-0-					-0-
04	11190	X	10013	-0-	-1177	-0-	10013	3			N	-0-					-0-
05	11346	X	10272	-0-	-1074	-0-	10272	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

12	5425	X	4891	-0-	-534	-0-	339	1	4552	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4770	-0-	-655	-0-	339	1	4431	2	N	-0-					-0-
02	4814	X	3773	-0-	-1041	-0-	317	1	3456	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4060	-0-	-962	-0-	339	1	3721	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4512	-0-	-228	-0-	328	1	4184	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4728	-0-	-170	-0-	339	1	4389	2	N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

12	4526	X	3702	-0-	-824	-0-	3702	3			N	-0-					64
01	4526	X	3346	-0-	-1180	-0-	3346	3			N	-0-					64
02	4321	X	3923	-0-	-398	-0-	3923	3			N	-0-					64
03	4619	X	3583	-0-	-1036	-0-	3583	3			N	-0-					64
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					64
05	4185	X	4175	-0-	-10	-0-	4175	3			N	-0-					64

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	40	-0-	-221	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4536	-0-	-176	-0-	4536	3			Y	-0-					-0-
01	4712	X	4516	-0-	-196	-0-	4516	3			Y	-0-					-0-
02	4408	X	4023	-0-	-385	-0-	4023	3			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4284	-0-	-428	-0-	4284	3			Y	-0-					-0-
04	4470	X	4113	-0-	-357	-0-	4113	3			Y	-0-					-0-
05	4526	X	3747	-0-	-779	-0-	3747	3			Y	-0-					-0-

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	5016	-0-	-316	-0-	5016	3			Y	-0-					-0-
01	5332	X	4798	-0-	-534	-0-	4798	3			Y	-0-					-0-
02	4988	X	4613	-0-	-375	-0-	4613	3			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4843	-0-	-179	-0-	4843	3			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4699	-0-	-161	-0-	4699	3			Y	-0-					-0-
05	5022	X	4998	-0-	-24	-0-	4998	3			Y	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	3			Y	-0-					61
01	7843	X	7691	-0-	-152	-0-	7616	3	75	9	Y	68	87	1			42
02	7366	X	7013	-0-	-353	-0-	7013	3			Y	-0-					42
03	7905	X	7453	-0-	-452	-0-	7453	3			Y	-0-					42
04	7650	X	7303	-0-	-347	-0-	7303	3			Y	-0-					42
05	7905	X	7550	-0-	-355	-0-	7550	3			Y	-0-					42

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4669	-0-	-477	-0-	4669	3			Y	-0-					-0-
01	5146	X	4199	-0-	-947	-0-	4199	3			Y	-0-					-0-
02	4814	X	4016	-0-	-798	-0-	4016	3			Y	-0-					-0-
03	4774	X	4214	-0-	-560	-0-	4214	3			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4366	-0-	-164	-0-	4366	3			Y	-0-					-0-
05	4681	X	4064	-0-	-617	-0-	4064	3			Y	-0-					-0-

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-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-

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	3			Y	-0-					65
01	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7767	3	80	9	Y	73	93	1			45
02	7308	X	7194	-0-	-114	-0-	7194	3			Y	-0-					45
03	7812	X	7532	-0-	-280	-0-	7532	3			Y	-0-					45
04	7560	X	7236	-0-	-324	-0-	7236	3			Y	-0-					45
05	7812	X	7338	-0-	-474	-0-	7338	3			Y	-0-					45

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	3			N	-0-					-0-
01	8556	X	7855	-0-	-701	-0-	7855	3			N	-0-					-0-
02	8207	X	6597	-0-	-1610	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
03	9114	X	7890	-0-	-1224	-0-	7890	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	7616	-0-	-1204	-0-	7616	3			N	-0-					-0-
05	9114	X	7775	-0-	-1339	-0-	7775	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4860	-0-	-7	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4696	-0-	-14	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
*05	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	4216	-0-	-1395	-0-	576	1	3640	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	4342	-0-	-1052	-0-	576	1	3766	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	3373	-0-	-1238	-0-	539	1	2834	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	3680	-0-	-1249	-0-	576	1	3104	2	N	-0-					-0-
04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	557	1	4251	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4265	-0-	-75	-0-	576	1	3689	2	N	-0-					-0-

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	5211	-0-	-927	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	5234	-0-	-315	-0-	5234	3			N	-0-					-0-
02	5220	X	4748	-0-	-472	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	4981	-0-	-599	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4930	-0-	-200	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4195	-0-	-1044	-0-	4195	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	7880	-0-	-459	-0-	542	1	7338	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7689	-0-	-805	-0-	542	1	7147	2	N	-0-					-0-
02	7946	X	6297	-0-	-1649	-0-	507	1	5790	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	6524	-0-	-1970	-0-	542	1	5982	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	6267	-0-	-1953	-0-	525	1	5742	2	N	-0-					-0-
*05	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	542	1	7384	2	N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	3093	-0-	-213	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3054	-0-	-366	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
*05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	6152	-0-	-141	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	5990	-0-	-179	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
02	5771	X	5361	-0-	-410	-0-	5361	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5787	-0-	-351	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5673	-0-	-267	-0-	5673	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5892	-0-	-246	-0-	5892	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
*05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5122	-0-	-334	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5104	-0-	-352	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
02	5481	X	5043	-0-	-438	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	4685	-0-	-1174	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5512	-0-	-158	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5390	-0-	-4	-0-	5390	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	5348	-0-	-2991	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
01	8649	X	8290	-0-	-359	-0-	8290	3			N	-0-					-0-
02	8091	X	7857	-0-	-234	-0-	7857	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	8328	-0-	-259	-0-	8328	3			N	-0-					-0-
04	8310	X	7954	-0-	-356	-0-	7954	3			N	-0-					-0-
05	8401	X	8157	-0-	-244	-0-	8157	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	3			N	-0-					-0-
01	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	3			N	-0-					-0-
02	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	3			N	-0-					-0-
03	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	3			N	-0-					-0-
04	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	3			N	-0-					-0-
*05	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	3			N	-0-					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	10626	-0-	-1464	-0-	10626	3			N	-0-					-0-
01	12090	X	10890	-0-	-1200	-0-	10890	3			N	-0-					-0-
02	10266	X	10031	-0-	-235	-0-	10031	3			N	-0-					-0-
03	10974	X	10849	-0-	-125	-0-	10849	3			N	-0-					-0-
04	10620	X	10434	-0-	-186	-0-	10434	3			N	-0-					-0-
05	10881	X	10452	-0-	-429	-0-	10452	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	6697	-0-	-433	-0-	6697	3			N	-0-					-0-
01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	3			N	-0-					-0-
02	6467	X	6318	-0-	-149	-0-	6318	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	6340	-0-	-480	-0-	6340	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6664	-0-	-206	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6875	-0-	-224	-0-	6875	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4385	-0-	-730	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4352	-0-	-763	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	3946	-0-	-752	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4528	-0-	-60	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
04	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
*05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

12	7905	X	7251	-0-	-654	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	7268	-0-	-544	-0-	7268	3			N	-0-					-0-
02	7047	X	5273	-0-	-1774	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	7135	-0-	-398	-0-	7135	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6771	-0-	-249	-0-	6771	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	7099	-0-	-155	-0-	7099	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

12	7378	X	7249	-0-	-129	-0-	7249	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	6922	-0-	-611	-0-	6922	3			N	-0-					-0-
02	7047	X	6872	-0-	-175	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6882	-0-	-372	-0-	6882	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6696	-0-	-324	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	6976	-0-	-371	-0-	6976	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

12	8122	X	7335	-0-	-787	-0-	7335	3			N	-0-					-0-
01	8122	X	7294	-0-	-828	-0-	7294	3			N	-0-					-0-
02	7453	X	7123	-0-	-330	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
03	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	3			N	-0-					-0-
04	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	7061	-0-	-565	-0-	7061	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

12	9331	X	8888	-0-	-443	-0-	8888	3			N	-0-					-0-
01	9331	X	8803	-0-	-528	-0-	8803	3			N	-0-					-0-
02	8555	X	8107	-0-	-448	-0-	8107	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	8512	-0-	-509	-0-	8512	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	7709	-0-	-1021	-0-	7709	3			N	-0-					-0-
05	8897	X	8263	-0-	-634	-0-	8263	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

12	6851	X	6244	-0-	-607	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	5994	-0-	-547	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
02	6119	X	5490	-0-	-629	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	5899	-0-	-518	-0-	5899	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	6012	-0-	-168	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5936	-0-	-295	-0-	5936	3			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

12	5704	X	5460	-0-	-244	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5472	-0-	-294	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
02	5539	X	5095	-0-	-444	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5422	-0-	-499	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5068	-0-	-482	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5263	-0-	-224	-0-	5263	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11191	X	10528	-0-	-663	-0-	10528	3			N	-0-					-0-
01	10974	X	10571	-0-	-403	-0-	10571	3			N	-0-					-0-
02	10266	X	9914	-0-	-352	-0-	9914	3			N	-0-					-0-
03	10726	X	10401	-0-	-325	-0-	10401	3			N	-0-					-0-
04	10230	X	9844	-0-	-386	-0-	9844	3			N	-0-					-0-
05	10602	X	10134	-0-	-468	-0-	10134	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

12	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
01	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	4333	-0-	-539	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4841	-0-	-429	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4983	-0-	-117	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4894	-0-	-376	-0-	4894	3			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

12	6138	X	5407	-0-	-731	-0-	181	1	5226	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5258	-0-	-880	-0-	181	1	5077	2	N	-0-					-0-
02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	169	1	5105	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5316	-0-	-233	-0-	181	1	5135	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	175	-0-	-5045	-0-	175	1			N	-0-					-0-
05	5642	X	4171	-0-	-1471	-0-	181	1	3990	2	N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

12	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			Y	-0-					77
01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			Y	-0-					77
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			Y	-0-					77
03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			Y	-0-					77
04	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			Y	-0-					77
*05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			Y	-0-					77

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

12	14260	X	13925	-0-	-335	-0-	68	1	13857	2	N	-0-					-0-
01	13733	X	13578	-0-	-155	-0-	68	1	13510	2	N	-0-					-0-
02	12818	X	12478	-0-	-340	-0-	62	1	12416	2	N	-0-					-0-
03	13919	X	12819	-0-	-1100	-0-	65	1	12754	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	12962	-0-	-508	-0-	66	1	12896	2	N	-0-					-0-
05	13919	X	12541	-0-	-1378	-0-	67	1	12474	2	N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	565	1	6292	2	N	3					29
							3	9									
01	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	565	1	5868	2	N	2					31
							2	9									
02	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	529	1	5495	2	N	-0-					31
03	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	565	1	5675	2	N	-0-					31
04	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	547	1	5676	2	N	-0-	5	1			26
*05	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	565	1	6411	2	N	10					36
							11	9									

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

12	18600	X	16055	-0-	-2545	-0-	16055	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	15810	-0-	-1674	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
02	15892	X	14623	-0-	-1269	-0-	14623	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	15963	-0-	-839	-0-	15963	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	13906	-0-	-1964	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	15448	-0-	-610	-0-	15448	2			N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

12	6510	X	6278	-0-	-232	-0-	6278	3			Y	-0-					-0-
01	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	3			Y	-0-					-0-
02	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			Y	-0-					-0-
03	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3			Y	-0-					-0-
04	6300	X	6201	-0-	-99	-0-	6201	3			Y	-0-					-0-
05	6510	X	5917	-0-	-593	-0-	5917	3			Y	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

12	5611	X	5563	-0-	-48	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	5515	-0-	-96	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
02	5336	X	4280	-0-	-1056	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5132	-0-	-572	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
04	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
*05	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

12	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
02	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
*05	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4508	-0-	-204	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4025	-0-	-687	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	3745	-0-	-663	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4077	-0-	-635	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3701	-0-	-859	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3790	-0-	-705	-0-	3790	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	7878	-0-	-709	-0-	7878	3			N	-0-					-0-
01	8463	X	8148	-0-	-315	-0-	8148	3			N	-0-					-0-
02	7656	X	7578	-0-	-78	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
03	8184	X	8111	-0-	-73	-0-	8111	3			N	-0-					-0-
04	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	8073	-0-	-80	-0-	8073	3			N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12772	X	11218	-0-	-1554	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10805	-0-	-1068	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	10081	-0-	-1142	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11213	-0-	-784	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10462	-0-	-1148	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10885	-0-	-337	-0-	10885	2			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	7635	-0-	-456	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	7379	-0-	-92	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	6795	-0-	-194	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
03	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7217	-0-	-163	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7352	-0-	-274	-0-	7352	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38998	X	38998	-0-	-0-	-0-	38998	2			N	-0-					-0-
01	39411	X	39411	-0-	-0-	-0-	39411	2			N	-0-					-0-
02	37348	X	37348	-0-	-0-	-0-	37348	2			N	-0-					-0-
03	39134	X	39134	-0-	-0-	-0-	39134	2			N	-0-					-0-
04	36808	X	36808	-0-	-0-	-0-	36808	2			N	-0-					-0-
05	35278	X	34358	-0-	-920	-0-	34358	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28644	X	24990	-0-	-3654	-0-	24990	2			N	-0-					-0-
01	29729	X	24469	-0-	-5260	-0-	24469	2			N	-0-					-0-
02	27811	X	21811	-0-	-6000	-0-	21811	2			N	-0-					-0-
03	28923	X	23007	-0-	-5916	-0-	23007	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	21655	-0-	-4445	-0-	21655	2			N	-0-					-0-
05	24986	X	19753	-0-	-5233	-0-	19753	2			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	6238	-0-	-954	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
01	7099	X	6948	-0-	-151	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
02	6641	X	6225	-0-	-416	-0-	6225	3			N	-0-					-0-
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	6449	-0-	-271	-0-	6449	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6508	-0-	-436	-0-	6508	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	600	N	140	-0-	-460	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	620	N	233	-0-	-387	-0-	233	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	8456	-0-	-875	-0-	8456	3			N	-0-					-0-
01	9331	X	7167	-0-	-2164	-0-	7167	3			N	-0-					-0-
02	8149	X	6490	-0-	-1659	-0-	6490	3			N	-0-					-0-
03	8711	X	7014	-0-	-1697	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
04	8430	X	7403	-0-	-1027	-0-	7403	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	6935	-0-	-1528	-0-	6935	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
02	464	N	335	-0-	-129	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	4884	-0-	-133	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5035	-0-	-328	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4419	-0-	-771	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4773	-0-	-528	-0-	4773	3			N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	381	-0-	-115	-0-	381	1			N	-0-					-0-
01	496	X	236	-0-	-260	-0-	236	1			N	-0-					-0-
02	3857	X	251	-0-	-3606	-0-	251	1			N	-0-					-0-
03	4123	X	349	-0-	-3774	-0-	349	1			N	-0-					-0-
04	3990	X	275	-0-	-3715	-0-	275	1			N	-0-					-0-
05	372	X	322	-0-	-50	-0-	322	1			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	105	1	4851	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4634	-0-	-264	-0-	105	1	4529	2	N	-0-					-0-
02	4756	X	4205	-0-	-551	-0-	98	1	4107	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4535	-0-	-549	-0-	105	1	4430	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	101	-0-	-4819	-0-	101	1			N	-0-					-0-
05	4960	X	3850	-0-	-1110	-0-	105	1	3745	2	N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	7444	-0-	-523	-0-	7444	3			N	-0-					-0-
01	7967	X	7378	-0-	-589	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
02	7395	X	6701	-0-	-694	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	7146	-0-	-573	-0-	7146	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	7147	-0-	-263	-0-	7147	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	7228	-0-	-212	-0-	7228	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-	244	1	20080	2	N	-0-			-0-
01	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	238	1	18600	2	N	-0-			-0-
02	17788	X	17788	-0-	-0-	-0-	222	1	17566	2	N	-0-			-0-
03	18755	X	15248	-0-	-3507	-0-	261	1	14987	2	N	-0-			-0-
04	18150	X	6129	-0-	-12021	-0-	219	1	5910	2	N	-0-			-0-
05	18755	X	13143	-0-	-5612	-0-	216	1	12927	2	N	-0-			-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

12	7967	X	7588	-0-	-379	-0-	7588	3			N	-0-			-0-
01	7905	X	7350	-0-	-555	-0-	7350	3			N	-0-			-0-
02	7366	X	7089	-0-	-277	-0-	7089	3			N	-0-			-0-
03	7812	X	7460	-0-	-352	-0-	7460	3			N	-0-			-0-
04	7350	X	7324	-0-	-26	-0-	7324	3			N	-0-			-0-
05	7595	X	7456	-0-	-139	-0-	7456	3			N	-0-			-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

12	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	1			N	-0-			-0-
01	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	1			N	-0-			-0-
02	4408	X	785	-0-	-3623	-0-	785	1			N	-0-			-0-
03	4712	X	758	-0-	-3954	-0-	758	1			N	-0-			-0-
04	4560	X	796	-0-	-3764	-0-	796	1			N	-0-			-0-
05	868	X	785	-0-	-83	-0-	785	1			N	-0-			-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

12	9021	X	8816	-0-	-205	-0-	8816	3			N	-0-			57
01	8959	X	8927	-0-	-32	-0-	8927	3			N	-0-			57
02	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	3			N	-0-			57
03	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	3			N	-0-			57
04	8640	X	8473	-0-	-167	-0-	8473	3			N	-0-			57
05	8959	X	8837	-0-	-122	-0-	8837	3			N	-0-			57

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	227	1	3281	2	N	-0-			-0-
01	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	231	1	1700	2	N	-0-			-0-
02	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	230	1	1948	2	N	-0-			-0-
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	172	1	3147	2	N	-0-			-0-
04	1020	X	251	-0-	-769	-0-	251	1			N	-0-			-0-
05	1054	X	241	-0-	-813	-0-	241	1			N	-0-			-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

12	34225	X	34225	-0-	-0-	-0-	863	1	33362	2	N	-0-			-0-
01	33515	X	33515	-0-	-0-	-0-	863	1	32652	2	N	-0-			-0-
02	30038	X	30038	-0-	-0-	-0-	807	1	29231	2	N	-0-			-0-
03	30464	X	30464	-0-	-0-	-0-	863	1	29601	2	N	-0-			-0-
04	28753	X	28753	-0-	-0-	-0-	835	1	27918	2	N	-0-			-0-
*05	28873	X	28873	-0-	-0-	-0-	863	1	28010	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27467	X	27467	-0-	-0-	-0-	27467	2			N	-0-					-0-
01	28635	X	28635	-0-	-0-	-0-	28635	2			N	-0-					-0-
02	26642	X	26642	-0-	-0-	-0-	26642	2			N	-0-					-0-
03	28545	X	28545	-0-	-0-	-0-	28545	2			N	-0-					-0-
04	27720	X	27121	-0-	-599	-0-	27121	2			N	-0-					-0-
05	28644	X	27395	-0-	-1249	-0-	27395	2			N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

12	6727	X	4879	-0-	-1848	-0-	4879	3			Y	-0-					-0-
01	6758	X	5060	-0-	-1698	-0-	5060	3			Y	-0-					-0-
02	6322	X	5800	-0-	-522	-0-	5800	3			Y	-0-					-0-
03	6758	X	6464	-0-	-294	-0-	6464	3			Y	-0-					-0-
04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3			Y	-0-					-0-
05	6200	X	5759	-0-	-441	-0-	5759	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

12	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	16539	-0-	-3084	-0-	16539	2			N	-0-					-0-
02	18357	X	10743	-0-	-7614	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	9817	-0-	-8411	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	13051	-0-	-4589	-0-	13051	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	14813	-0-	-3415	-0-	14813	2			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

12	3100	N	7497	-0-	4397	4397	7497	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4853	-0-	1753	6150	4853	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	7720	-0-	4820	10970	7720	2			N	-0-					-0-
03	22626	X	11656	-0-	-10970	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
*05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

12	24645	X	24091	-0-	-554	-0-	24091	2			N	-0-					-0-
01	24036	X	24036	-0-	-0-	-0-	24036	2			N	-0-					-0-
02	22533	X	21696	-0-	-837	-0-	21696	2			N	-0-					-0-
03	24087	X	22211	-0-	-1876	-0-	22211	2			N	-0-					-0-
04	23310	X	20883	-0-	-2427	-0-	20883	2			N	-0-					-0-
05	24087	X	21196	-0-	-2891	-0-	21196	2			N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

12	7533	X	7150	-0-	-383	-0-	7105	2	45	9	Y	41					160
01	7657	X	7229	-0-	-428	-0-	7192	2	37	9	Y	34					194
02	7163	X	6701	-0-	-462	-0-	6655	2	46	9	Y	42	145	1			91
03	7161	X	7098	-0-	-63	-0-	7063	2	35	9	Y	32					123
04	6990	X	6955	-0-	-35	-0-	6918	2	37	9	Y	34					157
*05	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7353	2	26	9	Y	24					181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2282	-0-	-1004	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3132	-0-	-371	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	2824	-0-	-453	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2518	-0-	-210	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	1208	-0-	-1822	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2359	-0-	-772	-0-	2359	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
02	4118	X	4024	-0-	-94	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4306	-0-	-96	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4177	-0-	-83	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4089	-0-	-313	-0-	4089	3			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29448	X	29448	-0-	-0-	-0-	29448	2			N	-0-					-0-
01	29496	X	29496	-0-	-0-	-0-	29496	2			N	-0-					-0-
02	26474	X	26474	-0-	-0-	-0-	26474	2			N	-0-					-0-
03	26397	X	26397	-0-	-0-	-0-	26397	2			N	-0-					-0-
04	25414	X	25414	-0-	-0-	-0-	25414	2			N	-0-					-0-
*05	25201	X	25201	-0-	-0-	-0-	25201	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34007	X	31543	-0-	-2464	-0-	31543	2			N	-0-					-0-
01	34007	X	28554	-0-	-5453	-0-	28554	2			N	-0-					-0-
02	29609	X	28134	-0-	-1475	-0-	28134	2			N	-0-					-0-
03	31558	X	30645	-0-	-913	-0-	30645	2			N	-0-					-0-
04	30540	X	26016	-0-	-4524	-0-	26016	2			N	-0-					-0-
05	31558	X	26885	-0-	-4673	-0-	26885	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40362	X	39495	-0-	-867	-0-	39495	2			N	-0-					-0-
01	40362	X	38893	-0-	-1469	-0-	38893	2			N	-0-					-0-
02	37642	X	33410	-0-	-4232	-0-	33410	2			N	-0-					-0-
03	40238	X	36149	-0-	-4089	-0-	36149	2			N	-0-					-0-
04	38940	X	34485	-0-	-4455	-0-	34485	2			N	-0-					-0-
05	39494	X	28919	-0-	-10575	-0-	28919	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17586	X	17586	-0-	-0-	-0-	17586	2			N	-0-					-0-
01	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	17247	2			N	-0-					-0-
02	15892	X	15622	-0-	-270	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	16184	-0-	-1393	-0-	16184	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	15051	-0-	-1959	-0-	15051	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	14436	-0-	-3141	-0-	14436	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11284	X	6334	-0-	-4950	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	4981	-0-	-6613	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
02	10846	X	2925	-0-	-7921	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	3595	-0-	-5302	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	446	-0-	-8044	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	3504	-0-	-2820	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	9550	-0-	-1145	-0-	9550	3			Y	-0-					20
01	10695	X	9788	-0-	-907	-0-	9788	3			Y	-0-					20
02	10005	X	9787	-0-	-218	-0-	9787	3			Y	-0-					20
03	10292	X	9289	-0-	-1003	-0-	9289	3			Y	-0-					20
04	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	3			Y	-0-					20
05	10447	X	9736	-0-	-711	-0-	9736	3			Y	-0-					20

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

12	8432	X	8002	-0-	-430	-0-	8002	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	7719	-0-	-310	-0-	7719	3			N	-0-					-0-
02	7772	X	7223	-0-	-549	-0-	7223	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	7608	-0-	-700	-0-	7608	3			N	-0-					-0-
04	7830	X	7076	-0-	-754	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	7325	-0-	-673	-0-	7325	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

12	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11200	3			N	-0-					-0-
01	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	3			N	-0-					-0-
02	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	3			N	-0-					-0-
03	11191	X	10737	-0-	-454	-0-	10737	3			N	-0-					-0-
04	10830	X	10326	-0-	-504	-0-	10326	3			N	-0-					-0-
05	11191	X	10184	-0-	-1007	-0-	10184	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

12	7130	X	6843	-0-	-287	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	6688	-0-	-442	-0-	6688	3			N	-0-					-0-
02	6554	X	6205	-0-	-349	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
03	6975	X	6570	-0-	-405	-0-	6570	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	6312	-0-	-348	-0-	6312	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6368	-0-	-483	-0-	6368	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

12	15469	X	14784	-0-	-685	-0-	14784	3			N	-0-					-0-
01	15407	X	14507	-0-	-900	-0-	14507	3			N	-0-					-0-
02	14326	X	13502	-0-	-824	-0-	13502	3			N	-0-					-0-
03	15314	X	14334	-0-	-980	-0-	14334	3			N	-0-					-0-
04	14460	X	13622	-0-	-838	-0-	13622	3			N	-0-					-0-
05	14787	X	14070	-0-	-717	-0-	14070	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

12	8401	X	7990	-0-	-411	-0-	7990	3			N	-0-					-0-
01	8401	X	7980	-0-	-421	-0-	7980	3			N	-0-					-0-
02	7714	X	7269	-0-	-445	-0-	7269	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	7766	-0-	-480	-0-	7766	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	7391	-0-	-349	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	7547	-0-	-451	-0-	7547	3			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

12	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	3			N	-0-					-0-
01	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	3			N	-0-					-0-
02	6728	X	6579	-0-	-149	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	6923	-0-	-362	-0-	6923	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6742	-0-	-308	-0-	6742	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	6875	-0-	-410	-0-	6875	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13392	X	11974	-0-	-1418	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	11748	-0-	-1644	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
02	12093	X	10822	-0-	-1271	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	10820	-0-	-1549	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	10616	-0-	-1354	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10547	-0-	-1419	-0-	10547	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14601	X	12638	-0-	-1963	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	11212	-0-	-3389	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
02	12905	X	8335	-0-	-4570	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	10169	-0-	-3626	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	12548	-0-	-82	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	10366	-0-	-2282	-0-	10366	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22906	X	22906	-0-	-0-	-0-	22906	2			N	-0-					-0-
01	21618	X	21618	-0-	-0-	-0-	21618	2			N	-0-					-0-
02	18705	X	18211	-0-	-494	-0-	18211	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	17711	-0-	-3958	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	18527	-0-	-2443	-0-	18527	2			N	-0-					-0-
05	21669	X	18657	-0-	-3012	-0-	18657	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30132	X	27186	-0-	-2946	-0-	27186	2			N	-0-					-0-
01	29078	X	26218	-0-	-2860	-0-	26218	2			N	-0-					-0-
02	26622	X	24725	-0-	-1897	-0-	24725	2			N	-0-					-0-
03	27652	X	26002	-0-	-1650	-0-	26002	2			N	-0-					-0-
04	26760	X	24775	-0-	-1985	-0-	24775	2			N	-0-					-0-
05	27187	X	25236	-0-	-1951	-0-	25236	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36511	X	36511	-0-	-0-	-0-	36511	2			N	-0-					-0-
01	35967	X	35967	-0-	-0-	-0-	35967	2			N	-0-					-0-
02	33603	X	33603	-0-	-0-	-0-	33603	2			N	-0-					-0-
03	34981	X	34981	-0-	-0-	-0-	34981	2			N	-0-					-0-
04	33390	X	33390	-0-	-0-	-0-	33390	2			N	-0-					-0-
*05	33853	X	33853	-0-	-0-	-0-	33853	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25248	X	25248	-0-	-0-	-0-	25248	2			N	-0-					-0-
01	25299	X	25299	-0-	-0-	-0-	25299	2			N	-0-					-0-
02	23282	X	23282	-0-	-0-	-0-	23282	2			N	-0-					-0-
03	24633	X	24633	-0-	-0-	-0-	24633	2			N	-0-					-0-
04	21810	X	21810	-0-	-0-	-0-	21810	2			N	-0-					-0-
*05	24730	X	24730	-0-	-0-	-0-	24730	2			N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18879	X	18088	-0-	-791	-0-	89	1	17999	2	N	-0-					-0-
01	18073	X	17801	-0-	-272	-0-	89	1	17712	2	N	-0-					-0-
02	17052	X	16760	-0-	-292	-0-	83	1	16677	2	N	-0-					-0-
03	18228	X	17468	-0-	-760	-0-	89	1	17379	2	N	-0-					-0-
04	17640	X	16673	-0-	-967	-0-	85	1	16588	2	N	-0-					-0-
05	18073	X	16869	-0-	-1204	-0-	90	1	16779	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	22816	X	22662	-0-	-154	-0-	111	1	22551	2	N	-0-			-0-
01	22327	X	22327	-0-	-0-	-0-	111	1	22216	2	N	-0-			-0-
02	21230	X	21230	-0-	-0-	-0-	105	1	21125	2	N	-0-			-0-
03	22661	X	22197	-0-	-464	-0-	113	1	22084	2	N	-0-			-0-
04	21930	X	21398	-0-	-532	-0-	109	1	21289	2	N	-0-			-0-
05	22692	X	20753	-0-	-1939	-0-	111	1	20642	2	N	-0-			-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

12	30473	X	25412	-0-	-5061	-0-	25412	2			N	-0-			-0-
01	29450	X	25899	-0-	-3551	-0-	25899	2			N	-0-			-0-
02	27405	X	23508	-0-	-3897	-0-	23508	2			N	-0-			-0-
03	26133	X	20750	-0-	-5383	-0-	20750	2			N	-0-			-0-
04	25050	X	21263	-0-	-3787	-0-	21263	2			N	-0-			-0-
05	25885	X	21435	-0-	-4450	-0-	21435	2			N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			Y	-0-			-0-
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			Y	-0-			-0-
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			Y	-0-			-0-
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			Y	-0-			-0-
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			Y	-0-			-0-
05	3782	X	3728	-0-	-54	-0-	3728	3			Y	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

12	9176	X	5349	-0-	-3827	-0-	5349	2			N	-0-			-0-
01	8835	X	8136	-0-	-699	-0-	8136	2			N	-0-			-0-
02	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-			-0-
03	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-			-0-
04	7860	X	7802	-0-	-58	-0-	7802	2			N	-0-			-0-
05	9827	X	7845	-0-	-1982	-0-	7845	2			N	-0-			-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

12	12617	X	11995	-0-	-622	-0-	11995	3			N	-0-			-0-
01	12586	X	11958	-0-	-628	-0-	11958	3			N	-0-			-0-
02	11745	X	11175	-0-	-570	-0-	11175	3			N	-0-			-0-
03	12369	X	11810	-0-	-559	-0-	11810	3			N	-0-			-0-
04	11610	X	11505	-0-	-105	-0-	11505	3			N	-0-			-0-
05	11997	X	11551	-0-	-446	-0-	11551	3			N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

12	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	160	1	13181	2	N	-0-			-0-
01	12803	X	12125	-0-	-678	-0-	153	1	11972	2	N	-0-			-0-
02	12093	X	10682	-0-	-1411	-0-	133	1	10549	2	N	-0-			-0-
03	13330	X	10805	-0-	-2525	-0-	161	1	10644	2	N	-0-			-0-
04	12900	X	8640	-0-	-4260	-0-	135	1	8505	2	N	-0-			-0-
05	13330	X	9800	-0-	-3530	-0-	134	1	9666	2	N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

12	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	233	1	3700	2	N	-0-			-0-
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	241	1	3972	2	N	-0-			-0-
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	223	1	3787	2	N	-0-			-0-
03	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	268	1	2015	2	N	-0-			-0-
04	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	231	1	2373	2	N	-0-			-0-
*05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	272	1	3550	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14260	X	9182	-0-	-5078	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	8585	-0-	-5675	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
02	12122	X	6998	-0-	-5124	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	8998	-0-	-2255	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	5005	-0-	-4955	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

12	23529	X	21462	-0-	-2067	-0-	21462	2			N	-0-					-0-
01	23529	X	21139	-0-	-2390	-0-	21139	2			N	-0-					-0-
02	20445	X	19766	-0-	-679	-0-	19766	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	20331	-0-	-1524	-0-	20331	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	19474	-0-	-1676	-0-	19474	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	19878	-0-	-1574	-0-	19878	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

12	17360	X	16443	-0-	-917	-0-	16443	2			N	-0-					-0-
01	17267	X	16117	-0-	-1150	-0-	16117	2			N	-0-					-0-
02	15631	X	14694	-0-	-937	-0-	14694	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	15823	-0-	-886	-0-	15823	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	14287	-0-	-1883	-0-	14287	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	15098	-0-	-1332	-0-	15098	2			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4333	-0-	-162	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4177	-0-	-173	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4239	-0-	-256	-0-	4239	3			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
01	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
02	5249	X	5156	-0-	-93	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5386	-0-	-225	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4740	-0-	-330	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4733	-0-	-785	-0-	4733	3			N	-0-					-0-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

12	5735	X	3578	-0-	-2157	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	3152	-0-	-2583	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
02	4959	X	2648	-0-	-2311	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	2441	-0-	-2457	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	2235	-0-	-2505	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	1841	-0-	-1724	-0-	1841	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	10191	-0-	-504	-0-	10191	3			N	-0-					-0-
01	10664	X	9849	-0-	-815	-0-	9849	3			N	-0-					-0-
02	9831	X	9335	-0-	-496	-0-	9335	3			N	-0-					-0-
03	10323	X	9704	-0-	-619	-0-	9704	3			N	-0-					-0-
04	9870	X	9341	-0-	-529	-0-	9341	3			N	-0-					-0-
05	10199	X	9807	-0-	-392	-0-	9807	3			N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

12	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	5891	-0-	-309	-0-	5891	3			N	-0-					-0-
02	5800	X	5698	-0-	-102	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5540	-0-	-505	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5153	-0-	-697	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	4963	-0-	-1113	-0-	4963	3			N	-0-					-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

12	12462	X	11538	-0-	-924	-0-	11538	3			N	-0-					-0-
01	12338	X	11680	-0-	-658	-0-	11680	3			N	-0-					-0-
02	11339	X	10739	-0-	-600	-0-	10739	3			N	-0-					-0-
03	11904	X	11334	-0-	-570	-0-	11334	3			N	-0-					-0-
04	11460	X	10766	-0-	-694	-0-	10766	3			N	-0-					-0-
05	11687	X	10822	-0-	-865	-0-	10822	3			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

12	17422	X	14442	-0-	-2980	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
01	16802	X	14270	-0-	-2532	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
02	14674	X	13450	-0-	-1224	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	14853	-0-	-120	-0-	14853	2			N	-0-					-0-
04	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	14150	-0-	-296	-0-	14150	2			N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

12	9424	X	8914	-0-	-510	-0-	8914	3			N	-0-					-0-
01	9300	X	8927	-0-	-373	-0-	8927	3			N	-0-					-0-
02	8700	X	8217	-0-	-483	-0-	8217	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	8774	-0-	-526	-0-	8774	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	8339	-0-	-481	-0-	8339	3			N	-0-					-0-
05	8928	X	8533	-0-	-395	-0-	8533	3			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

12	31372	X	28931	-0-	-2441	-0-	28931	2			N	-0-					-0-
01	32023	X	28202	-0-	-3821	-0-	28202	2			N	-0-					-0-
02	29957	X	26220	-0-	-3737	-0-	26220	2			N	-0-					-0-
03	30287	X	27135	-0-	-3152	-0-	27135	2			N	-0-					-0-
04	28380	X	25872	-0-	-2508	-0-	25872	2			N	-0-					-0-
05	28923	X	26221	-0-	-2702	-0-	26221	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

12	27001	X	23633	-0-	-3368	-0-	23633	2			N	-0-					-0-
01	25668	X	22854	-0-	-2814	-0-	22854	2			N	-0-					-0-
02	23316	X	20930	-0-	-2386	-0-	20930	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	21726	-0-	-2578	-0-	21726	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	20483	-0-	-3037	-0-	20483	2			N	-0-					-0-
05	23622	X	19287	-0-	-4335	-0-	19287	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30287	X	27089	-0-	-3198	-0-	27089	2			N	-0-					-0-
01	29233	X	26299	-0-	-2934	-0-	26299	2			N	-0-					-0-
02	26970	X	24524	-0-	-2446	-0-	24524	2			N	-0-					-0-
03	27528	X	25840	-0-	-1688	-0-	25840	2			N	-0-					-0-
04	26640	X	24405	-0-	-2235	-0-	24405	2			N	-0-					-0-
05	27094	X	24903	-0-	-2191	-0-	24903	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

12	19592	X	18265	-0-	-1327	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
01	18755	X	18390	-0-	-365	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
02	17835	X	17249	-0-	-586	-0-	17249	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	17257	-0-	-1808	-0-	17257	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	15796	-0-	-2654	-0-	15796	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	16567	-0-	-1878	-0-	16567	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

12	6882	X	6418	-0-	-464	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6252	-0-	-475	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5667	-0-	-307	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6261	-0-	-156	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5865	-0-	-345	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5879	-0-	-538	-0-	5879	2			N	-0-					-0-

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

12	10819	X	10304	-0-	-515	-0-	10304	3			N	-0-					-0-
01	10757	X	10439	-0-	-318	-0-	10439	3			N	-0-					-0-
02	9976	X	9594	-0-	-382	-0-	9594	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	10243	-0-	-359	-0-	10243	3			N	-0-					-0-
04	10110	X	9880	-0-	-230	-0-	9880	3			N	-0-					-0-
05	10447	X	10096	-0-	-351	-0-	10096	3			N	-0-					-0-

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

12	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	286 9	1 9	7690	2	N	8					17
01	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	286 79	1 9	11452	2	N	72					89
02	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	267 12	1 9	9324	2	N	11					100
03	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	286 18	1 9	11375	2	N	16					116
04	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	277 18	1 9	7279	2	N	16					132
*05	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	286 29	1 9	8793	2	N	26					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			Y	-0-					-0-
01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			Y	-0-					-0-
02	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			Y	-0-					-0-
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			Y	-0-					-0-
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			Y	-0-					-0-
05	2139	X	372	-0-	-1767	-0-	372	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			Y	-0-					-0-
01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			Y	-0-					-0-
02	6061	X	5786	-0-	-275	-0-	5786	3			Y	-0-					-0-
03	6355	X	6085	-0-	-270	-0-	6085	3			Y	-0-					-0-
04	6300	X	5866	-0-	-434	-0-	5866	3			Y	-0-					-0-
05	6510	X	5940	-0-	-570	-0-	5940	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	5443	-0-	-1067	-0-	5443	3			Y	-0-					-0-
01	7006	X	4659	-0-	-2347	-0-	4659	3			Y	-0-					-0-
02	6554	X	4492	-0-	-2062	-0-	4492	3			Y	-0-					-0-
03	5921	X	5127	-0-	-794	-0-	5127	3			Y	-0-					-0-
04	5280	X	4471	-0-	-809	-0-	4471	3			Y	-0-					-0-
*05	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	3			Y	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	3			N	-0-					-0-
01	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	3			N	-0-					-0-
02	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6683	-0-	-168	-0-	6683	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	6217	-0-	-413	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	5239	-0-	-1612	-0-	5239	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12338	X	6141	-0-	-6197	-0-	6141	3			N	-0-					-0-
01	11005	X	5404	-0-	-5601	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
02	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10438	3			N	-0-					-0-
03	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14311	3			N	-0-					-0-
04	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	14242	3			N	-0-					-0-
*05	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13350	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3500	-0-	-220	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3177	-0-	-187	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3461	-0-	-135	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3563	-0-	-7	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3575	-0-	-114	-0-	3575	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3024	-0-	124	124	3024	3			N	-0-					-0-
03	1634	N	1510	-0-	-124	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*05	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	3			N	-0-					-0-
01	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	3			N	-0-					-0-
02	11687	X	11360	-0-	-327	-0-	11360	3			N	-0-					-0-
03	12493	X	12490	-0-	-3	-0-	12490	3			N	-0-					-0-
04	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	3			N	-0-					-0-
*05	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	3			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

12	12927	X	8955	-0-	-3972	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
01	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	13927	2			N	-0-					-0-
02	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	12339	2			N	-0-					-0-
03	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	9336	-0-	-4134	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	11834	-0-	-2085	-0-	11834	2			N	-0-					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

12	4712	X	3419	-0-	-1293	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	3367	-0-	-1345	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	2348	-0-	-2060	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3080	-0-	-733	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
*05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

12	13981	X	13280	-0-	-701	-0-	13280	3			N	-0-					-0-
01	13671	X	13554	-0-	-117	-0-	13554	3			N	-0-					-0-
02	12789	X	12567	-0-	-222	-0-	12567	3			N	-0-					-0-
03	13423	X	12979	-0-	-444	-0-	12979	3			N	-0-					-0-
04	13110	X	12566	-0-	-544	-0-	12566	3			N	-0-					-0-
05	13547	X	12763	-0-	-784	-0-	12763	3			N	-0-					-0-

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

12	9021	X	8252	-0-	-769	-0-	8252	3			N	-0-					-0-
01	9114	X	7837	-0-	-1277	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
02	8526	X	7767	-0-	-759	-0-	7767	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	7414	-0-	-1266	-0-	7414	3			N	-0-					-0-
04	7980	X	6729	-0-	-1251	-0-	6729	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	6891	-0-	-1417	-0-	6891	3			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

12	20404	X	20404	-0-	-0-	-0-	20404	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	20098	-0-	-827	-0-	20098	2			N	-0-					-0-
02	19575	X	17755	-0-	-1820	-0-	17755	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	20360	-0-	-348	-0-	20360	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	13084	-0-	-6956	-0-	13084	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	15404	-0-	-4994	-0-	15404	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 13056

12	19871	X	19571	-0-	-300	-0-	19571	2			N	-0-					-0-
01	19778	X	18253	-0-	-1525	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
02	18502	X	16805	-0-	-1697	-0-	16805	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	18670	-0-	-891	-0-	18670	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	12351	-0-	-6579	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	14385	-0-	-5176	-0-	14385	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15686	X	12685	-0-	-3001	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	12868	-0-	-1857	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
02	13775	X	11175	-0-	-2600	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	13024	-0-	-647	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	9416	-0-	-3814	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	12615	-0-	-250	-0-	12615	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23436	X	21820	-0-	-1616	-0-	21820	2			N	-0-					-0-
01	22754	X	20972	-0-	-1782	-0-	20972	2			N	-0-					-0-
02	21286	X	19779	-0-	-1507	-0-	19779	2			N	-0-					-0-
03	22456	X	22456	-0-	-0-	-0-	22456	2			N	-0-					-0-
04	21330	X	13914	-0-	-7416	-0-	13914	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	15950	-0-	-5874	-0-	15950	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29295	X	26391	-0-	-2904	-0-	26391	2			N	-0-					-0-
01	28520	X	26967	-0-	-1553	-0-	26967	2			N	-0-					-0-
02	25926	X	25266	-0-	-660	-0-	25266	2			N	-0-					-0-
03	26815	X	26441	-0-	-374	-0-	26441	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	25193	-0-	-907	-0-	25193	2			N	-0-					-0-
05	27001	X	25731	-0-	-1270	-0-	25731	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27931	X	26785	-0-	-1146	-0-	26785	2			N	-0-					-0-
01	27032	X	26335	-0-	-697	-0-	26335	2			N	-0-					-0-
02	25868	X	23573	-0-	-2295	-0-	23573	2			N	-0-					-0-
03	27652	X	24264	-0-	-3388	-0-	24264	2			N	-0-					-0-
04	26760	X	23001	-0-	-3759	-0-	23001	2			N	-0-					-0-
05	26784	X	22590	-0-	-4194	-0-	22590	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30200	X	30200	-0-	-0-	-0-	30200	2			N	-0-					-0-
01	29397	X	29397	-0-	-0-	-0-	29397	2			N	-0-					-0-
02	29319	X	26574	-0-	-2745	-0-	26574	2			N	-0-					-0-
03	31341	X	27870	-0-	-3471	-0-	27870	2			N	-0-					-0-
04	30330	X	26623	-0-	-3707	-0-	26623	2			N	-0-					-0-
05	30194	X	27337	-0-	-2857	-0-	27337	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20207	X	20207	-0-	-0-	-0-	20207	2			N	-0-					-0-
01	19624	X	19624	-0-	-0-	-0-	19624	2			N	-0-					-0-
02	17716	X	17716	-0-	-0-	-0-	17716	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	17186	-0-	-1352	-0-	17186	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	16205	-0-	-1735	-0-	16205	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	16248	-0-	-2290	-0-	16248	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	21963	2			N	-0-					-0-
01	21824	X	20891	-0-	-933	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
02	20416	X	18945	-0-	-1471	-0-	18945	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	19474	-0-	-2350	-0-	19474	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	17794	-0-	-3326	-0-	17794	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	17645	-0-	-4179	-0-	17645	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25854	X	25241	-0-	-613	-0-	25241	2			N	-0-					-0-
01	25252	X	25252	-0-	-0-	-0-	25252	2			N	-0-					-0-
02	23925	X	21174	-0-	-2751	-0-	21174	2			N	-0-					-0-
03	25575	X	18761	-0-	-6814	-0-	18761	2			N	-0-					-0-
04	24450	X	17314	-0-	-7136	-0-	17314	2			N	-0-					-0-
05	25265	X	18025	-0-	-7240	-0-	18025	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22165	X	19204	-0-	-2961	-0-	19204	2			N	-0-					-0-
01	20026	X	18728	-0-	-1298	-0-	18728	2			N	-0-					-0-
02	17785	X	17785	-0-	-0-	-0-	17785	2			N	-0-					-0-
03	19189	X	18525	-0-	-664	-0-	18525	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	16380	-0-	-2190	-0-	16380	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	16034	-0-	-3155	-0-	16034	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31122	X	31122	-0-	-0-	-0-	31122	2			N	-0-					-0-
01	30378	X	30378	-0-	-0-	-0-	30378	2			N	-0-					-0-
02	30055	X	30055	-0-	-0-	-0-	30055	2			N	-0-					-0-
03	35131	X	35131	-0-	-0-	-0-	35131	2			N	-0-					-0-
04	34315	X	34315	-0-	-0-	-0-	34315	2			N	-0-					-0-
*05	34598	X	34598	-0-	-0-	-0-	34598	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35718	X	35718	-0-	-0-	-0-	35718	2			N	-0-					-0-
01	38502	X	34932	-0-	-3570	-0-	34932	2			N	-0-					-0-
02	36801	X	31557	-0-	-5244	-0-	31557	2			N	-0-					-0-
03	39339	X	32040	-0-	-7299	-0-	32040	2			N	-0-					-0-
04	36300	X	32257	-0-	-4043	-0-	32257	2			N	-0-					-0-
05	35712	X	33838	-0-	-1874	-0-	33838	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25009	X	25009	-0-	-0-	-0-	25009	2			N	-0-					-0-
01	23529	X	23469	-0-	-60	-0-	23469	2			N	-0-					-0-
02	22011	X	19797	-0-	-2214	-0-	19797	2			N	-0-					-0-
03	23529	X	21131	-0-	-2398	-0-	21131	2			N	-0-					-0-
04	22770	X	19768	-0-	-3002	-0-	19768	2			N	-0-					-0-
05	23529	X	22193	-0-	-1336	-0-	22193	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32585	X	32585	-0-	-0-	-0-	32585	2			N	-0-					-0-
01	30597	X	30255	-0-	-342	-0-	30255	2			N	-0-					-0-
02	28623	X	26254	-0-	-2369	-0-	26254	2			N	-0-					-0-
03	30597	X	27990	-0-	-2607	-0-	27990	2			N	-0-					-0-
04	29610	X	21107	-0-	-8503	-0-	21107	2			N	-0-					-0-
05	30597	X	22972	-0-	-7625	-0-	22972	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	8701	-0-	-3482	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
02	12615	X	6814	-0-	-5801	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
03	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
04	14742	X	14742	-0-	-0-	-0-	14742	2			N	-0-					-0-
*05	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	13381	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283938 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH C (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283944 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6802 - 12748

12	20181	X	17694	-0-	-2487	-0-	17694	3			N	-0-					36
01	19530	X	17613	-0-	-1917	-0-	17613	3			N	-0-					36
02	17574	X	16146	-0-	-1428	-0-	16146	3			N	-0-					36
03	18445	X	17065	-0-	-1380	-0-	17065	3			N	-0-					36
04	17370	X	16332	-0-	-1038	-0-	16332	3			N	-0-					36
05	17701	X	16503	-0-	-1198	-0-	16503	3			N	-0-					36

TEICH C (AW) WELL #: 9H RRCID -> 283945 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6861 - 12776

12	19654	X	17256	-0-	-2398	-0-	17256	3			N	-0-					-0-
01	19065	X	18199	-0-	-866	-0-	18199	3			N	-0-					-0-
02	16646	X	16065	-0-	-581	-0-	16065	3			N	-0-					-0-
03	17434	X	17434	-0-	-0-	-0-	17434	3			N	-0-					-0-
04	17610	X	16598	-0-	-1012	-0-	16598	3			N	-0-					-0-
05	18197	X	17134	-0-	-1063	-0-	17134	3			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284007 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8709 - 14640

12	57722	X	50311	-0-	-7411	-0-	50311	2			N	-0-					-0-
01	55707	X	47706	-0-	-8001	-0-	47706	2			N	-0-					-0-
02	50228	X	43177	-0-	-7051	-0-	43177	2			N	-0-					-0-
03	52638	X	44507	-0-	-8131	-0-	44507	2			N	-0-					-0-
04	50940	X	42187	-0-	-8753	-0-	42187	2			N	-0-					-0-
05	50313	X	42325	-0-	-7988	-0-	42325	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 284008 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8553 - 16590

12	54002	X	53648	-0-	-354	-0-	53648	2			N	-0-					-0-
01	54002	X	52102	-0-	-1900	-0-	52102	2			N	-0-					-0-
02	49358	X	48351	-0-	-1007	-0-	48351	2			N	-0-					-0-
03	53661	X	50556	-0-	-3105	-0-	50556	2			N	-0-					-0-
04	51930	X	48501	-0-	-3429	-0-	48501	2			N	-0-					-0-
05	53661	X	49384	-0-	-4277	-0-	49384	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284016 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8843 - 15724

12	61194	X	54395	-0-	-6799	-0-	54395	2			N	-0-					-0-
01	59272	X	50965	-0-	-8307	-0-	50965	2			N	-0-					-0-
02	53447	X	47717	-0-	-5730	-0-	47717	2			N	-0-					-0-
03	57133	X	48892	-0-	-8241	-0-	48892	2			N	-0-					-0-
04	55290	X	46300	-0-	-8990	-0-	46300	2			N	-0-					-0-
05	54405	X	46243	-0-	-8162	-0-	46243	2			N	-0-					-0-

TEICH C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284023 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7079 - 12367

12	15841	X	14233	-0-	-1608	-0-	14233	3			N	-0-					-0-
01	15221	X	13697	-0-	-1524	-0-	13697	3			N	-0-					-0-
02	14007	X	12558	-0-	-1449	-0-	12558	3			N	-0-					-0-
03	14849	X	13213	-0-	-1636	-0-	13213	3			N	-0-					-0-
04	14010	X	12993	-0-	-1017	-0-	12993	3			N	-0-					-0-
05	14229	X	13119	-0-	-1110	-0-	13119	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284099 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8585 - 15566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68541	X	60295	-0-	-8246	-0-	60295	2			N	-0-					-0-
01	66712	X	59712	-0-	-7000	-0-	59712	2			N	-0-					-0-
02	60436	X	54763	-0-	-5673	-0-	54763	2			N	-0-					-0-
03	62093	X	56366	-0-	-5727	-0-	56366	2			N	-0-					-0-
04	60090	X	NO RPT	-0-	-60090	-0-					N	NO RPT					-0-
05	60295	X	NO RPT	-0-	-60295	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284162 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

FANNIN FARMS AB WELL #: 1H RRCID -> 284732 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8649 - 15411

12	80414	X	64967	-0-	-15447	-0-	64967	2			N	-0-					-0-
01	75857	X	61975	-0-	-13882	-0-	61975	2			N	-0-					-0-
02	67744	X	56421	-0-	-11323	-0-	56421	2			N	-0-					-0-
03	67363	X	58727	-0-	-8636	-0-	58727	2			N	-0-					-0-
04	64650	X	54443	-0-	-10207	-0-	54443	2			N	-0-					-0-
05	64976	X	53362	-0-	-11614	-0-	53362	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 3H RRCID -> 284985 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8827 - 15575

12	94860	X	74148	-0-	-20712	-0-	74148	2			N	-0-					-0-
01	88133	X	69821	-0-	-18312	-0-	69821	2			N	-0-					-0-
02	79257	X	62760	-0-	-16497	-0-	62760	2			N	-0-					-0-
03	78492	X	64020	-0-	-14472	-0-	64020	2			N	-0-					-0-
04	75960	X	59208	-0-	-16752	-0-	59208	2			N	-0-					-0-
05	74152	X	58169	-0-	-15983	-0-	58169	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 284986 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 9250 - 13215

12	66526	X	53624	-0-	-12902	-0-	53624	2			N	-0-					-0-
01	62899	X	51071	-0-	-11828	-0-	51071	2			N	-0-					-0-
02	56492	X	46099	-0-	-10393	-0-	46099	2			N	-0-					-0-
03	55924	X	47098	-0-	-8826	-0-	47098	2			N	-0-					-0-
04	54120	X	44512	-0-	-9608	-0-	44512	2			N	-0-					-0-
05	53630	X	44306	-0-	-9324	-0-	44306	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 2H RRCID -> 285173 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8740 - 15630

12	67890	X	57505	-0-	-10385	-0-	57505	2			N	-0-					-0-
01	65255	X	55475	-0-	-9780	-0-	55475	2			N	-0-					-0-
02	59450	X	51099	-0-	-8351	-0-	51099	2			N	-0-					-0-
03	59551	X	52737	-0-	-6814	-0-	52737	2			N	-0-					-0-
04	57630	X	49790	-0-	-7840	-0-	49790	2			N	-0-					-0-
05	57505	X	50223	-0-	-7282	-0-	50223	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285174 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8829 - 15760

12	62744	X	47443	-0-	-15301	-0-	47443	2			N	-0-					-0-
01	59768	X	47443	-0-	-12325	-0-	47443	2			N	-0-					-0-
02	54520	X	43083	-0-	-11437	-0-	43083	2			N	-0-					-0-
03	51770	X	43767	-0-	-8003	-0-	43767	2			N	-0-					-0-
04	50100	X	NO RPT	-0-	-50100	-0-					N	NO RPT					-0-
05	47430	X	NO RPT	-0-	-47430	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	298	1	1770	3	Y	12	74	1			138
							13	9									
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	381	1	1835	3	Y	5					143
							6	9									
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	373	1	1533	3	Y	-0-					143
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	532	1	1569	3	Y	-0-					143
04	1950	N	1483	-0-	-467	-0-	270	1	1207	3	Y	5					148
							6	9									
05	2015	N	753	-0-	-1262	-0-	104	1	649	3	Y	-0-					148

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	71	1	425	3	Y	-0-					23
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	93	1	450	3	Y	-0-					23
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	87	1	355	3	Y	-0-					23
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	152	1	448	3	Y	-0-					23
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	72	1	323	3	Y	-0-					23
05	465	N	318	-0-	-147	-0-	44	1	274	3	Y	-0-					23

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

12	806	N	392	-0-	-414	-0-	56	1	336	3	Y	-0-					20
01	868	N	627	-0-	-241	-0-	108	1	519	3	Y	-0-					20
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	139	1	571	3	Y	-0-					20
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	197	1	581	3	Y	-0-					20
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	106	1	475	3	Y	-0-					20
05	744	N	387	-0-	-357	-0-	54	1	333	3	Y	-0-					20

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

12	620	N	607	-0-	-13	-0-	87	1	520	3	Y	-0-					7
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	109	1	525	3	Y	-0-					7
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	117	1	480	3	Y	-0-					7
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	151	1	446	3	Y	-0-					7
04	600	N	435	-0-	-165	-0-	79	1	356	3	Y	-0-					7
05	620	N	265	-0-	-355	-0-	37	1	228	3	Y	-0-					7

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

12	930	N	838	-0-	-92	-0-	121	1	717	3	Y	-0-					12
01	930	N	849	-0-	-81	-0-	144	1	696	3	Y	8					20
							9	9									
02	870	N	771	-0-	-99	-0-	151	1	620	3	Y	-0-					20
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	344	1	1013	3	Y	-0-					20
04	810	N	790	-0-	-20	-0-	143	1	643	3	Y	4					24
							4	9									
05	837	N	333	-0-	-504	-0-	46	1	283	3	Y	4					28
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	631	-0-	-82	-0-	91	1	538	3	Y	2					14
							2	9									
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	103	1	499	3	Y	20					34
							22	9									
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	122	1	499	3	Y	14					48
							15	9									
03	682	N	566	-0-	-116	-0-	143	1	420	3	Y	3					51
							3	9									
04	600	N	427	-0-	-173	-0-	78	1	347	3	Y	2					53
							2	9									
05	682	N	232	-0-	-450	-0-	32	1	200	3	Y	-0-					53

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	669	-0-	-75	-0-	96	1	573	3	Y	-0-					149
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	118	1	571	3	Y	-0-					149
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	127	1	519	3	Y	-0-					149
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	172	1	506	3	Y	-0-					149
04	660	N	441	-0-	-219	-0-	80	1	361	3	Y	-0-					149
05	682	N	455	-0-	-227	-0-	63	1	392	3	Y	-0-					149

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					29
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					29
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

UPLAND RESOURCES LLC 878931
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

12	1550	N	1277	-0-	-273	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	866	-0-	-613	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

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

STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

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

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	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-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

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

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22785	X	22024	-0-	-761	-0-	22024	2			N	-0-					-0-
01	22785	X	21627	-0-	-1158	-0-	21627	2			N	-0-					-0-
02	21170	X	19993	-0-	-1177	-0-	19993	2			N	-0-					-0-
03	22320	X	21116	-0-	-1204	-0-	21116	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	20337	-0-	-1233	-0-	20337	2			N	-0-					-0-
05	22010	X	20791	-0-	-1219	-0-	20791	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16306	X	12725	-0-	-3581	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	13763	-0-	-2543	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
02	14645	X	14014	-0-	-631	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	14597	-0-	-748	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	13839	-0-	-981	-0-	13839	2			N	-0-					-0-
*05	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	14198	2			N	-0-					-0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2880	-0-	-530	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2682	-0-	-697	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2724	-0-	-437	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2521	-0-	-579	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2425	-0-	-575	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2652	-0-	-262	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3275	-0-	-197	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3070	-0-	-178	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3213	-0-	-166	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3116	-0-	-154	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2861	-0-	-518	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	3044	-0-	-117	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3288	-0-	-91	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3086	-0-	-184	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2810	-0-	-569	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	3			N	-0-					76
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					76
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					76
03	930	N	557	-0-	-373	-0-	557	3			N	-0-					76
04	930	N	611	-0-	-319	-0-	611	3			N	-0-					76
05	868	N	538	-0-	-330	-0-	538	3			N	-0-					76

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

12	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					21
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					21
02	406	N	402	-0-	-4	-0-	402	3			N	-0-					21
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	3			N	-0-					21
04	390	N	224	-0-	-166	-0-	224	3			N	-0-					21
05	434	N	223	-0-	-211	-0-	223	3			N	-0-					21

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					36
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					36
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					36
03	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	3			N	-0-					36
04	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	3			N	-0-					36
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3			N	-0-					36

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					27
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					27
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					27
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					27
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					27
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					27

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

12	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					57
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					57
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	402	3	84	9	N	76	118	1			15
03	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-					15
04	450	N	344	-0-	-106	-0-	344	3			N	-0-					15
05	527	N	297	-0-	-230	-0-	297	3			N	-0-					15

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					72
01	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					72
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					72
03	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	3			N	-0-					72
04	360	N	218	-0-	-142	-0-	218	3			N	-0-					72
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					72

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1827	-0-	-405	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
02	2088	X	1367	-0-	-721	-0-	1366	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2232	X	1839	-0-	-393	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	1390	-0-	-380	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2149	-0-	-827	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
02	2784	X	1769	-0-	-1015	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2814	-0-	-162	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2107	-0-	-293	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1912	3	25	9	N	23					62
01	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	1733	3	20	9	N	18					80
02	1508	N	1332	-0-	-176	-0-	1312	3	20	9	N	18					98
03	1922	N	1135	-0-	-787	-0-	1135	3			N	-0-					98
04	1710	N	1084	-0-	-626	-0-	1084	3			N	-0-					98
05	1426	N	1080	-0-	-346	-0-	1080	3			N	-0-					98

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	3			N	-0-					5
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					5
02	696	N	650	-0-	-46	-0-	650	3			N	-0-					5
03	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	3			N	-0-					5
04	780	N	423	-0-	-357	-0-	423	3			N	-0-					5
05	682	N	455	-0-	-227	-0-	455	3			N	-0-					5

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	223	-0-	-366	-0-	223	3			N	-0-					81
01	558	N	259	-0-	-299	-0-	259	3			N	-0-					81
02	290	N	206	-0-	-84	-0-	206	3			N	-0-					81
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					81
04	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	3			N	-0-					81
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					81

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	452	-0-	-230	-0-	452	3			N	-0-					58
01	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	3			N	-0-					58
02	435	N	354	-0-	-81	-0-	354	3			N	-0-					58
03	465	N	243	-0-	-222	-0-	243	3			N	-0-					58
04	390	N	228	-0-	-162	-0-	228	3			N	-0-					58
05	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	3			N	-0-					58

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	798	3	20	9	N	18					59
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	740	3	19	9	N	17					76
02	725	N	600	-0-	-125	-0-	513	3	87	9	N	79	66	1			89
03	806	N	261	-0-	-545	-0-	261	3			N	-0-					89
04	720	N	213	-0-	-507	-0-	213	3			N	-0-					89
05	651	N	458	-0-	-193	-0-	458	3			N	-0-					89

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					32
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					32
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					32
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					32
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					32
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

12	217	N	210	-0-	-7	-0-	206	3	4	9	N	4					19
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	191	3	6	9	N	5					24
02	232	N	200	-0-	-32	-0-	200	3			N	-0-					24
03	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					24
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-					24
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					24

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

12	4650	X	3908	-0-	-742	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3662	-0-	-616	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3638	-0-	-422	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4054	-0-	-286	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3128	-0-	-1072	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
*05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2843	-0-	-288	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2798	-0-	-147	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	2653	-0-	-102	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2774	-0-	-140	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2439	-0-	-321	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2198	-0-	-654	-0-	2198	3			N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2379	-0-	-287	-0-	2367	3	12	9	N	11					11
02	2755	N	2677	-0-	-78	-0-	2662	3	15	9	N	14					25
03	2852	N	2830	-0-	-22	-0-	2810	3	20	9	N	18	1	8			42
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2712	3	9	9	N	8					50
05	2852	N	2799	-0-	-53	-0-	2778	3	21	9	N	19					69

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2869	-0-	-293	-0-	2852	3	17	9	N	15	95	1	1	8	69
01	3162	X	2818	-0-	-344	-0-	2818	3			N	-0-					69
02	2958	X	2637	-0-	-321	-0-	2612	3	25	9	N	23	1	8			91
03	2945	X	2312	-0-	-633	-0-	2309	3	3	9	N	3	3	8			91
04	2790	X	2146	-0-	-644	-0-	2145	3	1	9	N	1	1	8			91
05	2883	X	14	-0-	-2869	-0-	14	3			N	-0-					91

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	5133	-0-	-230	-0-	5068	3	65	9	N	59	78	1			79
01	5239	X	5017	-0-	-222	-0-	5016	3	1	9	N	1					80
02	4843	X	4676	-0-	-167	-0-	4661	3	15	9	N	14					94
03	5146	X	4954	-0-	-192	-0-	4953	3	1	9	N	1	1	8			94
04	4980	X	4782	-0-	-198	-0-	4781	3	1	9	N	1	1	8			94
05	5146	X	4929	-0-	-217	-0-	4911	3	18	9	N	16					110

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3227	3	15	9	N	14	1	8			157
01	3410	X	1983	-0-	-1427	-0-	1980	3	3	9	N	3					160
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3651	3	7	9	N	6	2	8			164
03	3627	X	2022	-0-	-1605	-0-	2007	3	15	9	N	14	6	8			172
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					172
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					172

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 278986 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5300 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279001 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5270 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279037 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5690 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 279100 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5000 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279399 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5348 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279539 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5524 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279540 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5846 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279793 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 5874

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279796 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5660 - 5700

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279947 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5734 - 5774

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279989 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5000 - 5024

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 282118 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5800 - 5840

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 282137 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5840 - 5880

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 282138 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5596 - 5636

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 282146 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 282148 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285640 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286513 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286717 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4630 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286782 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4764 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKMAN WELL #: 6 RRCID -> 288494 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4420 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
HART WELL #: 1 RRCID -> 288685 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5150 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

12	682	N	654	-0-	-28	-0-	641	2	13	9	Y	12					71
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	644	2	15	9	Y	14					85
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	601	2	10	9	Y	9					94
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	638	2	1	9	Y	1					95
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			Y	-0-					95
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	633	2	1	9	Y	1					96

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

12	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	899	N	256	-0-	-643	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

12	558	N	383	-0-	-175	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	600	N	246	-0-	-354	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					30
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					30
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					30
03	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					30
04	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					30
*05	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					30

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

12	3131	X	3110	-0-	-21	-0-	3110	2			N	-0-					30
01	3224	X	3011	-0-	-213	-0-	3011	2			N	-0-					30
02	3016	X	2766	-0-	-250	-0-	2766	2			N	-0-					30
03	3224	X	2707	-0-	-517	-0-	2707	2			N	-0-					30
04	3000	X	2595	-0-	-405	-0-	2595	2			N	-0-					30
05	3100	X	2910	-0-	-190	-0-	2910	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					22
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
02	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					22
03	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	2881	-0-	2881	2881	2881	3			Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

12	DLQ G-10	439	-0-	439	439	439	3			Y	-0-					5
01	DLQ G-10	385	-0-	385	824	385	3			Y	-0-					5
02	DLQ G-10	28	-0-	28	852	28	3			Y	-0-					5
03	3000 N	2480	-0-	-520	332	2303	3	177	9	Y	161	164	1			2
04	2112 N	1780	-0-	-332	-0-	1598	3	182	9	Y	165	165	1			2
*05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1309	3	88	9	Y	80					82

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473
HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283

JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

12	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

12	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					55
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					55
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					55
*03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					55
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					55
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					55

XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

12	1271	N	980	-0-	-291	-0-	980	2			N	-0-					-0-
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

12	3534	X	3377	-0-	-157	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3286	-0-	-93	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3267	-0-	-3	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3359	-0-	-113	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

12	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
01	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
*05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3055	-0-	-231	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2731	-0-	-227	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2796	-0-	-174	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3019	-0-	-50	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3624	-0-	-3	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3429	-0-	-198	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3171	-0-	-135	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3220	-0-	-290	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2465	-0-	-1162	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	2553	-0-	-260	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2324	-0-	-683	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2600	-0-	-160	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2697	-0-	-155	-0-	2697	3			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	147	-0-	-1217	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	366	-0-	-874	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	758	-0-	-327	-0-	758	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1206	-0-	-41	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	965	-0-	-355	-0-	965	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	861	-0-	-441	-0-	861	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
*05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5854	-0-	-439	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5743	-0-	-550	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	5274	-0-	-613	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5398	-0-	-864	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5231	-0-	-829	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5118	-0-	-741	-0-	5118	2			N	-0-					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
01	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
04	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
*05	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
*05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

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

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	145	N	89	-0-	-56	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	630	N	557	-0-	-73	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	579	-0-	-227	-0-	579	2			N	-0-					-0-
01	713	N	495	-0-	-218	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
*05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2440	-0-	-164	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	2878	-0-	-5	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
02	2755	N	2470	-0-	-285	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2322	-0-	-468	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2558	-0-	-77	-0-	2558	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1154	-0-	-383	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1236	-0-	-114	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
*05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1273	-0-	-90	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1153	-0-	-304	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	894	-0-	-516	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1008	-0-	-356	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
*05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2011	-0-	-77	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2030	-0-	-130	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
*05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2234	-0-	-60	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	1984	-0-	-133	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2130	-0-	-164	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2005	-0-	-155	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1474	-0-	-34	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
*05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1021	-0-	-1211	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1073	-0-	-539	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1255	-0-	-50	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
*05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	203	N	185	-0-	-18	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1666	-0-	-16	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
*05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1538	-0-	-229	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1685	-0-	-361	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1044	-0-	-456	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1294	-0-	-69	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1774	-0-	-266	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1966	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1299	-0-	-93	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1044	-0-	-396	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

12	4805	X	4664	-0-	-141	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4620	-0-	-185	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4307	-0-	-130	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4630	-0-	-20	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4388	-0-	-112	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	4504	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

12	2325	N	1737	-0-	-588	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1863	-0-	-462	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	1741	-0-	-376	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1696	-0-	-73	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	1467	-0-	-1106	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	1270	-0-	-1396	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	1227	-0-	-1267	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
*05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3480	-0-	-23	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3452	-0-	-51	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	3198	-0-	-137	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3119	-0-	-331	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
*05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
02	2175	N	2137	-0-	-38	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2261	-0-	-126	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2156	-0-	-154	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2193	-0-	-101	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	531	-0-	-368	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

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

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	356	-0-	-543	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	868	N	346	-0-	-522	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	330	N	196	-0-	-134	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	938	-0-	-222	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	954	-0-	-224	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	898	-0-	-152	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3824	-0-	-82	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3702	-0-	-204	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	3365	-0-	-231	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3488	-0-	-356	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2985	-0-	-705	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	3554	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

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

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	977	-0-	-294	-0-	977	2			N	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
01	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	2110	-0-	-65	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2134	-0-	-253	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2272	-0-	-38	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2340	-0-	-47	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1181	-0-	-276	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1287	-0-	-18	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2525	-0-	-48	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2357	-0-	-103	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2381	-0-	-161	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2797	-0-	-117	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2809	-0-	-12	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1531	-0-	-1199	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	1395	-0-	-1488	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	984	-0-	-194	-0-	984	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1254	-0-	-296	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	896	-0-	-604	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	480	-0-	-1070	-0-	480	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	465	N	309	-0-	-156	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	620	N	447	-0-	-173	-0-	447	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

12	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1258	-0-	-221	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	980	-0-	-384	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	916	-0-	-494	-0-	916	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	485	-0-	-848	-0-	485	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

12	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
01	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

12	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

12	3534	X	3457	-0-	-77	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3162	-0-	-144	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3357	-0-	-177	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3212	-0-	-208	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3305	-0-	-167	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	14	1	4278	2	N	-0-					-0-
04	918	X	918	-0-	-0-	-0-	16	1	902	2	N	-0-					-0-
*05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	44	1	4203	2	N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	992	N	33	-0-	-959	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	46	-0-	-1094	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	589	N	18	-0-	-571	-0-	18	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4622	-0-	-59	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4499	-0-	-182	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	4071	-0-	-192	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4294	-0-	-325	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4125	-0-	-345	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4277	-0-	-342	-0-	4277	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1594	-0-	-175	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1751	-0-	-134	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1628	-0-	-25	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1637	-0-	-103	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	1717	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2846	-0-	-6	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2419	-0-	-307	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2541	-0-	-373	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2663	-0-	-157	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2623	-0-	-291	-0-	2623	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	4404	-0-	-1077	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4766	-0-	-1093	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4593	-0-	-1077	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4749	-0-	-1110	-0-	4749	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2512	-0-	-61	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2277	-0-	-327	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2292	-0-	-144	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2468	-0-	-136	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2344	-0-	-86	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2407	-0-	-104	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	2051	-0-	-95	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2099	-0-	-31	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	4169	-0-	-16	-0-	4169	2			Y	-0-					-0-
02	3944	X	3937	-0-	-7	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	4218	-0-	-60	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3931	-0-	-209	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	4010	-0-	-268	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

12	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

12	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2558	-0-	-170	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
02	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2743	-0-	-16	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2572	-0-	-249	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2668	-0-	-29	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	2356	-0-	-109	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2119	-0-	-578	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
*05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3430	-0-	-383	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3457	-0-	-356	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
02	3567	X	3269	-0-	-298	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3653	-0-	-36	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
*05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

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

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2481	-0-	-278	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2132	-0-	-596	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	2421	-0-	-102	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2642	-0-	-55	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2052	-0-	-378	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2404	-0-	-169	-0-	2404	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	3016	-0-	-84	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2885	-0-	-91	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2521	-0-	-263	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2428	-0-	-482	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2692	-0-	-315	-0-	2692	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1530	-0-	-299	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1585	-0-	-126	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
*05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1471	-0-	-269	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1801	-0-	-121	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1545	-0-	-255	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
*05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	928	N	787	-0-	-141	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	961	N	606	-0-	-355	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	900	N	707	-0-	-193	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	837	N	727	-0-	-110	-0-	727	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
*05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1189	-0-	-58	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2883	-0-	-93	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2724	-0-	-252	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2576	-0-	-121	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2419	-0-	-464	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2258	-0-	-532	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2572	-0-	-311	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4087	-0-	-36	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3736	-0-	-254	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4119	-0-	-35	-0-	4119	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	722	-0-	-115	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	720	N	627	-0-	-93	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
01	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
02	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
03	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
04	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
*05	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2659	-0-	-224	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2483	-0-	-307	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
02	2494	X	2344	-0-	-150	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2481	-0-	-185	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2383	-0-	-197	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2307	-0-	-359	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	2575	-0-	-1050	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3283	-0-	-467	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3351	-0-	-524	-0-	3351	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

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

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2681	-0-	-171	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2697	-0-	-155	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
02	2668	N	2547	-0-	-121	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
04	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
*05	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-					-0-
01	806	N	495	-0-	-311	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	609	N	495	-0-	-114	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	806	N	349	-0-	-457	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	527	N	384	-0-	-143	-0-	384	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

12	1953	N	1319	-0-	-634	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1641	-0-	-459	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1887	-0-	-221	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

12	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1645	-0-	-649	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	1814	-0-	-303	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1869	-0-	-394	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
*05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
*05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

12	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	957	N	888	-0-	-69	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	930	N	535	-0-	-395	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	810	N	311	-0-	-499	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	961	N	218	-0-	-743	-0-	218	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

12	5208	X	5057	-0-	-151	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4988	-0-	-96	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4667	-0-	-89	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	5017	-0-	-36	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4871	-0-	-19	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	5028	-0-	-25	-0-	5028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2069	-0-	-271	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2143	-0-	-306	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	12122	-0-	-123	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	11282	-0-	-289	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11867	-0-	-502	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	10765	-0-	-1205	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11328	-0-	-979	-0-	11328	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5680	-0-	-241	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	5403	-0-	-136	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5655	-0-	-266	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5415	-0-	-315	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5576	-0-	-345	-0-	5576	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	148	1	3232	2	N	-0-					-0-
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	131	1	3122	2	N	-0-					-0-
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	104	1	3824	2	N	-0-					-0-
03	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	96	1	4507	2	N	-0-					-0-
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	92	1	4137	2	N	-0-					-0-
*05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	113	1	2975	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1017	-0-	-201	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
*05	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	215	-0-	-1025	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	829	-0-	-473	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	248	-0-	-883	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	810	N	115	-0-	-695	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2578	-0-	-212	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2526	-0-	-295	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2566	-0-	-38	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	114	-0-	-320	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	589	N	113	-0-	-476	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

12	4061	X	3600	-0-	-461	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3556	-0-	-505	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	3546	-0-	-50	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3760	-0-	-22	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
02	2291	N	2259	-0-	-32	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2368	-0-	-2	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2373	-0-	-45	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1213	-0-	-121	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

12	1922	N	672	-0-	-1250	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1378	-0-	-389	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	382	-0-	-938	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
01	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
03	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
04	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
*05	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	341	-0-	-155	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2421	-0-	-214	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2305	-0-	-330	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2503	-0-	-39	-0-	2503	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

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

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	395	1	3074	2	N	-0-					-0-
01	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	381	1	1577	2	N	-0-					-0-
02	504	X	504	-0-	-0-	-0-	334	1	170	2	N	-0-					-0-
03	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	324	1	2143	2	N	-0-					-0-
04	548	X	548	-0-	-0-	-0-	337	1	211	2	N	-0-					-0-
*05	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	1			N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3267	-0-	-81	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3221	-0-	-65	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3076	-0-	-104	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3166	-0-	-120	-0-	3166	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
*05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	192	1	1820	2	N	-0-					-0-
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	203	1	2049	2	N	-0-					-0-
02	377	N	238	-0-	-139	-0-	87	1	151	2	N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	214	-0-	-685	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
01	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3927	-0-	-847	-0-	3927	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	845	-0-	-705	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1032	-0-	-418	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	927	-0-	-592	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
*05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1479	-0-	-87	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
*05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2185	-0-	-16	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2125	-0-	-231	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1804	-0-	-168	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1947	-0-	-223	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
*05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1056	-0-	-17	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	894	-0-	-222	-0-	894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	5314	-0-	-204	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
01	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5417	-0-	-70	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	4935	-0-	-405	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	5132	-0-	-541	-0-	5132	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2838	-0-	-62	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2990	-0-	-110	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2905	-0-	-95	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
*05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
*05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1351	-0-	-12	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1172	-0-	-307	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1239	-0-	-381	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
*05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	3975	-0-	-892	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4143	-0-	-507	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	3882	-0-	-323	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	4013	-0-	-7	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
*05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4608	-0-	-11	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4440	-0-	-148	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	4124	-0-	-197	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4244	-0-	-375	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4088	-0-	-382	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3955	-0-	-664	-0-	3955	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4316	-0-	-148	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3621	-0-	-843	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	3240	-0-	-936	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3745	-0-	-719	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3584	-0-	-736	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3854	-0-	-455	-0-	3854	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	261	N	208	-0-	-53	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	493	N	485	-0-	-8	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3783	-0-	683	683	3783	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2980	-0-	-120	563	2980	2			N	-0-					-0-
02	3547	X	2984	-0-	-563	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2912	-0-	-95	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2852	-0-	-58	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
*05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	6997	-0-	-629	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6566	-0-	-1029	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	5808	-0-	-1181	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7362	-0-	-78	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
04	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
*05	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
*05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

12	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	900	N	774	-0-	-126	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	522	N	498	-0-	-24	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

12	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4823	-0-	-509	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4569	-0-	-419	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5293	-0-	-39	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
04	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
*05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

12	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1117	-0-	-72	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

12	3441	X	3262	-0-	-179	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3311	-0-	-37	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	3088	-0-	-44	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3207	-0-	-141	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3066	-0-	-144	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	3225	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

12	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	207	1	1232	2	N	-0-					-0-
01	1240	X	861	-0-	-379	-0-	214	1	647	2	N	-0-					-0-
02	1160	X	350	-0-	-810	-0-	77	1	273	2	N	-0-					-0-
03	1240	X	376	-0-	-864	-0-	65	1	311	2	N	-0-					-0-
*04	840	N	398	-0-	-442	-0-	65	1	333	2	N	-0-					-0-
*05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	317	1	1458	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

12	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
01	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	957	N	857	-0-	-100	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

12	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	986	N	497	-0-	-489	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	569	-0-	-485	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	990	N	574	-0-	-416	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

12	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2262	-0-	-1	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	2175	N	2102	-0-	-73	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1956	-0-	-234	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2048	-0-	-184	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

12	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2369	-0-	-111	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	2218	-0-	-15	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3301	-0-	201	201	3301	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	145	N	86	-0-	-59	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	6474	-0-	-966	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6365	-0-	-1075	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	5956	-0-	-1004	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6421	-0-	-740	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6112	-0-	-158	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
*05	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3270	-0-	-481	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3228	-0-	-368	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3008	-0-	-298	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3132	-0-	-48	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	3245	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1257	-0-	-48	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

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

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
*05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
01	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	5087	-0-	-133	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5324	-0-	-256	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5278	-0-	-122	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
*05	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	2053	-0-	-35	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2188	-0-	-44	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2077	-0-	-53	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
*05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	68	-0-	-304	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4685	-0-	-89	-0-	4685	2			Y	-0-					15
01	4774	X	4668	-0-	-106	-0-	4625	2	43	9	Y	39	17	1			37
02	4466	X	4304	-0-	-162	-0-	4304	2			Y	-0-					37
03	4712	X	4586	-0-	-126	-0-	4575	2	11	9	Y	10					47
04	4530	X	4415	-0-	-115	-0-	4411	2	4	9	Y	4					51
05	4681	X	4493	-0-	-188	-0-	4487	2	6	9	Y	5					56

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
*05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	2428	-0-	-1478	-0-	54	1	2374	2	N	-0-					-0-
01	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	103	1	3843	2	N	-0-					-0-
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	110	1	3970	2	N	-0-					-0-
03	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	45	1	5208	2	N	-0-					-0-
04	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
*05	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	247	1	845	2	N	-0-			-0-
01	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	209	1	1696	2	N	-0-			-0-
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	175	1	3360	2	N	-0-			-0-
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	262	1	2534	2	N	-0-			-0-
04	120	X	79	-0-	-41	-0-	79	1			N	-0-			-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4604	-0-	-542	-0-	4604	2			N	-0-			-0-
01	5146	X	5015	-0-	-131	-0-	5015	2			N	-0-			-0-
02	4756	X	4448	-0-	-308	-0-	4448	2			N	-0-			-0-
03	5053	X	4746	-0-	-307	-0-	4746	2			N	-0-			-0-
04	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-			-0-
05	5022	X	4745	-0-	-277	-0-	4745	2			N	-0-			-0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6770 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	2			N	-0-			-0-
01	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	16006	2			N	-0-			-0-
02	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	14508	2			N	-0-			-0-
03	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	15376	2			N	-0-			-0-
04	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	14656	2			N	-0-			-0-
*05	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	14954	2			N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			N	-0-			-0-
01	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10611	2			N	-0-			-0-
02	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-			-0-
03	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	2			N	-0-			-0-
04	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-			-0-
*05	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16058	X	15709	-0-	-349	-0-	15709	2			N	-0-			-0-
01	16058	X	15506	-0-	-552	-0-	15506	2			N	-0-			-0-
02	14993	X	14300	-0-	-693	-0-	14300	2			N	-0-			-0-
03	15717	X	15218	-0-	-499	-0-	15218	2			N	-0-			-0-
04	15210	X	14524	-0-	-686	-0-	14524	2			N	-0-			-0-
05	15717	X	14966	-0-	-751	-0-	14966	2			N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6787 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	25319	X	25319	-0-	-0-	-0-	25319	2			N	-0-			-0-
01	24845	X	24845	-0-	-0-	-0-	24845	2			N	-0-			-0-
02	22800	X	22800	-0-	-0-	-0-	22800	2			N	-0-			-0-
03	24011	X	24011	-0-	-0-	-0-	24011	2			N	-0-			-0-
04	22865	X	22865	-0-	-0-	-0-	22865	2			N	-0-			-0-
*05	23288	X	23288	-0-	-0-	-0-	23288	2			N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	274	1	3222	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	1968	-0-	-1442	-0-	287	1	1681	2	N	-0-			-0-
02	3190	X	1802	-0-	-1388	-0-	408	1	1394	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	1864	-0-	-1546	-0-	345	1	1519	2	N	-0-			-0-
*04	3300	X	22	-0-	-3278	-0-	22	1			N	-0-			-0-
05	3410	X	23	-0-	-3387	-0-	23	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	250	1	4845	2	N	-0-					-0-
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	225	1	4194	2	N	-0-					-0-
02	3074	X	701	-0-	-2373	-0-	164	1	537	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2839	-0-	-447	-0-	208	1	2631	2	N	-0-					-0-
04	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	245	1	5453	2	N	-0-					-0-
*05	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	261	1	5301	2	N	-0-					-0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

12	2852	X	2715	-0-	-137	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2403	-0-	-511	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2254	-0-	-472	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2553	-0-	-87	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2651	-0-	-77	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6920 - 8930

12	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	17467	2			N	-0-					-0-
01	17026	X	17026	-0-	-0-	-0-	17026	2			N	-0-					-0-
02	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
03	16183	X	16183	-0-	-0-	-0-	16183	2			N	-0-					-0-
04	15281	X	15281	-0-	-0-	-0-	15281	2			N	-0-					-0-
*05	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	15471	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6800 - 8468

12	16686	X	16686	-0-	-0-	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
01	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	16317	2			N	-0-					-0-
02	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
03	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
04	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
*05	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	15155	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6840 - 8238

12	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
01	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
02	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	10153	-0-	-47	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	10065	-0-	-475	-0-	10065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	137	1	4427	2	Y	-0-					27
01	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	50	1	4600	2	Y	-0-					27
02	4147	X	3614	-0-	-533	-0-	7	1	3584	2	Y	21					48
							23	9									
03	4557	X	3904	-0-	-653	-0-	15	1	3889	2	Y	-0-					48
04	4500	X	4020	-0-	-480	-0-	4020	2			Y	-0-					48
05	4650	X	4126	-0-	-524	-0-	4126	2			Y	-0-					48

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6869 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	14897	2			N	-0-					-0-
01	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
02	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
03	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
04	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
*05	13723	X	13723	-0-	-0-	-0-	13723	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	261	N	238	-0-	-23	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6750 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
01	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
02	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
04	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
*05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
01	2697	X	5	-0-	-2692	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	1682	X	-0-	-0-	-1682	-0-					N	-0-					-0-
03	1798	X	47	-0-	-1751	-0-	47	1			N	-0-					-0-
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	223	1	4492	2	N	-0-					-0-
*05	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	60	1	4283	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	82	1	2664	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3720	-0-	620	620	45	1	3675	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3211	-0-	311	931	63	1	3148	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3503	-0-	403	1334	69	1	3434	2	N	-0-					-0-
04	4824	X	3490	-0-	-1334	-0-	50	1	3440	2	N	-0-					-0-
*05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	37	1	3678	2	N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5312	-0-	-919	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5499	-0-	-360	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	5105	-0-	-231	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5298	-0-	-96	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4806	-0-	-504	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4813	-0-	-674	-0-	4813	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	203	-0-	-3641	-0-	203	1			N	-0-					-0-
01	3844	X	2010	-0-	-1834	-0-	59	1	1951	2	N	-0-					-0-
02	3596	X	1977	-0-	-1619	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2402	-0-	-202	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
*05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2592	-0-	-198	-0-	2588	2	4	9	Y	4	5	1			2
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2566	2	7	9	Y	6	5	1			3
02	2523	N	2290	-0-	-233	-0-	2287	2	3	9	Y	3	2	1			4
03	2604	N	2071	-0-	-533	-0-	2068	2	3	9	Y	3	5	1			2
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					2
*05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2805	2	9	9	Y	8	7	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2547	-0-	-119	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2422	-0-	-14	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2563	-0-	-10	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2510	-0-	-94	-0-	2510	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS "G" WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3043	2	7	9	Y	6	7	1			3
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3139	2	8	9	Y	7	6	1			4
02	2813	X	2356	-0-	-457	-0-	2353	2	3	9	Y	3	2	1			5
03	3007	X	2934	-0-	-73	-0-	2932	2	2	9	Y	2	5	1			2
04	2910	X	2619	-0-	-291	-0-	2619	2			Y	-0-					2
05	3007	X	2033	-0-	-974	-0-	2027	2	6	9	Y	5	5	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

12	6665	X	5825	-0-	-840	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	6090	-0-	-141	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	5503	-0-	-297	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5191	-0-	-637	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
04	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
*05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
01	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
02	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
03	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
04	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
*05	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	12687	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	341	1	734	2	N	-0-					-0-
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	380	1	1849	2	N	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	355	1	1699	2	N	-0-					-0-
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	380	1	2342	2	N	-0-					-0-
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	367	1	2430	2	N	-0-					-0-
*05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	321	1	2566	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

12	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	69	1	4781	2	N	-0-					-0-
01	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	72	1	4678	2	N	-0-					-0-
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	66	1	4366	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4608	-0-	-42	-0-	72	1	4536	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4042	-0-	-458	-0-	79	1	3963	2	N	-0-					-0-
*05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	36	1	4838	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7300 - 8588

12	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
01	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
02	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
03	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
04	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
*05	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

12	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	169	1	5343	2	N	-0-					-0-
01	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	168	1	5070	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	4506	-0-	-18	-0-	134	1	4372	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4695	-0-	-730	-0-	148	1	4547	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4893	-0-	-357	-0-	147	1	4746	2	N	-0-					-0-
*05	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	164	1	5474	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

12	7595	X	4841	-0-	-2754	-0-	101	1	4740	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5302	-0-	-495	-0-	94	1	5208	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	4786	-0-	-637	-0-	74	1	4712	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5198	-0-	-599	-0-	77	1	5121	2	N	-0-					-0-
04	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	58	1	6417	2	N	-0-					-0-
*05	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	5	1	7729	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3716	-0-	-841	-0-	116	1	3600	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	4202	-0-	-76	-0-	97	1	4105	2	N	-0-			-0-
02	3944	X	3576	-0-	-368	-0-	94	1	3482	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	3215	-0-	-722	-0-	92	1	3123	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	6	-0-	-4074	-0-	6	1			N	-0-			-0-
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-			-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

12	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
01	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-			-0-
03	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2			N	-0-			-0-
04	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	1738	2			N	-0-			-0-
05	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1802	2			N	-0-			-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-			-0-
01	4774	X	4753	-0-	-21	-0-	4753	2			N	-0-			-0-
02	4553	X	4540	-0-	-13	-0-	4540	2			N	-0-			-0-
03	4867	X	4795	-0-	-72	-0-	4795	2			N	-0-			-0-
04	4710	X	4588	-0-	-122	-0-	4588	2			N	-0-			-0-
05	4867	X	4646	-0-	-221	-0-	4646	2			N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

12	8897	X	8337	-0-	-560	-0-	8337	2			N	-0-			-0-
01	8897	X	8343	-0-	-554	-0-	8343	2			N	-0-			-0-
02	8207	X	8003	-0-	-204	-0-	8003	2			N	-0-			-0-
03	8773	X	8331	-0-	-442	-0-	8331	2			N	-0-			-0-
04	8400	X	6920	-0-	-1480	-0-	6920	2			N	-0-			-0-
05	8556	X	6973	-0-	-1583	-0-	6973	2			N	-0-			-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

12	2201	X	1407	-0-	-794	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
01	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-			-0-
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-			-0-
03	1519	X	1262	-0-	-257	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
04	2400	X	1666	-0-	-734	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
05	2914	X	2058	-0-	-856	-0-	2058	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

12	5673	X	5124	-0-	-549	-0-	5124	2			N	-0-			-0-
01	5611	X	5102	-0-	-509	-0-	5102	2			N	-0-			-0-
02	5075	X	4718	-0-	-357	-0-	4718	2			N	-0-			-0-
03	5301	X	5100	-0-	-201	-0-	5100	2			N	-0-			-0-
04	4980	X	4870	-0-	-110	-0-	4870	2			N	-0-			-0-
05	5115	X	5054	-0-	-61	-0-	5054	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15872	X	14977	-0-	-895	-0-	14977	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	14779	-0-	-1093	-0-	14779	2			N	-0-					-0-
02	14558	X	13317	-0-	-1241	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	14851	-0-	-494	-0-	14851	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	14080	-0-	-470	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	14106	-0-	-867	-0-	14106	2			N	-0-					-0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	17549	2			N	-0-					-0-
01	17080	X	17080	-0-	-0-	-0-	17080	2			N	-0-					-0-
02	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	15555	2			N	-0-					-0-
03	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	16073	2			N	-0-					-0-
04	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	15181	2			N	-0-					-0-
*05	15466	X	15466	-0-	-0-	-0-	15466	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	6612	-0-	-270	-0-	274	1	6338	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6665	-0-	-217	-0-	270	1	6395	2	N	-0-					-0-
02	6438	X	5534	-0-	-904	-0-	295	1	5239	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6381	-0-	-222	-0-	326	1	6055	2	N	-0-					-0-
04	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	249	1	6346	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6173	-0-	-492	-0-	243	1	5930	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	2	1	5922	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	5118	-0-	-90	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
02	4814	X	4448	-0-	-366	-0-	7	1	4441	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	4833	-0-	-1088	-0-	18	1	4815	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4533	-0-	-1197	-0-	23	1	4510	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	4906	-0-	-1015	-0-	21	1	4885	2	N	-0-					-0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5897	-0-	-210	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5468	-0-	-422	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	5191	-0-	-174	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5763	-0-	-127	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5506	-0-	-194	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5711	-0-	-179	-0-	5711	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4648	-0-	-64	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
03	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4655	-0-	-181	-0-	4655	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4124	-0-	-371	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3790	-0-	-457	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3587	-0-	-386	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3600	-0-	-585	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3308	-0-	-742	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3589	-0-	-534	-0-	3589	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4159	-0-	-119	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3912	-0-	-228	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3985	-0-	-355	-0-	3985	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	8165	-0-	-422	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8007	-0-	-580	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	7546	-0-	-342	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	8232	-0-	-76	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7882	-0-	-158	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
*05	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	7209	-0-	-138	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	6600	-0-	-273	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6573	-0-	-991	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6259	-0-	-1061	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6544	-0-	-1020	-0-	6544	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15717	X	15081	-0-	-636	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	14738	-0-	-979	-0-	14738	2			N	-0-					-0-
02	14355	X	13841	-0-	-514	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	14722	-0-	-437	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	14126	-0-	-544	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	14465	-0-	-601	-0-	14465	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	1121	-0-	-1297	-0-	1117	2	4	9	Y	4	3	1			2
01	1240	X	871	-0-	-369	-0-	869	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	1160	X	687	-0-	-473	-0-	686	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	1116	X	944	-0-	-172	-0-	943	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					1
*05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1341	2	4	9	Y	4	3	1			2

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
01	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
02	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	10421	-0-	-26	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9831	-0-	-609	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	9858	-0-	-930	-0-	9858	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
02	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
*05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	261	1	3467	2	N	-0-					-0-
01	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	265	1	4508	2	N	-0-					-0-
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	293	1	3467	2	N	-0-					-0-
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	218	1	3672	2	N	-0-					-0-
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	224	1	3004	2	N	-0-					-0-
*05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	242	1	2903	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	6786	-0-	-96	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6656	-0-	-226	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	6129	-0-	-309	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6190	-0-	-692	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5875	-0-	-785	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6340	-0-	-449	-0-	6340	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	10496	-0-	-199	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	10249	-0-	-446	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	9489	-0-	-516	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10032	-0-	-663	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9572	-0-	-658	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9677	-0-	-832	-0-	9677	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	334	1	1687	2	N	-0-					-0-
01	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	352	1	2148	2	N	-0-					-0-
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	311	1	2186	2	N	-0-					-0-
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	322	1	2089	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	321	1	2289	2	N	-0-					-0-
*05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	311	1	2011	2	N	-0-					-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	8455	-0-	-597	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8264	-0-	-602	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	7571	-0-	-520	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7802	-0-	-847	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7382	-0-	-928	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7435	-0-	-1028	-0-	7435	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	6230	-0-	3130	3365	345	1	5885	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4326	-0-	1226	4591	348	1	3978	2	N	-0-					-0-
02	7727	X	3136	-0-	-4591	-0-	303	1	2833	2	N	-0-					-0-
03	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	303	1	2234	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	284	-0-	-1066	-0-	284	1			N	-0-					-0-
*05	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	284	1	1340	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

12	11067	X	10280	-0-	-787	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
01	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	10009	-0-	-25	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10274	-0-	-452	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9892	-0-	-818	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10406	-0-	-661	-0-	10406	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

12	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	212	1	4767	2	N	-0-					-0-
01	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	238	1	4848	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	3960	-0-	-42	-0-	230	1	3730	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	3678	-0-	-1313	-0-	204	1	3474	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	2770	-0-	-2060	-0-	197	1	2573	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4120	-0-	-871	-0-	297	1	3823	2	N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

12	10075	X	9949	-0-	-126	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9954	-0-	-121	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
02	9396	X	9349	-0-	-47	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9387	-0-	-564	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9418	-0-	-212	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9645	-0-	-337	-0-	9645	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

12	5456	X	5408	-0-	-48	-0-	88	1	5320	2	N	-0-					-0-
01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	68	1	5639	2	N	-0-					-0-
02	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4708	-0-	-717	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4300	-0-	-1220	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	3667	-0-	-2037	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	219	1	4028	2	N	-0-					-0-
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	273	1	3056	2	N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	245	1	3435	2	N	-0-					-0-
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	260	1	3712	2	N	-0-					-0-
04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	248	1	3778	2	N	-0-					-0-
*05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	242	1	3004	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8565	2	15	9	Y	14	11	1			9
01	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7375	2	14	9	Y	13	15	1			7
02	6670	X	6316	-0-	-354	-0-	6305	2	11	9	Y	10	6	1			11
03	7781	X	6892	-0-	-889	-0-	6885	2	7	9	Y	6	12	1			5
04	7530	X	5955	-0-	-1575	-0-	5955	2			Y	-0-					5
05	7781	X	6320	-0-	-1461	-0-	6302	2	18	9	Y	16	15	1			6

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

12	4154	X	4035	-0-	-119	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3988	-0-	-104	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3593	-0-	-437	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3279	-0-	-621	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3411	-0-	-619	-0-	3411	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

12	7378	X	7066	-0-	-312	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6920	-0-	-458	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	6455	-0-	-331	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6830	-0-	-393	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6382	-0-	-518	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6767	-0-	-301	-0-	6767	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

12	4495	X	4402	-0-	-93	-0-	191	1	4211	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4185	-0-	-434	-0-	188	1	3997	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	3790	-0-	-531	-0-	195	1	3595	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3998	-0-	-621	-0-	189	1	3809	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3968	-0-	-292	-0-	153	1	3815	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3704	-0-	-698	-0-	164	1	3540	2	N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
01	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
04	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
*05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

12	5456	X	5135	-0-	-321	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5298	-0-	-220	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	5001	-0-	-161	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5155	-0-	-363	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5114	-0-	-136	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5152	-0-	-180	-0-	5152	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

12	3844	X	2570	-0-	-1274	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
01	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	2419	-0-	-133	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1998	-0-	-730	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2232	-0-	-408	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	321	-0-	-2314	-0-	321	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

12	2232	N	1700	-0-	-532	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

12	14012	X	13636	-0-	-376	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	13489	-0-	-523	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
02	12847	X	12497	-0-	-350	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	13292	-0-	-410	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	12741	-0-	-519	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	12987	-0-	-653	-0-	12987	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
03	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1169	-0-	-1621	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2	-0-	-2881	-0-	2	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4793	-0-	-167	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4911	-0-	-9	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4697	-0-	-387	-0-	4697	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	1556	-0-	-3063	-0-	1538	2	18	9	Y	16	30	1			8
01	3999	X	3025	-0-	-974	-0-	3001	2	24	9	Y	22	19	1			11
02	3712	X	2787	-0-	-925	-0-	2765	2	22	9	Y	20	19	1			12
03	3968	X	3289	-0-	-679	-0-	3260	2	29	9	Y	26	30	1			8
04	3840	X	3310	-0-	-530	-0-	3299	2	11	9	Y	10	11	1			7
05	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	2719	2	28	9	Y	25	27	1			5

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2063	-0-	-758	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	2169	-0-	-156	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	2001	-0-	-174	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1693	-0-	-384	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1660	-0-	-440	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	511	-0-	-1628	-0-	511	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2945	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3104	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3363	2	6	9	Y	5	2	1			5
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3162	2	4	9	Y	4	6	1			3
04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					3
*05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3489	2	10	9	Y	9	8	1			4

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4088	2	9	9	Y	8	6	1			4
01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4424	2	8	9	Y	7	7	1			4
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3509	2	6	9	Y	5	3	1			6
03	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7326	2	7	9	Y	6	8	1			4
04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			Y	-0-					4
*05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3428	2	11	9	Y	10	10	1			4

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	10166	-0-	-95	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
02	9599	X	9512	-0-	-87	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9861	-0-	-679	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
04	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9068	-0-	-1472	-0-	9068	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
*05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	904	-0-	-646	-0-	904	2			N	-0-					107
01	1240	N	558	-0-	-682	-0-	558	2			N	-0-					107
02	1160	N	565	-0-	-595	-0-	565	2			N	-0-					107
03	899	N	558	-0-	-341	-0-	558	2			N	-0-					107
04	540	N	240	-0-	-300	-0-	240	2			N	-0-					107
*05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3392	-0-	-979	-0-	130	1	3262	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3130	-0-	-1241	-0-	135	1	2995	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	2924	-0-	-1165	-0-	119	1	2805	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3375	-0-	-996	-0-	122	1	3253	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3074	-0-	-436	-0-	194	1	2880	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3035	-0-	-344	-0-	205	1	2830	2	N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	261	1	1369	2	N	-0-					-0-
01	1147	X	800	-0-	-347	-0-	281	1	519	2	N	-0-					-0-
02	1073	X	228	-0-	-845	-0-	228	1			N	-0-					-0-
03	1147	X	96	-0-	-1051	-0-	96	1			N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1749	-0-	-80	-0-	1741	3	8	9	Y	7	11	1			3
01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1890	3	12	9	Y	11	9	1			5
02	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1731	3	14	9	Y	13	11	1			7
03	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1942	3	17	9	Y	15	17	1			5
04	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2061	3	7	9	Y	6	6	1			5
*05	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1963	3	25	9	Y	23	23	1			5

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	32	1	2013	2	N	1					126
							1	9									
01	2480	N	1963	-0-	-517	-0-	32	1	1929	2	N	2					128
							2	9									
02	2146	N	1740	-0-	-406	-0-	31	1	1709	2	N	-0-					128
03	2046	N	1879	-0-	-167	-0-	34	1	1845	2	N	-0-					128
04	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	35	1	1812	2	N	1					129
							1	9									
05	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	29	1	1592	2	N	-0-					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4103	-0-	-671	-0-	4103	2			N	-0-			-0-
01	4619	X	4100	-0-	-519	-0-	4100	2			N	-0-			-0-
02	4234	X	3921	-0-	-313	-0-	3921	2			N	-0-			-0-
03	4247	X	4110	-0-	-137	-0-	4110	2			N	-0-			-0-
04	4050	X	2806	-0-	-1244	-0-	2806	2			N	-0-			-0-
05	4185	X	2570	-0-	-1615	-0-	2570	2			N	-0-			-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

12	6355	X	5048	-0-	-1307	-0-	259	1	4789	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	5674	-0-	-681	-0-	238	1	5436	2	N	-0-			-0-
02	5655	X	5109	-0-	-546	-0-	237	1	4872	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	4710	-0-	-963	-0-	268	1	4442	2	N	-0-			-0-
04	5490	X	5104	-0-	-386	-0-	256	1	4848	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	5069	-0-	-604	-0-	199	1	4870	2	N	-0-			-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	299	1	5036	2	N	-0-			-0-
01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	317	1	5216	2	N	-0-			-0-
02	2523	X	2269	-0-	-254	-0-	290	1	1979	2	N	-0-			-0-
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	320	1	3507	2	N	-0-			-0-
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	324	1	3829	2	N	-0-			-0-
*05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	345	1	3221	2	N	-0-			-0-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	322	1	2060	3	N	-0-			20
01	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	310	1	2230	3	N	-0-			20
02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	259	1	2235	3	N	-0-			20
03	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	288	1	2138	3	N	-0-			20
04	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	291	1	2036	3	N	-0-			20
*05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	312	1	2187	3	N	-0-			20

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

12	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	14883	2			N	-0-			-0-
01	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	15230	2			N	-0-			-0-
02	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	14023	2			N	-0-			-0-
03	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	2			N	-0-			-0-
04	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	14045	2			N	-0-			-0-
*05	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	14142	2			N	-0-			-0-

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

12	7068	X	6921	-0-	-147	-0-	140	1	6781	2	N	-0-			-0-
01	7068	X	6139	-0-	-929	-0-	130	1	6009	2	N	-0-			-0-
02	6235	X	5801	-0-	-434	-0-	131	1	5670	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	6254	-0-	-659	-0-	129	1	6125	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	6080	-0-	-610	-0-	104	1	5976	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	6124	-0-	-789	-0-	105	1	6019	2	N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

12	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	7492	-0-	-1095	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	7275	-0-	-506	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	6352	-0-	-927	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6698	-0-	-804	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6204	-0-	-1056	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6407	-0-	-1095	-0-	6407	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	92	1	4710	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4538	-0-	-515	-0-	105	1	4433	2	N	-0-					-0-
02	4727	X	4204	-0-	-523	-0-	86	1	4118	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	3002	-0-	-2051	-0-	127	1	2875	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4053	-0-	-597	-0-	115	1	3938	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4484	-0-	-321	-0-	95	1	4389	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3629	-0-	-835	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3879	-0-	-585	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
03	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3294	-0-	-1232	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2879	-0-	-252	-0-	2861	2	18	9	Y	16	22	1			7
01	3007	X	2840	-0-	-167	-0-	2821	2	19	9	Y	17	15	1			9
02	2755	X	2525	-0-	-230	-0-	2506	2	19	9	Y	17	16	1			10
03	2883	X	2708	-0-	-175	-0-	2684	2	24	9	Y	22	25	1			7
04	2790	X	2594	-0-	-196	-0-	2586	2	8	9	Y	7	8	1			6
*05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3141	2	30	9	Y	27	26	1			7

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2299	-0-	-57	-0-	2280	3	19	9	Y	17	21	1			7
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2405	3	21	9	Y	19	17	1			9
02	2088	N	2060	-0-	-28	-0-	2043	3	17	9	Y	15	15	1			9
03	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	2224	3	18	9	Y	16	20	1			5
04	2340	N	947	-0-	-1393	-0-	947	3			Y	-0-	5	1			-0-
*05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2682	3	32	9	Y	29	24	1			5

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4413	3	29	9	Y	26	36	1			11
01	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4808	3	33	9	Y	30	25	1			16
02	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4202	3	32	9	Y	29	26	1			19
03	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5875	3	52	9	Y	47	52	1			14
04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5360	3	18	9	Y	16	18	1			12
*05	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5319	3	55	9	Y	50	51	1			11

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3548	-0-	-203	-0-	3520	3	28	9	Y	25	33	1			10
01	3503	X	3488	-0-	-15	-0-	3464	3	24	9	Y	22	20	1			12
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3264	3	26	9	Y	24	22	1			14
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3996	3	34	9	Y	31	37	1			8
04	3420	X	3214	-0-	-206	-0-	3202	3	12	9	Y	11	11	1			8
05	3534	X	3298	-0-	-236	-0-	3265	3	33	9	Y	30	31	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
01	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
02	6728	X	6710	-0-	-18	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6798	-0-	-394	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
04	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
*05	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

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

MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
01	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5617	-0-	-87	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5282	-0-	-238	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5363	-0-	-341	-0-	5363	2			N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11532	X	11187	-0-	-345	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	11463	-0-	-162	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	10364	-0-	-511	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11317	-0-	-308	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10864	-0-	-266	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	11210	-0-	-260	-0-	11210	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4072	-0-	-795	-0-	202	1	3870	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4429	-0-	-438	-0-	222	1	4207	2	N	-0-					-0-
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	214	1	4411	2	N	-0-					-0-
03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	256	1	5969	2	N	-0-					-0-
04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	232	1	5805	2	N	-0-					-0-
*05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	220	1	5049	2	N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	9986	-0-	-492	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9717	-0-	-761	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
02	9657	X	9241	-0-	-416	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9821	-0-	-502	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9385	-0-	-455	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9816	-0-	-166	-0-	9816	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2374	-0-	-1253	-0-	2370	2	4	9	Y	4	5	1			2
01	3627	X	361	-0-	-3266	-0-	357	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	3393	X	-0-	-0-	-3393	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	3224	X	305	-0-	-2919	-0-	305	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-
*05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4177	2	12	9	Y	11	7	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	4088	-0-	-97	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3828	-0-	-357	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	1304	-0-	-2611	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3623	-0-	-562	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3426	-0-	-624	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3528	-0-	-564	-0-	3528	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

12	7905	X	7479	-0-	-426	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
01	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7564	-0-	-155	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6767	-0-	-703	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7471	-0-	-310	-0-	7471	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

12	9858	X	8867	-0-	-991	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8738	-0-	-624	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	8002	-0-	-379	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	3319	-0-	-5547	-0-	69	1	3250	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	244	-0-	-8336	-0-	244	1			N	-0-					-0-
05	8866	X	2942	-0-	-5924	-0-	214	1	2728	2	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

12	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5363	2	9	9	Y	8	9	1			4
01	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5338	2	13	9	Y	12	10	1			6
02	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5656	2	10	9	Y	9	5	1			10
03	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5808	2	4	9	Y	4	10	1			4
04	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			Y	-0-					4
05	4960	X	4621	-0-	-339	-0-	4608	2	13	9	Y	12	12	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	602	-0-	602	602	179	1	423	2	N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	2118	-0-	2118	2720	353	1	1765	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

12	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	204	1	5409	2	N	-0-					-0-
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	231	1	4867	2	N	-0-					-0-
02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	144	1	4597	2	N	-0-					-0-
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	109	1	4340	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	137	1	4273	2	N	-0-					-0-
*05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	163	1	3953	2	N	-0-					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

12	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					72
01	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7003	2	11	9	N	10					82
02	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					82
03	7192	X	7184	-0-	-8	-0-	7167	2	17	9	N	15					97
04	6960	X	6866	-0-	-94	-0-	6866	2			N	-0-					97
05	7192	X	7085	-0-	-107	-0-	7085	2			N	-0-					97

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

12	7595	X	7512	-0-	-83	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
01	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	6772	-0-	-420	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7208	-0-	-480	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7183	-0-	-467	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7295	-0-	-610	-0-	7295	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

12	4619	X	4567	-0-	-52	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4645	-0-	-98	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4149	-0-	-471	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3815	-0-	-959	-0-	3815	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

12	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
01	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
02	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
03	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
*05	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

12	5177	X	5045	-0-	-132	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	5001	-0-	-21	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4617	-0-	-139	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4927	-0-	-157	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4637	-0-	-283	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4414	-0-	-639	-0-	4414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

12	5859	X	4928	-0-	-931	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4815	-0-	-1044	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	4887	-0-	-275	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5190	-0-	-142	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4744	-0-	-176	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4878	-0-	-361	-0-	4878	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

12	5239	X	5029	-0-	-210	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4956	-0-	-283	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4278	-0-	-594	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4286	-0-	-922	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4417	-0-	-623	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4589	-0-	-433	-0-	4589	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

12	5239	X	3897	-0-	-1342	-0-	402	1	3495	2	N	-0-					170
01	5146	X	4635	-0-	-511	-0-	363	1	4228	2	N	40					210
							44	9									
02	4785	X	4596	-0-	-189	-0-	343	1	4253	2	N	-0-					210
03	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	326	1	4752	2	N	-0-	187	1			23
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	215	1	4636	2	N	2					25
							2	9									
05	4898	X	28	-0-	-4870	-0-	28	1			N	-0-					25

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	3169	-0-	-3868	-0-	3162	2	7	9	Y	6	9	1			3
01	6665	X	3694	-0-	-2971	-0-	3685	2	9	9	Y	8	7	1			4
02	6061	X	3382	-0-	-2679	-0-	3376	2	6	9	Y	5	3	1			6
03	6324	X	4203	-0-	-2121	-0-	4200	2	3	9	Y	3	6	1			3
04	5700	X	4355	-0-	-1345	-0-	4355	2			Y	-0-					3
*05	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4997	2	17	9	Y	15	11	1			7

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
01	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
02	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5641	-0-	-931	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5708	-0-	-652	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6490	-0-	-82	-0-	6490	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	4421	-0-	-2151	-0-	263	1	4158	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5238	-0-	-1334	-0-	293	1	4945	2	N	-0-					-0-
02	5568	X	4098	-0-	-1470	-0-	176	1	3922	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5100	-0-	-852	-0-	263	1	4837	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4614	-0-	-456	-0-	67	1	4547	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4030	-0-	-1209	-0-	62	1	3968	2	N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
01	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
03	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
04	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
*05	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	11806	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
02	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6129	-0-	-102	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5395	-0-	-725	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5973	-0-	-568	-0-	5973	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	8016	-0-	-757	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8576	-0-	-11	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	7825	-0-	-63	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8222	-0-	-210	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	3803	-0-	-4507	-0-	89	1	3714	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	2496	-0-	-6091	-0-	276	1	2220	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	1780	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1985	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2004	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2179	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					2
05	2108	N	1912	-0-	-196	-0-	1906	2	6	9	Y	5	4	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5073	2	9	9	Y	8	8	1			4
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3821	2	10	9	Y	9	8	1			5
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3507	2	8	9	Y	7	4	1			8
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3614	2	3	9	Y	3	8	1			3
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					3
*05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3641	2	10	9	Y	9	9	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5129	-0-	-451	-0-	5121	2	8	9	Y	7	8	1			4
01	5456	X	5014	-0-	-442	-0-	5002	2	12	9	Y	11	9	1			6
02	5017	X	4759	-0-	-258	-0-	4751	2	8	9	Y	7	5	1			8
03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6009	2	6	9	Y	5	9	1			4
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			Y	-0-					4
*05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5737	2	18	9	Y	16	14	1			6

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2565	-0-	-659	-0-	2562	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	3224	X	2450	-0-	-774	-0-	2446	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	2842	X	2386	-0-	-456	-0-	2382	2	4	9	Y	4	2	1			4
03	2883	X	1332	-0-	-1551	-0-	1330	2	2	9	Y	2	4	1			2
04	2490	X	2012	-0-	-478	-0-	2012	2			Y	-0-					2
05	2573	X	1699	-0-	-874	-0-	1693	2	6	9	Y	5	5	1			2

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3665	-0-	-613	-0-	3665	2			N	-0-					46
01	4278	X	3855	-0-	-423	-0-	3855	2			N	-0-					46
02	4002	X	3221	-0-	-781	-0-	3221	2			N	-0-					46
03	4061	X	3971	-0-	-90	-0-	3971	2			N	-0-					46
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					46
*05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	11138	-0-	-642	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	10339	-0-	-797	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10763	-0-	-1141	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10305	-0-	-1215	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	10387	-0-	-1424	-0-	10387	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10757	X	8868	-0-	-1889	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6345	-0-	-1529	-0-	31	1	6314	2	N	-0-					-0-
02	9831	X	9420	-0-	-411	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	10409	-0-	-100	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	3898	-0-	-6272	-0-	45	1	3853	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9511	-0-	-564	-0-	58	1	9453	2	N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
01	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4653	-0-	-103	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5049	-0-	-66	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4793	-0-	-157	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4909	-0-	-206	-0-	4909	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	322	1	6057	2	N	-0-					-0-
01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	351	1	5215	2	N	-0-					-0-
02	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	315	1	4875	2	N	-0-					-0-
03	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	317	1	5567	2	N	-0-					-0-
04	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	350	1	4939	2	N	-0-					-0-
*05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	338	1	4784	2	N	-0-					-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	839	1	3371	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3398	-0-	-136	-0-	839	1	2559	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	2550	-0-	-1249	-0-	164	1	2386	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	2884	-0-	-1208	-0-	174	1	2710	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	2711	-0-	-1249	-0-	177	1	2534	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	2648	-0-	-1444	-0-	147	1	2501	2	N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	161	1	4217	2	N	-0-					-0-
01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	112	1	3932	2	N	-0-					-0-
02	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	109	1	994	2	N	-0-					-0-
03	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	108	1	4902	2	N	-0-					-0-
04	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	67	1	7678	2	N	-0-					-0-
*05	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	26	1	7607	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8898	2	14	9	Y	13	12	1			7
01	8525	X	7995	-0-	-530	-0-	7976	2	19	9	Y	17	15	1			9
02	7975	X	7969	-0-	-6	-0-	7957	2	12	9	Y	11	7	1			13
03	8525	X	8370	-0-	-155	-0-	8362	2	8	9	Y	7	14	1			6
04	8250	X	8100	-0-	-150	-0-	8100	2			Y	-0-					6
05	8525	X	7983	-0-	-542	-0-	7961	2	22	9	Y	20	19	1			7

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4043	2	7	9	Y	6	8	1			3
01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4239	2	10	9	Y	9	7	1			5
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3726	2	7	9	Y	6	4	1			7
03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3846	2	3	9	Y	3	7	1			3
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			Y	-0-					3
*05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3576	2	9	9	Y	8	8	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	6200	-0-	-496	-0-	6189	2	11	9	Y	10	10	1			5
01	6386	X	6248	-0-	-138	-0-	6235	2	13	9	Y	12	11	1			6
02	6032	X	4925	-0-	-1107	-0-	4914	2	11	9	Y	10	6	1			10
03	6448	X	5868	-0-	-580	-0-	5861	2	7	9	Y	6	11	1			5
04	6240	X	5674	-0-	-566	-0-	5674	2			Y	-0-					5
05	6262	X	5568	-0-	-694	-0-	5554	2	14	9	Y	13	13	1			5

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2412	-0-	-254	-0-	2411	2	1	9	Y	1	3	1			1
01	2697	N	2142	-0-	-555	-0-	2138	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	2407	N	1810	-0-	-597	-0-	1807	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	2418	N	1915	-0-	-503	-0-	1914	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	2070	N	1901	-0-	-169	-0-	1901	2			Y	-0-					1
05	1922	N	903	-0-	-1019	-0-	903	2			Y	-0-	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1143	-0-	-965	-0-	1142	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	1767	X	1263	-0-	-504	-0-	1259	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	1653	X	1451	-0-	-202	-0-	1450	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1373	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			Y	-0-					1
*05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4700	2	12	9	Y	11	8	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8008	2	14	9	Y	13	13	1			7
01	7316	X	4914	-0-	-2402	-0-	4901	2	13	9	Y	12	13	1			6
02	6844	X	3855	-0-	-2989	-0-	3848	2	7	9	Y	6	5	1			7
03	7316	X	4113	-0-	-3203	-0-	4109	2	4	9	Y	4	8	1			3
04	7080	X	4157	-0-	-2923	-0-	4157	2			Y	-0-					3
05	7316	X	4151	-0-	-3165	-0-	4139	2	12	9	Y	11	10	1			4

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	1236	2	7	9	Y	6	8	1			3
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1290	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1229	2	10	9	Y	9	7	1			5
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1237	2	10	9	Y	9	11	1			3
04	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1205	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	1095	2	11	9	Y	10	11	1			2

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	2811	2	21	9	Y	19	24	1			8
01	2914	X	2651	-0-	-263	-0-	2632	2	19	9	Y	17	16	1			9
02	2668	X	2660	-0-	-8	-0-	2639	2	21	9	Y	19	17	1			11
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3149	2	26	9	Y	24	28	1			7
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2935	2	10	9	Y	9	9	1			7
05	2852	X	2502	-0-	-350	-0-	2476	2	26	9	Y	24	26	1			5

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

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

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	466	1	4474	2	N	-0-					-0-
01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	398	1	4019	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	2924	-0-	-1136	-0-	242	1	2682	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3423	-0-	-1196	-0-	208	1	3215	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3509	-0-	-961	-0-	244	1	3265	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	3535	-0-	-1084	-0-	222	1	3313	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4598	-0-	-331	-0-	4598	2			N	-0-					55
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					55
02	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					55
03	4588	X	4514	-0-	-74	-0-	4514	2			N	-0-					55
04	4650	X	4555	-0-	-95	-0-	4555	2			N	-0-					55
05	4929	X	4447	-0-	-482	-0-	4447	2			N	-0-					55

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

12	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5553	3	44	9	Y	40	46	1			16
01	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4486	3	33	9	Y	30	31	1			15
02	3190	X	2938	-0-	-252	-0-	2915	3	23	9	Y	21	23	1			13
03	3410	X	2935	-0-	-475	-0-	2911	3	24	9	Y	22	28	1			7
04	3300	X	2901	-0-	-399	-0-	2889	3	12	9	Y	11	10	1			8
05	3410	X	2796	-0-	-614	-0-	2773	3	23	9	Y	21	24	1			5

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

12	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	2746	2	20	9	N	18					151
01	3007	X	2645	-0-	-362	-0-	2645	2			N	-0-	84	1			67
02	2610	X	2597	-0-	-13	-0-	2597	2			N	-0-					67
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					67
04	2700	X	2634	-0-	-66	-0-	2634	2			N	-0-					67
05	2790	X	2373	-0-	-417	-0-	14	1	2359	2	N	-0-					67

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

12	9424	X	8921	-0-	-503	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8686	-0-	-738	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
02	8816	X	8028	-0-	-788	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8425	-0-	-844	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7986	-0-	-654	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8162	-0-	-766	-0-	8162	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

12	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6339	2	11	9	Y	10	10	1			5
01	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6512	2	14	9	Y	13	11	1			7
02	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6060	2	10	9	Y	9	6	1			10
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6620	2	7	9	Y	6	11	1			5
04	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			Y	-0-					5
*05	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6613	2	19	9	Y	17	16	1			6

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

12	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	1916	-0-	-143	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1837	-0-	-203	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1754	-0-	-292	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

12	4092	X	3862	-0-	-230	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	4006	-0-	-86	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3714	-0-	-161	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3185	-0-	-685	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3722	-0-	-308	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	5891	-0-	-464	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5763	-0-	-127	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	5546	-0-	-51	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5630	-0-	-353	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5525	-0-	-265	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5584	-0-	-337	-0-	5584	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5250	-0-	-423	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5222	-0-	-296	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	5019	-0-	-114	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5286	-0-	-77	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	5012	-0-	-58	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5136	-0-	-227	-0-	5136	2			N	-0-					-0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2389	-0-	-928	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2564	-0-	-629	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
*05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	2203	-0-	-1827	-0-	2203	2			Y	-0-					12
01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			Y	-0-					12
02	3335	X	924	-0-	-2411	-0-	924	2			Y	-0-					12
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			Y	-0-					12
04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			Y	-0-					12
*05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			Y	-0-					12

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3781	-0-	-1	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3425	-0-	-357	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3101	-0-	-559	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3369	-0-	-413	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1452	-0-	-439	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	1545	-0-	-572	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2343	-0-	-230	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
*05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
01	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
02	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
*05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	224	1	6004	2	N	-0-					-0-
01	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	207	1	5389	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4503	-0-	-340	-0-	191	1	4312	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	3732	-0-	-2499	-0-	202	1	3530	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	4975	-0-	-1055	-0-	219	1	4756	2	N	-0-					-0-
*05	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	140	1	7760	2	N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

12	3069	X	2298	-0-	-771	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2415	-0-	-809	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2309	-0-	-707	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3049	-0-	-175	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2968	-0-	-62	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
*05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

12	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7292	-0-	-117	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6869	-0-	-62	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6086	-0-	-1323	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	5218	-0-	-1952	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	5835	-0-	-1574	-0-	5835	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

12	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4140	2	7	9	Y	6	7	1			3
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4070	2	9	9	Y	8	7	1			4
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3944	2	8	9	Y	7	4	1			7
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3756	2	3	9	Y	3	7	1			3
04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					3
*05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3836	2	11	9	Y	10	9	1			4

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	113	1	4149	2	N	-0-					-0-
01	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	96	1	4237	2	N	-0-					-0-
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	86	1	3978	2	N	-0-					-0-
03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	85	1	4352	2	N	-0-					-0-
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	81	1	4045	2	N	-0-					-0-
*05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	73	1	4256	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

12	5146	X	4721	-0-	-425	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4877	-0-	-269	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
02	4814	X	4278	-0-	-536	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4690	-0-	-20	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4602	-0-	-265	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	7639	-0-	-514	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7717	-0-	-405	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
02	7424	X	7105	-0-	-319	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7700	-0-	-205	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7176	-0-	-294	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7590	-0-	-129	-0-	7590	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

12	3906	X	3756	-0-	-150	-0-	3756	2			N	-0-					24
01	3906	X	3287	-0-	-619	-0-	3287	2			N	-0-					24
02	3596	X	3376	-0-	-220	-0-	3376	2			N	-0-					24
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					24
04	3630	X	3624	-0-	-6	-0-	3624	2			N	-0-					24
05	3751	X	3746	-0-	-5	-0-	3746	2			N	-0-					24

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

12	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
01	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
02	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
03	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
04	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
*05	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9269	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

12	4898	X	4470	-0-	-428	-0-	239	1	4208	2	Y	21					102
							23	9									
01	4898	X	4754	-0-	-144	-0-	243	1	4491	2	Y	18	82	1			38
							20	9									
02	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	219	1	4514	2	Y	32					70
							35	9									
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	44	1	5257	2	Y	29	79	1			20
							32	9									
04	4830	X	4097	-0-	-733	-0-	4080	2	17	9	Y	15					35
05	5084	X	2605	-0-	-2479	-0-	11	1	2594	2	Y	-0-					35

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

12	426	X	426	-0-	-0-	-0-	241	1	185	2	Y	-0-					23
01	955	X	955	-0-	-0-	-0-	140	1	815	2	Y	-0-					23
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	262	1	2576	2	Y	-0-					23
03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	282	1	2222	2	Y	-0-					23
04	930	X	582	-0-	-348	-0-	71	1	511	2	Y	-0-					23
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	270	1	3925	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	244	1	4096	2	N	-0-					-0-
02	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	239	1	3682	2	N	-0-					-0-
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	235	1	4191	2	N	-0-					-0-
04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	175	1	4240	2	N	-0-					-0-
*05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	198	1	4231	2	N	-0-					-0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	116	1	3372	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3546	-0-	-267	-0-	99	1	3447	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	3255	-0-	-167	-0-	92	1	3163	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	93	1	3281	2	N	-0-					-0-
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	68	1	3401	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3239	-0-	-295	-0-	64	1	3175	2	N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	109	1	7283	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6838	-0-	-13	-0-	113	1	6725	2	N	-0-					-0-
02	6525	X	5353	-0-	-1172	-0-	123	1	5230	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6016	-0-	-1176	-0-	110	1	5906	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	5758	-0-	-1202	-0-	119	1	5639	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	5530	-0-	-1662	-0-	118	1	5412	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	184	1	2471	2	N	-0-					-0-
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	170	1	2150	2	N	-0-					-0-
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	143	1	2221	2	N	-0-					-0-
03	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	165	1	2754	2	N	-0-					-0-
04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	164	1	2342	2	N	-0-					-0-
*05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	166	1	2669	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	230	1	3558	3	N	1	1	8			17
							1	9									
10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	227	1	3667	3	N	-0-					17
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	160	1	3612	3	N	-0-					17
12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	215	1	4094	3	N	-0-					17
01	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	204	1	3772	3	N	-0-					17
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	214	1	3439	3	N	-0-					17
03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	220	1	3768	3	N	-0-					17
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	227	1	3453	3	N	153	126	1			44
							168	9									
*05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	230	1	3607	3	N	-0-					44

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

12	6975	X	6429	-0-	-546	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6219	-0-	-756	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5814	-0-	-334	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6105	-0-	-312	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5954	-0-	-256	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5751	-0-	-666	-0-	5751	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

12	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
01	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
02	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
04	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
*05	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	11814	2			N	-0-					-0-

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

12	6510	X	6313	-0-	-197	-0-	6301	2	12	9	Y	11	10	1			6
01	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6703	2	14	9	Y	13	12	1			7
02	6090	X	5338	-0-	-752	-0-	5328	2	10	9	Y	9	6	1			10
03	6324	X	5393	-0-	-931	-0-	5389	2	4	9	Y	4	10	1			4
04	6510	X	5207	-0-	-1303	-0-	5207	2			Y	-0-					4
05	6727	X	5389	-0-	-1338	-0-	5374	2	15	9	Y	14	14	1			4

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

12	10974	X	6574	-0-	-4400	-0-	67	1	6507	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6420	-0-	-710	-0-	69	1	6351	2	N	-0-					-0-
02	6293	X	6024	-0-	-269	-0-	57	1	5967	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6235	-0-	-337	-0-	70	1	6165	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	6097	-0-	-263	-0-	69	1	6028	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6247	-0-	-325	-0-	71	1	6176	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2452	-0-	-958	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	2817	-0-	-1244	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	1147	-0-	-2652	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
*05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7165	-0-	-709	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6542	-0-	-389	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6222	-0-	-1745	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6688	-0-	-1022	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7086	-0-	-881	-0-	7086	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	9091	-0-	-116	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
02	8613	X	8527	-0-	-86	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8976	-0-	-231	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8513	-0-	-367	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8806	-0-	-308	-0-	8806	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2152	-0-	-1072	-0-	143	1	2009	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2654	-0-	-446	-0-	110	1	2544	2	N	-0-					-0-
02	2726	X	2126	-0-	-600	-0-	123	1	2003	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	1974	-0-	-630	-0-	120	1	1854	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	1822	-0-	-758	-0-	75	1	1747	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	528	-0-	-2138	-0-	154	1	374	2	N	-0-					-0-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
*05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

12	7285	X	5854	-0-	-1431	-0-	5854	2			N	-0-			-0-
01	7285	X	6956	-0-	-329	-0-	6956	2			N	-0-			-0-
02	6757	X	6585	-0-	-172	-0-	6585	2			N	-0-			-0-
03	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-			-0-
04	6720	X	5769	-0-	-951	-0-	5769	2			N	-0-			-0-
05	7037	X	6314	-0-	-723	-0-	6314	2			N	-0-			-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	136	1	3815	2	N	-0-			-0-
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	173	1	3043	2	N	-0-			-0-
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	188	1	3205	2	N	-0-			-0-
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	206	1	3633	2	N	-0-			-0-
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	142	1	3541	2	N	-0-			-0-
*05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	197	1	3240	2	N	-0-			-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

12	6789	X	6685	-0-	-104	-0-	6685	2			N	-0-			-0-
01	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-			-0-
02	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-			-0-
03	6696	X	6359	-0-	-337	-0-	6359	2			N	-0-			-0-
04	6570	X	5923	-0-	-647	-0-	5923	2			N	-0-			-0-
05	6789	X	5588	-0-	-1201	-0-	5588	2			N	-0-			-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

12	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-			-0-
01	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-			-0-
02	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-			-0-
03	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-			-0-
04	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-			-0-
*05	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-			-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	5766	-0-	-1333	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6621	-0-	-230	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	5196	-0-	-691	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6060	-0-	-233	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5792	-0-	-628	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5248	-0-	-1386	-0-	5248	2			N	-0-					-0-

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

12	6014	X	4668	-0-	-1346	-0-	210	1	4458	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	4647	-0-	-1367	-0-	185	1	4462	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	4025	-0-	-1398	-0-	98	1	3927	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3437	-0-	-1244	-0-	219	1	3218	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	3658	-0-	-872	-0-	190	1	3468	2	N	-0-					-0-
*05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	126	1	5057	2	N	-0-					-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	5454	-0-	-1273	-0-	144	1	5310	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5514	-0-	-562	-0-	269	1	5245	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	4783	-0-	-901	-0-	325	1	4458	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	4848	-0-	-1197	-0-	275	1	4573	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4967	-0-	-493	-0-	283	1	4684	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5141	-0-	-377	-0-	336	1	4805	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3190	-0-	-127	-0-	33	1	3157	2	N	-0-					-0-
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	48	1	3296	2	N	-0-					-0-
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	44	1	3215	2	N	-0-					-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	49	1	3344	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3189	-0-	-51	-0-	57	1	3132	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3268	-0-	-204	-0-	75	1	3193	2	N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5536	-0-	-571	-0-	110	1	5426	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	4300	-0-	-1807	-0-	124	1	4176	2	N	-0-					-0-
02	5597	X	3991	-0-	-1606	-0-	155	1	3836	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	4120	-0-	-1646	-0-	192	1	3928	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	2411	-0-	-3169	-0-	147	1	2264	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4671	-0-	-878	-0-	110	1	4561	2	N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4073	-0-	-701	-0-	55	1	4018	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	3788	-0-	-986	-0-	51	1	3737	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3132	-0-	-522	-0-	59	1	3073	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3573	-0-	-488	-0-	107	1	3466	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3615	-0-	-315	-0-	90	1	3525	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3921	-0-	-140	-0-	143	1	3778	2	N	-0-					-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	7062	-0-	-223	-0-	7015	2	47	9	N	43					118
01	7285	X	7260	-0-	-25	-0-	7260	2			N	-0-					118
02	6757	X	6587	-0-	-170	-0-	6513	2	74	9	N	67					185
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					185
04	7020	X	6664	-0-	-356	-0-	6629	2	35	9	N	32	189	1			28
05	7254	X	7077	-0-	-177	-0-	7077	2			N	-0-					28

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	322	1	5750	2	N	-0-					-0-
01	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	305	1	5405	2	N	-0-					-0-
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	199	1	3634	2	N	-0-					-0-
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	126	1	3663	2	N	-0-					-0-
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	144	1	3729	2	N	-0-					-0-
*05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	133	1	3676	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

*09	5010	X	3535	-0-	-1475	-0-	194	1	3246	2	Y	86	89	1	7	8	23
							95	9									
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	214	1	3594	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
11	3960	X	2857	-0-	-1103	-0-	220	1	2637	2	Y	-0-					23
12	4092	X	3489	-0-	-603	-0-	281	1	3208	2	Y	-0-					23
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	279	1	4559	2	Y	65					88
							72	9									
02	3567	X	3220	-0-	-347	-0-	259	1	2942	2	Y	17	94	1	1	8	10
							19	9									
03	3813	X	2653	-0-	-1160	-0-	252	1	2401	2	Y	-0-					10
04	4740	X	3237	-0-	-1503	-0-	258	1	2979	2	Y	-0-					10
05	4898	X	3979	-0-	-919	-0-	238	1	3621	2	Y	109	93	1			26
							120	9									

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

*09	6150	X	5342	-0-	-808	-0-	178	1	5161	2	N	3	3	8			31
							3	9									
10	6293	X	5079	-0-	-1214	-0-	248	1	4831	2	N	-0-					31
11	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	201	1	5868	2	N	-0-					31
12	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	185	1	6184	2	N	-0-					31
01	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	128	1	5956	2	N	-0-					31
02	5858	X	5086	-0-	-772	-0-	140	1	4946	2	N	-0-					31
03	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	164	1	6461	2	N	-0-					31
04	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	116	1	5995	2	N	192	184	1			39
							211	9									
05	6355	X	5653	-0-	-702	-0-	115	1	5538	2	N	-0-					39

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

12	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	279	1	8488	2	N	-0-					-0-
01	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	272	1	8276	2	N	-0-					-0-
02	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
04	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
*05	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

12	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
03	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
04	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5716	-0-	-298	-0-	5716	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					87
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					87
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					87
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3406	2	128	9	N	116	174	1			29
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3431	2	51	9	N	46					75
*05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					75

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5319	-0-	-881	-0-	435	1	4884	2	N	-0-					57
01	6200	X	5209	-0-	-991	-0-	312	1	4897	2	N	-0-					57
02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	271	1	5532	2	N	2	2	8			57
							2	9									
03	6076	X	5321	-0-	-755	-0-	335	1	4986	2	N	-0-					57
04	5160	X	1275	-0-	-3885	-0-	81	1	1194	2	N	-0-					57
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					57

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	576	-0-	-1563	-0-	406	1	170	2	N	-0-					22
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	313	1	2131	2	N	-0-					22
02	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	330	1	2558	2	N	-0-					22
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	368	1	2151	2	N	-0-					22
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	346	1	1884	2	N	-0-					22
*05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	340	1	1858	2	N	-0-					22

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3793	-0-	-764	-0-	3793	2			N	-0-					85
01	4557	X	3944	-0-	-613	-0-	3944	2			N	-0-					85
02	4263	X	3716	-0-	-547	-0-	3716	2			N	-0-					85
03	4433	X	3843	-0-	-590	-0-	3843	2			N	-0-					85
04	3810	X	3684	-0-	-126	-0-	3518	2	166	9	N	151	186	1			50
05	3968	X	3541	-0-	-427	-0-	3541	2			N	-0-					50

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4243	-0-	-438	-0-	197	1	4046	2	N	-0-					57
01	4681	X	4628	-0-	-53	-0-	201	1	4427	2	N	-0-					57
02	4379	X	4265	-0-	-114	-0-	191	1	4074	2	N	-0-					57
03	4557	X	4551	-0-	-6	-0-	200	1	4351	2	N	-0-					57
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	194	1	4513	2	N	-0-					57
*05	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	142	1	5076	2	N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	3054	2	9	9	Y	8					13
*08	3193	X	2806	-0-	-387	-0-	2806	2			Y	-0-					13
*09	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	2830	2			Y	-0-					13
*10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-					13
*11	2970	X	2934	-0-	-36	-0-	2934	2			Y	-0-					13
*12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3099	2	10	9	Y	9					22
*01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-					22
*02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3434	2	9	9	Y	8					30
*03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3724	2	10	9	Y	9	34	1			5
*04	3360	X	3250	-0-	-110	-0-	3242	2	8	9	Y	7					12
05	3689	X	2977	-0-	-712	-0-	2977	2			Y	-0-					12

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2736	-0-	-85	-0-	2732	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	2685	2	7	9	Y	6	5	1			3
02	2639	X	2495	-0-	-144	-0-	2492	2	3	9	Y	3	2	1			4
03	2821	X	2731	-0-	-90	-0-	2728	2	3	9	Y	3	5	1			2
04	2640	X	2626	-0-	-14	-0-	2626	2			Y	-0-					2
*05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2724	2	9	9	Y	8	7	1			3

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5966	-0-	-17	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
01	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5871	-0-	-81	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5616	-0-	-174	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5728	-0-	-255	-0-	5728	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	7522	-0-	-290	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7604	-0-	-208	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7098	-0-	-210	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7764	-0-	-48	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7440	-0-	-120	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7580	-0-	-15	-0-	7580	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	140	1	12604	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	9946	-0-	-1400	-0-	141	1	9805	2	N	-0-					-0-
02	10614	X	9990	-0-	-624	-0-	216	1	9774	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	10620	-0-	-726	-0-	210	1	10410	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	10681	-0-	-299	-0-	168	1	10513	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	10342	-0-	-1004	-0-	192	1	10150	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	307	1	2743	2	N	4					112
							4	9									
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	273	1	3051	2	N	-0-					112
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	185	1	3940	2	N	17					129
							19	9									
03	3100	N	3843	-0-	743	743	214	1	3629	2	N	-0-					129
04	3918	X	3175	-0-	-743	-0-	149	1	3022	2	N	4	64	1			69
							4	9									
*05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	146	1	3183	2	N	-0-					69

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	161	1	3362	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2657	-0-	-226	-0-	198	1	2459	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	2485	-0-	-183	-0-	116	1	2369	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2012	-0-	-1522	-0-	41	1	1971	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2410	-0-	-1010	-0-	18	1	2392	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2841	-0-	-693	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	2732	-0-	-342	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2909	-0-	-377	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2690	-0-	-490	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2704	-0-	-489	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	4741	-0-	-1056	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4695	-0-	-482	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	4285	-0-	-384	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4586	-0-	-188	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4398	-0-	-222	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4311	-0-	-432	-0-	4311	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4849	-0-	-18	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
02	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
04	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
*05	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			Y	-0-					53
01	4774	X	4215	-0-	-559	-0-	4212	2	3	9	Y	3	47	1			9
02	4495	X	4003	-0-	-492	-0-	3993	2	10	9	Y	9					18
03	4805	X	4251	-0-	-554	-0-	4238	2	13	9	Y	12					30
04	4650	X	3826	-0-	-824	-0-	3825	2	1	9	Y	1					31
05	4712	X	3719	-0-	-993	-0-	3712	2	7	9	Y	6					37

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
*05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	7081	-0-	-235	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	7042	-0-	-336	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6389	-0-	-542	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6703	-0-	-706	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6635	-0-	-535	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6888	-0-	-180	-0-	6888	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3850	-0-	-335	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3759	-0-	-364	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3495	-0-	-275	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3713	-0-	-286	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3560	-0-	-310	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3584	-0-	-260	-0-	3584	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3698	-0-	-146	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	3437	-0-	-159	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3453	-0-	-391	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3542	-0-	-118	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3554	-0-	-166	-0-	3554	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5512	-0-	-688	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5611	-0-	-372	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	4515	-0-	-1082	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5512	-0-	-471	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4941	-0-	-849	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4409	-0-	-1202	-0-	4409	2			N	-0-					-0-

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

12	3007	N	2295	-0-	-712	-0-	371	1	1924	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	468	-0-	-1857	-0-	324	1	144	2	N	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	319	1	1125	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	1579	-0-	-715	-0-	286	1	1293	2	N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	228	1	3816	2	N	-0-					-0-
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	233	1	3181	2	N	-0-					-0-
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	211	1	2489	2	N	-0-					-0-
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	233	1	2777	2	N	-0-					-0-
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	180	1	2501	2	N	-0-					-0-
*05	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	214	1	2511	2	N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

12	5146	X	3662	-0-	-1484	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	3617	-0-	-1529	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	3675	-0-	-153	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3610	-0-	-48	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3710	-0-	-227	-0-	3710	2			N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

12	2201	N	194	-0-	-2007	-0-	194	1			N	-0-					-0-
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	176	1	243	2	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	148	1	40	2	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	148	1	441	2	N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

12	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4009	-0-	-424	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2886	-0-	-1404	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3083	-0-	-1350	-0-	3083	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

12	4588	X	3201	-0-	-1387	-0-	47	1	3154	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4300	-0-	-288	-0-	36	1	4264	2	N	-0-					-0-
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	42	1	4296	2	N	-0-					-0-
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	36	1	3883	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3770	-0-	-400	-0-	36	1	3734	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4040	-0-	-610	-0-	54	1	3986	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	615	-0-	-2702	-0-	256	1	359	2	Y	-0-					77
01	3317	X	164	-0-	-3153	-0-	86	1	78	2	Y	-0-					77
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	155	1	3914	2	Y	-0-					77
03	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	178	1	4340	2	Y	-0-					77
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	191	1	4016	2	Y	-0-					77
05	4340	X	4332	-0-	-8	-0-	176	1	4156	2	Y	-0-					77

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	7214	-0-	-164	-0-	7214	2			Y	-0-					27
01	7223	X	7119	-0-	-104	-0-	7119	2			Y	-0-					27
02	6757	X	6687	-0-	-70	-0-	6619	2	68	9	Y	62	75	1			14
03	7223	X	7098	-0-	-125	-0-	7087	2	11	9	Y	10					24
04	6990	X	6702	-0-	-288	-0-	3	1	6699	2	Y	-0-					24
05	7223	X	6697	-0-	-526	-0-	22	1	6675	2	Y	-0-					24

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

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

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	4950	-0-	-940	-0-	198	1	4752	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	5053	-0-	-248	-0-	174	1	4879	2	N	-0-					-0-
02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	179	1	4580	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4704	-0-	-256	-0-	200	1	4504	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4563	-0-	-327	-0-	222	1	4341	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4776	-0-	-308	-0-	223	1	4553	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	333	1	6333	2	N	-0-					-0-
01	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	350	1	6075	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	5044	-0-	-379	-0-	352	1	4692	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	4562	-0-	-1235	-0-	359	1	4203	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5577	-0-	-33	-0-	342	1	5235	2	N	-0-					-0-
*05	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	271	1	6455	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	124	1	8445	2	Y	15					60
							17	9									
01	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	124	1	8191	2	Y	5					65
							6	9									
02	6090	X	3657	-0-	-2433	-0-	85	1	3555	2	Y	15	51	1			29
							17	9									
03	6510	X	4365	-0-	-2145	-0-	76	1	4281	2	Y	7					36
							8	9									
04	6300	X	3809	-0-	-2491	-0-	109	1	3699	2	Y	1	30	1			7
							1	9									
05	6510	X	3858	-0-	-2652	-0-	91	1	3760	2	Y	6					13
							7	9									

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4569	-0-	-608	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4517	-0-	-660	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4313	-0-	-530	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4361	-0-	-816	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4276	-0-	-734	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4450	-0-	-169	-0-	4450	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4562	-0-	-181	-0-	4554	2	8	9	Y	7	7	1			4
01	4774	X	4616	-0-	-158	-0-	4606	2	10	9	Y	9	8	1			5
02	4466	X	4324	-0-	-142	-0-	4317	2	7	9	Y	6	4	1			7
03	4774	X	4315	-0-	-459	-0-	4311	2	4	9	Y	4	8	1			3
04	4470	X	3888	-0-	-582	-0-	3888	2			Y	-0-					3
05	4619	X	4106	-0-	-513	-0-	4094	2	12	9	Y	11	10	1			4

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	302	1	3699	2	N	-0-					46
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	277	1	4159	2	N	-0-					46
02	3277	X	1807	-0-	-1470	-0-	269	1	1537	2	N	1	1	8			46
							1	9									
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	254	1	4048	2	N	-0-					46
04	3390	X	3368	-0-	-22	-0-	250	1	3118	2	N	-0-					46
*05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	322	1	3467	2	N	-0-					46

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4436	-0-	-493	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3982	-0-	-947	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4858	-0-	-71	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4250	-0-	-520	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4249	-0-	-680	-0-	4249	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3712	-0-	-318	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3744	-0-	-286	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3181	-0-	-473	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3766	-0-	-140	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3708	-0-	-72	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3083	-0-	-668	-0-	3083	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	5596	-0-	-914	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6467	-0-	-43	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	5865	-0-	-51	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5821	-0-	-224	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6028	-0-	-242	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5881	-0-	-598	-0-	5881	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

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

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	6	1	5401	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5282	-0-	-50	-0-	6	1	5276	2	N	-0-					-0-
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5113	-0-	-374	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4816	-0-	-494	-0-	4815	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5487	X	4665	-0-	-822	-0-	4665	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	6324	-0-	-217	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
01	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
02	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
03	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5894	-0-	-286	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5699	-0-	-687	-0-	5699	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5078	-0-	-781	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4891	-0-	-689	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	3453	-0-	-1564	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5054	-0-	-309	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
04	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
*05	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3798	-0-	-852	-0-	134	1	3664	2	N	-0-					-0-
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	171	1	4098	2	N	-0-					-0-
02	4727	X	3970	-0-	-757	-0-	155	1	3815	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4398	-0-	-655	-0-	105	1	4293	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	3497	-0-	-1393	-0-	168	1	3329	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4026	-0-	-252	-0-	134	1	3892	2	N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6625	-0-	-474	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6675	-0-	-424	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	6153	-0-	-285	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6431	-0-	-389	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6199	-0-	-401	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6136	-0-	-529	-0-	6136	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	1762	-0-	-2578	-0-	1752	2	10	9	Y	9	12	1			4
01	2697	X	1211	-0-	-1486	-0-	1203	2	8	9	Y	7	8	1			3
02	2030	X	709	-0-	-1321	-0-	701	2	8	9	Y	7	5	1			5
03	1767	X	1500	-0-	-267	-0-	1486	2	14	9	Y	13	14	1			4
04	1710	X	1320	-0-	-390	-0-	1314	2	6	9	Y	5	5	1			4
05	1767	X	1480	-0-	-287	-0-	1466	2	14	9	Y	13	14	1			3

C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	2381	-0-	-1742	-0-	182	1	2193	2	Y	5					16
							6	9									
01	4123	X	2333	-0-	-1790	-0-	184	1	2148	2	Y	1					17
							1	9									
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	131	1	3317	2	Y	14	14	1			17
							15	9									
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	116	1	3211	2	Y	4					21
							4	9									
04	2340	X	1677	-0-	-663	-0-	255	1	1422	2	Y	-0-	17	1			4
05	3689	X	2976	-0-	-713	-0-	178	1	2790	2	Y	7					11
							8	9									

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

12	4557	X	4449	-0-	-108	-0-	4449	2			N	-0-					182
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					182
02	4321	X	4170	-0-	-151	-0-	4170	2			N	-0-					182
03	4619	X	2183	-0-	-2436	-0-	2183	2			N	-0-					182
04	4470	X	4281	-0-	-189	-0-	37	1	4242	2	N	2	156	1			28
							2	9									
05	4619	X	1931	-0-	-2688	-0-	1901	2	30	9	N	27					55

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

12	2728	X	2454	-0-	-274	-0-	297	1	2151	2	Y	5					44
							6	9									
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	328	1	2127	2	Y	51					95
							56	9									
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	246	1	2098	2	Y	47	94	1			48
							52	9									
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	253	1	2175	2	Y	41					89
							45	9									
04	2430	N	2361	-0-	-69	-0-	250	1	2111	2	Y	-0-					89
05	2573	N	2434	-0-	-139	-0-	267	1	2139	2	Y	25	90	1			24
							28	9									

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

12	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
03	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
*05	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	7514	-0-	-19	-0-	7508	2	6	9	Y	5					44
01	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7847	2	56	9	Y	51					95
02	7134	X	7095	-0-	-39	-0-	7043	2	52	9	Y	47	94	1			48
03	7626	X	7435	-0-	-191	-0-	7390	2	45	9	Y	41					89
04	7590	X	7315	-0-	-275	-0-	7315	2			Y	-0-					89
05	7843	X	7640	-0-	-203	-0-	7612	2	28	9	Y	25	90	1			24

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
01	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
*05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	15	1	6260	2	N	-0-					-0-
01	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	1	1	6923	2	N	-0-					-0-
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	8	1	4694	2	N	-0-					-0-
03	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	20	1	6594	2	N	-0-					-0-
04	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	9	1	6308	2	N	-0-					-0-
*05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
*05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	4890	-0-	-1186	-0-	4881	2	9	9	Y	8	9	1			4
01	5921	X	5237	-0-	-684	-0-	5226	2	11	9	Y	10	9	1			5
02	5336	X	4518	-0-	-818	-0-	4511	2	7	9	Y	6	4	1			7
03	5580	X	4835	-0-	-745	-0-	4831	2	4	9	Y	4	8	1			3
04	5400	X	4544	-0-	-856	-0-	4544	2			Y	-0-					3
05	5239	X	5024	-0-	-215	-0-	5006	2	18	9	Y	16	14	1			5

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	243	1	4080	2	N	-0-					168
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	244	1	4447	2	N	-0-					168
02	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	247	1	3802	2	N	1	1	8			168
							1	9									
03	4185	X	2571	-0-	-1614	-0-	167	1	2404	2	N	-0-					168
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	73	186	1			55
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					55

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	2859	2			N	-0-					125
01	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	2901	2			N	-0-					125
02	2726	X	2576	-0-	-150	-0-	2576	2			N	-0-					125
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					125
04	2820	X	2743	-0-	-77	-0-	2685	2	58	9	N	53	30	1			148
05	2914	X	2884	-0-	-30	-0-	2884	2			N	-0-					148

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3815	-0-	-928	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4036	-0-	-401	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4295	-0-	-448	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3670	-0-	-890	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	2058	-0-	-2654	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	53	1	5494	2	N	-0-					-0-
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	45	1	5253	2	N	-0-					-0-
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	43	1	4851	2	N	-0-					-0-
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	43	1	5044	2	N	-0-					-0-
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	23	1	4145	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3574	-0-	-363	-0-	3574	2			N	-0-					-0-

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	190	1	5710	2	N	-0-					-0-
01	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	192	1	4660	2	N	-0-					-0-
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	188	1	5207	2	N	-0-					-0-
03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	204	1	5567	2	N	-0-					-0-
04	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	187	1	6120	2	N	-0-					-0-
*05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	216	1	5362	2	N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	88	1	1576	2	N	-0-					-0-
01	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	104	1	1773	2	N	-0-					-0-
02	888	X	888	-0-	-0-	-0-	51	1	837	2	N	-0-					-0-
03	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	52	1	1259	2	N	-0-					-0-
04	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	49	1	2312	2	N	-0-					-0-
*05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	55	1	2695	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1959	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1955	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	1595	N	1554	-0-	-41	-0-	1551	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1946	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					1
05	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	1499	2	4	9	Y	4	4	1			1

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	379	1	6917	2	N	-0-					-0-
01	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	382	1	5867	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4111	-0-	-993	-0-	293	1	3818	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	2781	-0-	-2675	-0-	344	1	2437	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5197	-0-	-83	-0-	273	1	4924	2	N	-0-					-0-
*05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	307	1	5522	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2566	-0-	-751	-0-	2562	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	2945	X	2391	-0-	-554	-0-	2384	2	7	9	Y	6	5	1			3
02	2755	X	2088	-0-	-667	-0-	2085	2	3	9	Y	3	2	1			4
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3228	2	3	9	Y	3	5	1			2
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					2
*05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2971	2	9	9	Y	8	7	1			3

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	1028	-0-	-3188	-0-	1028	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4843	2	10	9	Y	9	4	1			5
02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4585	2	8	9	Y	7	4	1			8
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4476	2	6	9	Y	5	9	1			4
04	4080	X	3778	-0-	-302	-0-	3778	2			Y	-0-					4
05	4216	X	3654	-0-	-562	-0-	3645	2	9	9	Y	8	9	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	62	-0-	-1953	-0-	62	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	868	N	734	-0-	-134	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1028	2	3	9	Y	3	1	1			2
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					1
*05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2098	2	7	9	Y	6	5	1			2

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	296	1	11075	2	N	-0-					-0-
01	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	298	1	11888	2	N	-0-					-0-
02	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	300	1	10420	2	N	-0-					-0-
03	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	413	1	7559	2	N	-0-					-0-
04	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	313	1	9052	2	N	-0-					-0-
*05	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	346	1	9366	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	6761	-0-	-648	-0-	216	1	6545	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6753	-0-	-625	-0-	214	1	6539	2	N	-0-					-0-
02	6699	X	6397	-0-	-302	-0-	197	1	6200	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6295	-0-	-556	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5758	-0-	-782	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5926	-0-	-925	-0-	5926	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

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

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	4802	-0-	-871	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4871	-0-	-802	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4686	-0-	-119	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4350	-0-	-360	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4550	-0-	-317	-0-	4550	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4794	-0-	-414	-0-	4785	2	9	9	Y	8	8	1			4
01	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5021	2	12	9	Y	11	9	1			6
02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5466	2	9	9	Y	8	5	1			9
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5305	2	6	9	Y	5	10	1			4
04	4950	X	3943	-0-	-1007	-0-	3943	2			Y	-0-					4
05	5611	X	4003	-0-	-1608	-0-	3991	2	12	9	Y	11	11	1			4

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	66	1	9776	2	N	-0-					-0-
01	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	69	1	9808	2	N	-0-					-0-
02	8787	X	8448	-0-	-339	-0-	64	1	8384	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	8982	-0-	-411	-0-	66	1	8916	2	N	-0-					-0-
04	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	66	1	9321	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8849	-0-	-544	-0-	68	1	8781	2	N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	61	1	5564	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4894	-0-	-4	-0-	73	1	4821	2	N	-0-					-0-
02	4582	X	2722	-0-	-1860	-0-	135	1	2587	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	3855	-0-	-1043	-0-	175	1	3680	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4038	-0-	-702	-0-	200	1	3838	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4721	-0-	-177	-0-	161	1	4560	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	10164	-0-	-190	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
01	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
02	9657	X	9587	-0-	-70	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
03	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9699	-0-	-381	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9991	-0-	-425	-0-	9991	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3008	2	6	9	Y	5	4	1			3
01	2883	X	2505	-0-	-378	-0-	2499	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	2697	X	2507	-0-	-190	-0-	2501	2	6	9	Y	5	3	1			5
03	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	2906	2	2	9	Y	2	5	1			2
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					2
*05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3087	2	10	9	Y	9	8	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	1012	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	995	2	2	9	Y	2	1	1			2
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					1
*05	3100	N	4212	-0-	1112	1112	4194	2	18	9	Y	16	11	1			6

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2272	-0-	-332	-0-	94	1	2178	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	1695	-0-	-630	-0-	71	1	1624	2	N	-0-					-0-
02	2175	X	1150	-0-	-1025	-0-	77	1	1073	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	1712	-0-	-582	-0-	79	1	1633	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	986	-0-	-664	-0-	106	1	880	2	N	-0-					-0-
*05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	166	1	1864	2	N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	3264	-0-	-4455	-0-	279	1	2985	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	2014	-0-	-5705	-0-	335	1	1679	2	N	-0-					-0-
02	7134	X	2197	-0-	-4937	-0-	19	1	2178	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	2271	-0-	-4828	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
04	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	346	1	5589	2	N	-0-					-0-
*05	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	304	1	7285	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
01	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
02	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
*05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3131	-0-	-217	-0-	323	1	2808	2	N	-0-					-0-
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	222	1	2914	2	N	-0-					-0-
02	2871	X	2585	-0-	-286	-0-	170	1	2415	2	N	-0-					-0-
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	140	1	3127	2	N	-0-					-0-
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	131	1	3294	2	N	-0-					-0-
*05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	127	1	3313	2	N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5219	-0-	-423	-0-	167	1	5052	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5343	-0-	-299	-0-	170	1	5173	2	N	-0-					-0-
02	5249	X	4747	-0-	-502	-0-	146	1	4601	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4629	-0-	-951	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4295	-0-	-865	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
*05	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4236	-0-	-73	-0-	4236	2			N	-0-					37
01	4402	X	4345	-0-	-57	-0-	4345	2			N	-0-					37
02	4118	X	3719	-0-	-399	-0-	3718	2	1	9	N	1	1	8			37
03	4402	X	3948	-0-	-454	-0-	3948	2			N	-0-					37
04	4200	X	3844	-0-	-356	-0-	3831	2	13	9	N	12					49
05	4340	X	3922	-0-	-418	-0-	3899	2	23	9	N	21					70

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4631	-0-	-329	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4172	-0-	-695	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	3775	-0-	-575	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3145	-0-	-1505	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4322	-0-	-148	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3473	-0-	-1146	-0-	3473	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	6870	-0-	-415	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	7018	-0-	-143	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6610	-0-	-31	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6832	-0-	-267	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6544	-0-	-236	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6821	-0-	-247	-0-	6821	2			N	-0-					-0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	5462	-0-	-1172	-0-	5462	2			Y	-0-					52
01	6634	X	5170	-0-	-1464	-0-	5170	2			Y	-0-					52
02	6206	X	4928	-0-	-1278	-0-	4911	2	17	9	Y	15	60	1			7
03	5735	X	5175	-0-	-560	-0-	5175	2			Y	-0-					7
04	5400	X	5013	-0-	-387	-0-	5003	2	10	9	Y	9					16
05	5456	X	5080	-0-	-376	-0-	5080	2			Y	-0-					16

WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

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

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8981	-0-	-815	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	8293	-0-	-929	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	8929	-0-	-929	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8283	-0-	-1257	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8814	-0-	-827	-0-	8814	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
*05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3767	2	11	9	Y	10	6	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

12	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	1531	2	7	9	Y	6	6	1			2
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2295	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	2900	N	2924	-0-	24	24	2920	2	4	9	Y	4	2	1			4
03	2571	N	2547	-0-	-24	-0-	2544	2	3	9	Y	3	5	1			2
04	1950	N	1768	-0-	-182	-0-	1768	2			Y	-0-					2
05	2015	X	1558	-0-	-457	-0-	1550	2	8	9	Y	7	4	1			5

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	232	N	148	-0-	-84	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

12	5022	X	4969	-0-	-53	-0-	4935	2	34	9	N	31					92
01	5022	X	4708	-0-	-314	-0-	4708	2			N	-0-					92
02	4698	X	4236	-0-	-462	-0-	4221	2	15	9	N	14					106
03	4991	X	4539	-0-	-452	-0-	4539	2			N	-0-					106
04	4800	X	4233	-0-	-567	-0-	4233	2			N	-0-					106
05	4960	X	4404	-0-	-556	-0-	4404	2			N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4996	-0-	-181	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4671	-0-	-444	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4200	-0-	-527	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4356	-0-	-697	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4209	-0-	-681	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4317	-0-	-674	-0-	4317	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5546	-0-	-220	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
02	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
03	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5433	-0-	-117	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5439	-0-	-327	-0-	5439	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

12	899	N	378	-0-	-521	-0-	378	1			N	-0-					-0-
01	837	N	270	-0-	-567	-0-	270	1			N	-0-					-0-
02	1015	N	310	-0-	-705	-0-	281	1	29	2	N	-0-					-0-
03	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	1			N	-0-					-0-
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	487	1	1332	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3373	-0-	273	273	509	1	2864	2	N	-0-					-0-

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	372	1	1144	2	N	-0-					-0-
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	286	1	2021	2	N	-0-					-0-
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	248	1	1765	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	929	-0-	-590	-0-	125	1	804	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	998	-0-	-802	-0-	292	1	706	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

12	4185	X	3864	-0-	-321	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3550	-0-	-635	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3370	-0-	-429	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3713	-0-	-286	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3536	-0-	-304	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3561	-0-	-314	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4008	-0-	-239	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3901	-0-	-346	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3511	-0-	-491	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3938	-0-	-340	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3675	-0-	-465	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3826	-0-	-173	-0-	3826	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	150	1	1582	2	N	-0-					-0-
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	105	1	1852	2	N	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	116	1	1720	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	935	-0-	-801	-0-	111	1	824	2	N	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	118	1	2112	2	N	-0-					-0-
*05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	124	1	2030	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	1586	-0-	-2816	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	6	-0-	-4396	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	18	-0-	-4100	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	50	-0-	-3732	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	102	-0-	-3558	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	311	-0-	-1270	-0-	311	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4881	-0-	-265	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4737	-0-	-161	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	4572	-0-	-10	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4857	-0-	-41	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4604	-0-	-136	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4660	-0-	-238	-0-	4660	2			N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	3997	-0-	-1242	-0-	31	1	3966	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	3786	-0-	-1453	-0-	45	1	3741	2	N	-0-					-0-
02	4901	X	3675	-0-	-1226	-0-	46	1	3629	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4035	-0-	-646	-0-	66	1	3969	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3908	-0-	-172	-0-	58	1	3850	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3434	-0-	-565	-0-	72	1	3362	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3937	X	3797	-0-	-140	-0-	3786	2	11	9	Y	10					16
*08	3937	X	3761	-0-	-176	-0-	3761	2			Y	-0-					16
*09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					16
*10	3875	X	3790	-0-	-85	-0-	3790	2			Y	-0-					16
*11	3750	X	3590	-0-	-160	-0-	3590	2			Y	-0-					16
*12	3906	X	3554	-0-	-352	-0-	3543	2	11	9	Y	10					26
*01	3906	X	3710	-0-	-196	-0-	3710	2			Y	-0-					26
*02	3654	X	3541	-0-	-113	-0-	3531	2	10	9	Y	9					35
*03	3782	X	3753	-0-	-29	-0-	3744	2	9	9	Y	8	38	1			5
*04	3600	X	3565	-0-	-35	-0-	3555	2	10	9	Y	9					14
05	3782	X	3673	-0-	-109	-0-	3673	2			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5462	-0-	-955	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5357	-0-	-595	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	4735	-0-	-833	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4816	-0-	-1136	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4869	-0-	-741	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5351	-0-	-105	-0-	5351	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3433	-0-	-287	-0-	3424	2	9	9	Y	8	6	1			4
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3759	2	10	9	Y	9	8	1			5
02	3538	X	3535	-0-	-3	-0-	3529	2	6	9	Y	5	4	1			6
03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4344	2	4	9	Y	4	7	1			3
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			Y	-0-					3
*05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4669	2	13	9	Y	12	11	1			4

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3985	-0-	885	982	871	1	3114	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2634	-0-	-466	516	877	1	1757	2	N	-0-					-0-
02	3060	X	2544	-0-	-516	-0-	1042	1	1502	2	N	-0-					-0-
03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	1228	1	2336	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					103
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	82	1			22

WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	5207	-0-	-1	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
01	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	4938	-0-	-427	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5283	-0-	-452	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4771	-0-	-779	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4940	-0-	-330	-0-	4940	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7471	X	7416	-0-	-55	-0-	7394	2	22	9	Y	20					31
*08	7440	X	6988	-0-	-452	-0-	6988	2			Y	-0-					31
*09	7230	X	6687	-0-	-543	-0-	6687	2			Y	-0-					31
*10	7471	X	7396	-0-	-75	-0-	7396	2			Y	-0-					31
*11	7230	X	6915	-0-	-315	-0-	6915	2			Y	-0-					31
*12	7409	X	7302	-0-	-107	-0-	7281	2	21	9	Y	19					50
*01	7409	X	7201	-0-	-208	-0-	7201	2			Y	-0-					50
*02	6931	X	6765	-0-	-166	-0-	6747	2	18	9	Y	16					66
*03	7409	X	7242	-0-	-167	-0-	7223	2	19	9	Y	17	73	1			10
*04	7080	X	6958	-0-	-122	-0-	6939	2	19	9	Y	17	1	8			26
05	7316	X	7050	-0-	-266	-0-	7050	2			Y	-0-					26

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

12	3069	X	3048	-0-	-21	-0-	3048	2			Y	-0-					15
01	3069	X	2972	-0-	-97	-0-	2944	2	28	9	Y	25	13	1			27
02	2871	X	2715	-0-	-156	-0-	2715	2			Y	-0-					27
03	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	2878	2	8	9	Y	7					34
04	2940	X	2868	-0-	-72	-0-	2864	2	4	9	Y	4	1	8			37
05	3038	X	2819	-0-	-219	-0-	2818	2	1	9	Y	1					38

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

12	6696	X	5719	-0-	-977	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4088	-0-	-1151	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	5298	-0-	-67	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4566	-0-	-1169	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4473	-0-	-1077	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4945	-0-	-759	-0-	4945	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

12	5425	X	4914	-0-	-511	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	4827	-0-	-598	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
02	5075	X	4104	-0-	-971	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	4861	-0-	-533	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4726	-0-	-494	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4876	-0-	-53	-0-	4876	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

12	5208	X	4569	-0-	-639	-0-	222	1	4347	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4871	-0-	-337	-0-	221	1	4650	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4764	-0-	-79	-0-	227	1	4537	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4350	-0-	-672	-0-	234	1	4116	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4406	-0-	-454	-0-	224	1	4182	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4802	-0-	-282	-0-	218	1	4584	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	6229	-0-	-157	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	6146	-0-	-240	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5758	-0-	-216	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6173	-0-	-182	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5798	-0-	-352	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5890	-0-	-341	-0-	5890	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	6210	-0-	-858	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6466	-0-	-354	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5769	-0-	-582	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6536	-0-	-5	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6066	-0-	-264	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6109	-0-	-370	-0-	6109	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	30	1	1939	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	656	-0-	-863	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	384	-0-	-1588	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
04	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3251	-0-	151	151	3251	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
01	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	8831	-0-	-391	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9243	-0-	-615	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8860	-0-	-680	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	9035	-0-	-606	-0-	9035	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4918	-0-	-135	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3832	-0-	-1221	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	3786	-0-	-680	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	3695	-0-	-1234	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4040	-0-	-730	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4282	-0-	-647	-0-	4282	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	6151	-0-	-452	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6198	-0-	-405	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5784	-0-	-190	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6223	-0-	-163	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5969	-0-	-211	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6047	-0-	-153	-0-	6047	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2379	-0-	-535	-0-	31	1	2348	2	N	-0-					-0-
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	16	1	3047	2	N	-0-					-0-
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	21	1	2687	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	21	1	3017	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2529	-0-	-291	-0-	7	1	2522	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2770	-0-	-113	-0-	2	1	2768	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	117	1	3888	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4225	-0-	-921	-0-	106	1	4119	2	N	-0-					-0-
02	4814	X	3066	-0-	-1748	-0-	77	1	2989	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4404	-0-	-742	-0-	78	1	4326	2	N	-0-					-0-
04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
*05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	449	1	2743	2	N	-0-					-0-
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	422	1	2813	2	N	-0-					-0-
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	370	1	2848	2	N	-0-					-0-
03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	365	1	2443	2	N	-0-					-0-
04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	387	1	2344	2	N	-0-					-0-
*05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	401	1	2673	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	263	1	3248	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	181	1	3101	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
02	3132	X	1063	-0-	-2069	-0-	208	1	844	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
03	3503	X	3209	-0-	-294	-0-	327	1	2882	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	122	-0-	-3298	-0-	28	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			Y	-0-					18
01	5549	X	5420	-0-	-129	-0-	5420	2			Y	-0-					18
02	5191	X	5063	-0-	-128	-0-	5063	2			Y	-0-					18
03	5549	X	5477	-0-	-72	-0-	5444	2	33	9	Y	30					48
04	5370	X	5184	-0-	-186	-0-	5174	2	10	9	Y	9					57
05	5549	X	5330	-0-	-219	-0-	5330	2			Y	-0-					57

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	7035	-0-	-219	-0-	6	1	7029	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	7073	-0-	-119	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
02	6728	X	5876	-0-	-852	-0-	22	1	5854	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6399	-0-	-793	-0-	54	1	6345	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6034	-0-	-926	-0-	63	1	5971	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6444	-0-	-624	-0-	27	1	6417	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4426	-0-	-224	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	4226	-0-	-124	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4119	-0-	-291	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4400	-0-	-126	-0-	4400	2			N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	6490	-0-	-268	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6389	-0-	-493	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	5932	-0-	-506	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5741	-0-	-1141	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6166	-0-	-224	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6219	-0-	-260	-0-	6219	2			N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

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

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

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

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5396	-0-	-897	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5626	-0-	-667	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5006	-0-	-475	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5379	-0-	-356	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4709	-0-	-841	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4556	-0-	-1055	-0-	4556	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13330	X	12699	-0-	-631	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	12968	-0-	-269	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
02	12267	X	11671	-0-	-596	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12071	-0-	-1042	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	10639	-0-	-1901	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	10389	-0-	-2569	-0-	10389	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5722	-0-	-788	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	5551	-0-	-771	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5946	-0-	-812	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5787	-0-	-753	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5774	-0-	-519	-0-	5774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6695	-0-	-280	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6707	-0-	-237	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	6202	-0-	-149	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
03	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
04	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
*05	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	9429	-0-	-57	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	9133	-0-	-353	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	8056	-0-	-1630	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9351	-0-	-1003	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	5536	-0-	-4484	-0-	202	1	5334	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	4532	-0-	-4892	-0-	473	1	4059	2	N	-0-					-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2999	-0-	-349	-0-	302	1	2697	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	329	1	2786	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	2644	-0-	-488	-0-	276	1	2368	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2980	-0-	-151	-0-	329	1	2651	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2137	-0-	-893	-0-	212	1	1925	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1823	-0-	-1277	-0-	181	1	1642	2	N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3939	-0-	-246	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3739	-0-	-446	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3442	-0-	-357	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3920	-0-	-141	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3647	-0-	-283	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3534	-0-	-403	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	81	1	3465	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	85	1	3247	2	N	-0-					-0-
02	3219	X	2294	-0-	-925	-0-	80	1	2214	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	2414	-0-	-1027	-0-	118	1	2296	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3059	-0-	-271	-0-	123	1	2936	2	N	-0-					-0-
*05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	99	1	3398	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3796	-0-	-451	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3369	-0-	-878	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
02	3886	X	3561	-0-	-325	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	4002	-0-	-90	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
*05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5542	-0-	-38	-0-	5542	2			Y	-0-					92
01	5611	X	5263	-0-	-348	-0-	5252	2	11	9	Y	10	92	1			10
02	5249	X	5082	-0-	-167	-0-	5082	2			Y	-0-					10
03	5611	X	5386	-0-	-225	-0-	5386	2			Y	-0-					10
04	5370	X	5136	-0-	-234	-0-	5112	2	24	9	Y	22					32
05	5549	X	5157	-0-	-392	-0-	5157	2			Y	-0-					32

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4308	-0-	-962	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4362	-0-	-474	-0-	4362	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	6722	-0-	-687	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6245	-0-	-916	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	6127	-0-	-311	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5734	-0-	-1148	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5449	-0-	-1211	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6155	-0-	-572	-0-	6155	2			N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4397	-0-	-532	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4279	-0-	-650	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4208	-0-	-194	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3899	-0-	-361	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4053	-0-	-349	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	721	-0-	-767	-0-	194	1	527	2	N	-0-					-0-
01	992	N	642	-0-	-350	-0-	196	1	446	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	653	-0-	-536	-0-	144	1	509	2	N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	131	1	1408	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	138	1	972	2	N	-0-					-0-
*05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	144	1	1339	2	N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

12	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
01	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7868	-0-	-564	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7532	-0-	-628	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7160	-0-	-1272	-0-	7160	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

12	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4726	-0-	-296	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4642	-0-	-218	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4554	-0-	-468	-0-	4554	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-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-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5195	-0-	-168	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4877	-0-	-343	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4970	-0-	-424	-0-	4970	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

12	5518	X	4919	-0-	-599	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5204	-0-	-314	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4979	-0-	-96	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4973	-0-	-421	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4679	-0-	-361	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4320	-0-	-1012	-0-	4320	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

12	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
01	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	20	1	6914	2	N	-0-					-0-
02	6728	X	5383	-0-	-1345	-0-	48	1	5335	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6758	-0-	-434	-0-	4	1	6754	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6773	-0-	-187	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6814	-0-	-378	-0-	6814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12059	X	10866	-0-	-1193	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	10724	-0-	-1273	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
02	10788	X	9851	-0-	-937	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10309	-0-	-1192	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9714	-0-	-846	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
*05	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13779	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	8311	-0-	-1020	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8916	-0-	-229	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
02	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
03	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
04	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9354	-0-	-194	-0-	9354	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	3216	-0-	-3201	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	3103	-0-	-3314	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	3133	-0-	-2464	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4331	-0-	-1404	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	3978	-0-	-1572	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
*05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	4976	-0-	-821	-0-	15	1	4961	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5507	-0-	-42	-0-	1	1	5506	2	N	-0-					-0-
02	5191	X	5032	-0-	-159	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5334	-0-	-215	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4924	-0-	-416	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4880	-0-	-638	-0-	4880	2			N	-0-					-0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	202	1	3474	2	N	-0-					-0-
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	232	1	3951	2	N	-0-					-0-
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
*05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	194	1	5840	2	N	-0-					-0-
01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	249	1	6729	2	N	-0-					-0-
02	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	237	1	6750	2	N	-0-					-0-
03	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	283	1	7762	2	N	-0-					-0-
04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	192	1	6217	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	4382	-0-	-1446	-0-	243	1	4139	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10137	X	10006	-0-	-131	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9987	-0-	-150	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	8672	-0-	-811	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9523	-0-	-490	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9212	-0-	-478	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	8855	-0-	-1158	-0-	8855	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

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

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

12	3286	X	1733	-0-	-1553	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	1452	-0-	-1834	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	-0-	-0-	-2523	-0-					N	-0-					-0-
03	2449	X	2324	-0-	-125	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
*05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
01	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4561	-0-	-89	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4225	-0-	-455	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4240	-0-	-596	-0-	4240	2			N	-0-					-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

12	5394	X	5134	-0-	-260	-0-	162	1	4972	2	N	-0-					-0-
01	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	122	1	5408	2	N	-0-					-0-
02	4901	X	4797	-0-	-104	-0-	109	1	4688	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4844	-0-	-395	-0-	119	1	4725	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	3392	-0-	-1948	-0-	211	1	3181	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4732	-0-	-786	-0-	220	1	4512	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

12	5053	X	5029	-0-	-24	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
01	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	4841	-0-	-263	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4684	-0-	-772	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4542	-0-	-738	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4869	-0-	-339	-0-	4869	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9951	X	8992	-0-	-959	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	8656	-0-	-1822	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
02	9802	X	7767	-0-	-2035	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	8047	-0-	-2431	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	7621	-0-	-1469	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8381	-0-	-609	-0-	8381	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
01	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
02	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
04	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
*05	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	6266	-0-	-337	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6019	-0-	-584	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5622	-0-	-555	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6124	-0-	-479	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5827	-0-	-233	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4022	-0-	-2240	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	7571	-0-	-24	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7407	-0-	-126	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
02	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7482	-0-	-82	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6763	-0-	-557	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6082	-0-	-1544	-0-	6082	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11594	X	10993	-0-	-601	-0-	11	1	10982	2	N	-0-					-0-
01	11563	X	10855	-0-	-708	-0-	7	1	10848	2	N	-0-					-0-
02	10817	X	10376	-0-	-441	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	11002	-0-	-313	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10671	-0-	-279	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	11001	-0-	-97	-0-	11001	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13671	X	13590	-0-	-81	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	13371	-0-	-300	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
02	12789	X	12254	-0-	-535	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12976	-0-	-602	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	12451	-0-	-689	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	12984	-0-	-594	-0-	12984	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	80	1	4996	2	N	-0-					-0-
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	68	1	4877	2	N	-0-					-0-
02	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	50	1	4791	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3494	-0-	-1218	-0-	92	1	3402	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3022	-0-	-1538	-0-	45	1	2977	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	2508	-0-	-2204	-0-	94	1	2414	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	4611	-0-	-1744	-0-	284	1	4327	2	N	-0-			-0-
01	6262	X	4007	-0-	-2255	-0-	174	1	3833	2	N	-0-			-0-
02	5742	X	2812	-0-	-2930	-0-	272	1	2540	2	N	-0-			-0-
03	6138	X	3896	-0-	-2242	-0-	313	1	3583	2	N	-0-			-0-
04	5190	X	2757	-0-	-2433	-0-	360	1	2397	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4561	-0-	-58	-0-	338	1	4223	2	N	-0-			-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

12	6324	X	5776	-0-	-548	-0-	5776	2			N	-0-			-0-
01	6324	X	6266	-0-	-58	-0-	6266	2			N	-0-			-0-
02	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-			-0-
03	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-			-0-
04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-			-0-
05	6479	X	6400	-0-	-79	-0-	6400	2			N	-0-			-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

12	10912	X	10470	-0-	-442	-0-	10470	2			N	-0-			-0-
01	10912	X	10605	-0-	-307	-0-	10605	2			N	-0-			-0-
02	10150	X	10023	-0-	-127	-0-	10023	2			N	-0-			-0-
03	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			N	-0-			-0-
04	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2			N	-0-			-0-
05	10726	X	9800	-0-	-926	-0-	9800	2			N	-0-			-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

12	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-			-0-
01	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	2			N	-0-			-0-
02	8990	X	8911	-0-	-79	-0-	8911	2			N	-0-			-0-
03	9610	X	9342	-0-	-268	-0-	9342	2			N	-0-			-0-
04	9300	X	8861	-0-	-439	-0-	8861	2			N	-0-			-0-
05	9610	X	8775	-0-	-835	-0-	8775	2			N	-0-			-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

12	4836	X	3789	-0-	-1047	-0-	362	1	3427	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	3906	-0-	-465	-0-	362	1	3544	2	N	-0-			-0-
02	4089	X	1879	-0-	-2210	-0-	304	1	1575	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	848	-0-	-3368	-0-	848	2			N	-0-			-0-
04	3960	X	822	-0-	-3138	-0-	822	2			N	-0-			-0-
05	3906	X	1490	-0-	-2416	-0-	1490	2			N	-0-			-0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3822	-0-	-828	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3707	-0-	-323	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3256	-0-	-514	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3420	-0-	-610	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3223	-0-	-677	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3213	-0-	-600	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	7828	-0-	-15	-0-	7828	3			N	-0-					-0-
01	7843	X	7842	-0-	-1	-0-	7842	3			N	-0-					-0-
02	7424	X	7336	-0-	-88	-0-	7336	3			N	-0-					-0-
03	7936	X	7624	-0-	-312	-0-	7624	3			N	-0-					-0-
04	7680	X	7297	-0-	-383	-0-	7297	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	7459	-0-	-384	-0-	7459	3			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4513	-0-	-757	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3981	-0-	-855	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	3463	-0-	-887	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4288	-0-	-238	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4251	-0-	-129	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
*05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2447	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1957	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2663	2	3	9	Y	3	1	1			3
03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2514	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					1
*05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2018	2	7	9	Y	6	5	1			2

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	88	1	6624	2	N	-0-					-0-
01	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	87	1	8256	2	N	-0-					-0-
02	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	86	1	6731	2	N	-0-					-0-
03	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	73	1	8776	2	N	-0-					-0-
04	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	61	1	8247	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	7771	-0-	-258	-0-	61	1	7710	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2930	-0-	-511	-0-	2924	2	6	9	Y	5	4	1			3
01	3410	X	2989	-0-	-421	-0-	2983	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	3045	X	2949	-0-	-96	-0-	2943	2	6	9	Y	5	3	1			5
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3044	2	2	9	Y	2	5	1			2
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			Y	-0-					2
05	3162	X	3092	-0-	-70	-0-	3083	2	9	9	Y	8	7	1			3

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2684	-0-	-292	-0-	2665	2	19	9	Y	17	1	8			26
01	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	2582	2	2	9	Y	2					28
02	2697	X	2434	-0-	-263	-0-	2424	2	10	9	Y	9	1	8			36
03	2883	X	2603	-0-	-280	-0-	2603	2			Y	-0-	22	1			14
04	2700	X	2555	-0-	-145	-0-	2555	2			Y	-0-					14
05	2697	X	2621	-0-	-76	-0-	2620	2	1	9	Y	1	1	8			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			N	-0-					64
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			N	-0-					64
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					64
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					64
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					64
05	3379	X	3297	-0-	-82	-0-	3297	3			N	-0-					64

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	6747	-0-	-42	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
01	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	5719	-0-	-661	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6537	-0-	-283	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5861	-0-	-739	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6001	-0-	-757	-0-	6001	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3731	-0-	-423	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3491	-0-	-366	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3527	-0-	-596	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3161	-0-	-739	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3499	-0-	-438	-0-	3499	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	6222	-0-	-505	-0-	6210	2	12	9	Y	11	11	1			6
01	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6881	2	8	9	Y	7	9	1			4
02	6293	X	5507	-0-	-786	-0-	5497	2	10	9	Y	9	5	1			8
03	6231	X	5810	-0-	-421	-0-	5804	2	6	9	Y	5	9	1			4
04	6660	X	5500	-0-	-1160	-0-	5500	2			Y	-0-					4
05	6882	X	5376	-0-	-1506	-0-	5361	2	15	9	Y	14	13	1			5

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4669	-0-	-43	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	4087	-0-	-321	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4360	-0-	-352	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4076	-0-	-484	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4427	-0-	-285	-0-	4427	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7145 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19860	X	19860	-0-	-0-	-0-	19860	2			N	-0-					-0-
01	19603	X	19603	-0-	-0-	-0-	19603	2			N	-0-					-0-
02	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	18147	2			N	-0-					-0-
03	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	18844	2			N	-0-					-0-
04	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	18368	2			N	-0-					-0-
*05	18746	X	18746	-0-	-0-	-0-	18746	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7700	-0-	-360	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6542	-0-	-929	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6868	-0-	-179	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7294	-0-	-394	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	1716	-0-	-5724	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	4520	-0-	-3168	-0-	104	1	4416	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2955	-0-	-579	-0-	197	1	2758	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2987	-0-	-175	-0-	159	1	2828	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2713	-0-	-100	-0-	181	1	2532	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	1785	-0-	-1160	-0-	196	1	1589	2	N	-0-					-0-
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	227	1	2907	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	1798	-0-	-1178	-0-	101	1	1697	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	7053	-0-	-294	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
01	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	3704	-0-	-2299	-0-	195	1	3509	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5850	-0-	-1218	-0-	309	1	5541	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	3302	-0-	-3538	-0-	249	1	3053	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	457	-0-	-6611	-0-	326	1	131	2	N	-0-					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	6305	-0-	-329	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	6152	-0-	-265	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
02	6032	X	5753	-0-	-279	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6279	-0-	-169	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	5861	-0-	-379	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	6132	-0-	-161	-0-	6132	3			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	9040	-0-	-477	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
02	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9541	-0-	-658	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	7480	-0-	-2390	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8280	-0-	-1919	-0-	8280	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5959	-0-	-210	-0-	5953	2	6	9	Y	5					46
01	6169	X	5733	-0-	-436	-0-	5724	2	9	9	Y	8					54
02	5771	X	5446	-0-	-325	-0-	5444	2	2	9	Y	2	23	1			33
03	6014	X	5680	-0-	-334	-0-	5680	2			Y	-0-					33
04	5760	X	5407	-0-	-353	-0-	5392	2	15	9	Y	14					47
05	5952	X	5279	-0-	-673	-0-	5279	2			Y	-0-					47

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	1083	-0-	-1397	-0-	340	1	743	2	N	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	486	1	1375	2	N	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	335	1	909	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	395	1	1403	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	338	-0-	-1462	-0-	75	1	263	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2333	-0-	-209	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2302	-0-	-116	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
02	2204	N	2115	-0-	-89	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2045	-0-	-280	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1986	-0-	-234	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

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

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

12	2945	X	1450	-0-	-1495	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	394	-0-	-2551	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	120	-0-	-2635	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	742	-0-	-2203	-0-	92	1	650	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	1435	-0-	-1415	-0-	59	1	1376	2	N	-0-					-0-
*05	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	109	1	1868	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

12	4960	X	4382	-0-	-578	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4311	-0-	-329	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4943	-0-	-17	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4699	-0-	-101	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4081	-0-	-879	-0-	4081	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	96	1	4502	2	N	-0-					-0-
01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	100	1	4107	2	N	-0-					-0-
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	63	1	4288	2	N	-0-					-0-
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	66	1	4213	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	61	1	4379	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3496	-0-	-689	-0-	63	1	3433	2	N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			Y	-0-					23
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4163	2	19	9	Y	17					40
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3960	2	3	9	Y	3					43
03	4247	X	4045	-0-	-202	-0-	4043	2	2	9	Y	2					45
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			Y	-0-					45
05	4247	X	4135	-0-	-112	-0-	4135	2			Y	-0-					45

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

12	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
01	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
02	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
03	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
04	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
*05	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	176	1	4117	2	N	-0-					-0-
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	258	1	4145	2	N	-0-					-0-
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	178	1	2068	2	N	-0-					-0-
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	207	1	3498	2	N	-0-					-0-
04	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	244	1	4891	2	N	-0-					-0-
*05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	167	1	5227	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
01	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
03	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
*05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

12	5766	X	5525	-0-	-241	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5513	-0-	-253	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
03	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5377	-0-	-513	-0-	5377	2			N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

12	10912	X	9324	-0-	-1588	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9290	-0-	-1126	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8502	-0-	-1242	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9118	-0-	-802	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	9096	-0-	-504	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
*05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

12	867	X	867	-0-	-0-	-0-	308	1	559	3	N	-0-					-0-
01	1829	X	1494	-0-	-335	-0-	221	1	1273	3	N	-0-					-0-
02	1711	X	7	-0-	-1704	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	161	-0-	-1668	-0-	161	1			N	-0-					-0-
04	1680	X	473	-0-	-1207	-0-	305	1	168	3	N	-0-					-0-
05	1488	X	364	-0-	-1124	-0-	282	1	82	3	N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	150	1	2484	2	N	-0-					-0-
01	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	150	1	2356	2	N	-0-					-0-
02	1508	X	1107	-0-	-401	-0-	117	1	990	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	456	-0-	-1156	-0-	147	1	309	2	N	-0-					-0-
04	1560	X	526	-0-	-1034	-0-	105	1	421	2	N	-0-					-0-
05	1612	X	152	-0-	-1460	-0-	46	1	106	2	N	-0-					-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

12	5115	X	4189	-0-	-926	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4061	-0-	-589	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	3635	-0-	-657	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3629	-0-	-959	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3808	-0-	-362	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3862	-0-	-323	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

12	9765	X	9749	-0-	-16	-0-	9749	3			N	-0-					-0-
01	9765	X	9427	-0-	-338	-0-	9427	3			N	-0-					-0-
02	9135	X	9009	-0-	-126	-0-	9009	3			N	-0-					-0-
03	9765	X	9522	-0-	-243	-0-	9522	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	9336	-0-	-114	-0-	9336	3			N	-0-					-0-
05	9734	X	9626	-0-	-108	-0-	9626	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
02	1218	X	749	-0-	-469	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	186	-0-	-1116	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	122	-0-	-1138	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	806	N	130	-0-	-676	-0-	130	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	3747	-0-	-1213	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	2631	-0-	-2329	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	2316	-0-	-2324	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4369	-0-	-591	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3487	-0-	-1313	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2654	-0-	-1097	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2527	-0-	-573	-0-	244	1	2283	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2635	-0-	-465	-0-	249	1	2386	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2597	-0-	-303	-0-	274	1	2323	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2256	-0-	-720	-0-	277	1	1979	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2375	-0-	-505	-0-	259	1	2116	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2650	-0-	-140	-0-	266	1	2384	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	9437	-0-	-328	-0-	9437	3			N	-0-					-0-
01	9765	X	9710	-0-	-55	-0-	9710	3			N	-0-					-0-
02	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	3			N	-0-					-0-
03	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	3			N	-0-					-0-
04	9390	X	9128	-0-	-262	-0-	9128	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	9580	-0-	-123	-0-	9580	3			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4435	-0-	-153	-0-	174	1	4261	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4368	-0-	-220	-0-	173	1	4195	2	N	-0-					-0-
02	4292	X	3403	-0-	-889	-0-	187	1	3216	2	N	-0-					-0-
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	156	1	4929	2	N	-0-					-0-
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	148	1	4357	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3888	-0-	-545	-0-	156	1	3732	2	N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	7907	-0-	-91	-0-	7877	2	30	9	N	27					70
01	7967	X	7670	-0-	-297	-0-	7670	2			N	-0-					70
02	7395	X	6896	-0-	-499	-0-	6882	2	14	9	N	13					83
03	7905	X	7747	-0-	-158	-0-	7741	2	6	9	N	5					88
04	7650	X	7291	-0-	-359	-0-	7291	2			N	-0-					88
05	7905	X	7259	-0-	-646	-0-	7259	2			N	-0-					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

12	5580	X	3544	-0-	-2036	-0-	220	1	3324	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5239	-0-	-155	-0-	159	1	5080	2	N	-0-					-0-
02	4930	X	4550	-0-	-380	-0-	146	1	4404	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4461	-0-	-809	-0-	207	1	4254	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	1912	-0-	-3188	-0-	362	1	1550	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4572	-0-	-667	-0-	343	1	4229	2	N	-0-					-0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	167	1	4927	2	N	-0-					-0-
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	215	1	4343	2	N	-0-					-0-
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	256	1	4284	2	N	-0-					-0-
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	276	1	4011	2	N	-0-					-0-
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	234	1	3735	2	N	-0-					-0-
*05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	188	1	3518	2	N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

12	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
01	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
*05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

12	2914	X	2492	-0-	-422	-0-	80	1	2412	2	N	-0-					-0-
01	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	112	1	2395	2	N	-0-					-0-
02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	71	1	1952	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	782	-0-	-1698	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	832	-0-	-1598	-0-	5	1	827	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	1610	-0-	-901	-0-	44	1	1566	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4710	-0-	-560	-0-	4710	2			N	-0-			-0-
01	5115	X	4764	-0-	-351	-0-	4764	2			N	-0-			-0-
02	4785	X	4365	-0-	-420	-0-	4365	2			N	-0-			-0-
03	5022	X	5001	-0-	-21	-0-	5001	2			N	-0-			-0-
04	4860	X	4739	-0-	-121	-0-	4739	2			N	-0-			-0-
*05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-			-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4245	-0-	-436	-0-	4245	2			N	-0-			-0-
01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-			-0-
02	4089	X	3770	-0-	-319	-0-	1	1	3769	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	3561	-0-	-810	-0-	5	1	3556	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3497	-0-	-733	-0-	1	1	3496	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	3655	-0-	-592	-0-	3655	2			N	-0-			-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	839	-0-	-308	-0-	207	1	632	2	N	-0-			-0-
01	2356	N	492	-0-	-1864	-0-	126	1	366	2	N	-0-			-0-
02	1595	N	30	-0-	-1565	-0-	30	1			N	-0-			-0-
03	837	N	12	-0-	-825	-0-	12	1			N	-0-			-0-
04	480	N	17	-0-	-463	-0-	17	1			N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-			-0-
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-			-0-
02	3451	X	3285	-0-	-166	-0-	3285	2			N	-0-			-0-
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-			-0-
04	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-			-0-
*05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-			-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-			-0-
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-			-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-			-0-
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-			-0-
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-			-0-
*05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	6417	-0-	-186	-0-	6389	2	28	9	Y	25					63
01	6603	X	5888	-0-	-715	-0-	5869	2	19	9	Y	17	63	1			17
02	6177	X	5590	-0-	-587	-0-	5571	2	19	9	Y	17					34
03	6417	X	5384	-0-	-1033	-0-	5377	2	7	9	Y	6					40
04	6210	X	5714	-0-	-496	-0-	5695	2	19	9	Y	17					57
05	6417	X	5855	-0-	-562	-0-	5849	2	6	9	Y	5					62

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4394	-0-	-535	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4457	-0-	-441	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4158	-0-	-279	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4394	-0-	-318	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4231	-0-	-149	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4139	-0-	-325	-0-	4139	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	6283	-0-	-878	-0-	6283	2			Y	-0-					84
01	7161	X	6407	-0-	-754	-0-	6407	2			Y	-0-					84
02	6467	X	5787	-0-	-680	-0-	5787	2			Y	-0-					84
03	6541	X	6332	-0-	-209	-0-	6332	2			Y	-0-	71	1			13
04	6270	X	3692	-0-	-2578	-0-	3692	2			Y	-0-					13
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					13

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
01	4247	X	217	-0-	-4030	-0-	217	1			N	-0-					-0-
02	3973	X	879	-0-	-3094	-0-	330	1	549	2	N	-0-					-0-
03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	281	1	5273	2	N	-0-					-0-
04	210	X	114	-0-	-96	-0-	114	1			N	-0-					-0-
*05	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	272	1	1978	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	587	-0-	-4497	-0-	158	1	429	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	127	-0-	-4957	-0-	127	1			N	-0-					-0-
02	4756	X	97	-0-	-4659	-0-	97	1			N	-0-					-0-
03	4681	X	1471	-0-	-3210	-0-	98	1	1373	2	N	-0-					-0-
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	100	1	4654	2	N	-0-					-0-
*05	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	91	1	5317	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	N	2844	-0-	-101	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
02	2784	N	2445	-0-	-339	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2515	-0-	-337	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
04	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
*05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3933	-0-	-717	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3812	-0-	-74	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3927	-0-	-227	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3656	-0-	-514	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4135	-0-	-174	-0-	4135	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	389	1	2588	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2477	-0-	-685	-0-	366	1	2111	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	1778	-0-	-1180	-0-	335	1	1443	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	1871	-0-	-1105	-0-	275	1	1596	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2671	-0-	-209	-0-	372	1	2299	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2378	-0-	-598	-0-	367	1	2011	2	N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

12	4898	X	4569	-0-	-329	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4702	-0-	-196	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4082	-0-	-471	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4485	-0-	-382	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4194	-0-	-516	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4314	-0-	-398	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

12	7223	X	5983	-0-	-1240	-0-	6	1	5977	2	Y	-0-					24
01	7223	X	5512	-0-	-1711	-0-	114	1	5398	2	Y	-0-					24
02	7250	X	5745	-0-	-1505	-0-	34	1	5653	2	Y	53	65	1			12
							58	9									
03	7750	X	6009	-0-	-1741	-0-	28	1	5971	2	Y	9					21
							10	9									
04	7500	X	5380	-0-	-2120	-0-	27	1	5353	2	Y	-0-					21
05	6138	X	5123	-0-	-1015	-0-	32	1	5091	2	Y	-0-					21

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

12	5456	X	5263	-0-	-193	-0-	147	1	5116	2	N	-0-					-0-
01	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	129	1	5383	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	4293	-0-	-724	-0-	149	1	4144	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4366	-0-	-904	-0-	195	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4509	-0-	-831	-0-	131	1	4378	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4312	-0-	-1206	-0-	119	1	4193	2	N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
*05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

12	4495	X	3965	-0-	-530	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4046	-0-	-294	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3582	-0-	-420	-0-	8	1	3574	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3811	-0-	-374	-0-	13	1	3798	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3900	-0-	-150	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3623	-0-	-438	-0-	64	1	3559	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	610	-0-	-475	-0-	362	1	248	2	N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	160	1	677	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	598	-0-	-562	-0-	131	1	467	2	N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	161	1	474	2	N	-0-					-0-
04	810	N	579	-0-	-231	-0-	164	1	414	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	651	N	587	-0-	-64	-0-	173	1	414	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4493	-0-	-95	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	3771	-0-	-521	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4229	-0-	-359	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
*05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

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

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	106	1	3736	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3819	-0-	-149	-0-	104	1	3715	2	N	-0-					-0-
02	3712	X	3485	-0-	-227	-0-	98	1	3387	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3754	-0-	-90	-0-	105	1	3649	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	102	1	3490	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3638	-0-	-206	-0-	97	1	3541	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2128	-0-	-627	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2541	-0-	-435	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2620	-0-	-20	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
*05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	8540	-0-	-326	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8031	-0-	-680	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	7351	-0-	-624	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8342	-0-	-183	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7876	-0-	-374	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8012	-0-	-513	-0-	8012	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	96	-0-	-2694	-0-	96	1			N	-0-			-0-
01	2976	X	161	-0-	-2815	-0-	150	1	11	2	N	-0-			-0-
02	2784	X	-0-	-0-	-2784	-0-					N	-0-			-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

12	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			N	-0-			-0-
01	7223	X	7201	-0-	-22	-0-	7201	2			N	-0-			-0-
02	6757	X	6402	-0-	-355	-0-	6402	2			N	-0-			-0-
03	7223	X	6808	-0-	-415	-0-	6808	2			N	-0-			-0-
04	6990	X	6507	-0-	-483	-0-	6507	2			N	-0-			-0-
05	7223	X	6500	-0-	-723	-0-	6500	2			N	-0-			-0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

12	3131	X	2623	-0-	-508	-0-	50	1	2573	2	N	-0-			-0-
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	41	1	2939	2	N	-0-			-0-
02	2842	X	2682	-0-	-160	-0-	6	1	2676	2	N	-0-			-0-
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-			-0-
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-			-0-
*05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-			-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

12	2666	N	2415	-0-	-251	-0-	11	1	2404	2	N	-0-			-0-
01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	88	1	2503	2	N	-0-			-0-
02	2523	N	2382	-0-	-141	-0-	98	1	2284	2	N	-0-			-0-
03	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	118	1	2208	2	N	-0-			-0-
04	2520	N	2328	-0-	-192	-0-	127	1	2201	2	N	-0-			-0-
05	2542	N	2323	-0-	-219	-0-	133	1	2190	2	N	-0-			-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	138	1	3444	2	N	-0-			-0-
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	119	1	3315	2	N	-0-			-0-
02	3161	X	2894	-0-	-267	-0-	134	1	2760	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	3323	-0-	-56	-0-	159	1	3164	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	3123	-0-	-147	-0-	159	1	2964	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	136	1	3097	2	N	-0-			-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

12	7533	X	7178	-0-	-355	-0-	7178	2			N	-0-			-0-
01	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-			-0-
02	6931	X	6646	-0-	-285	-0-	6646	2			N	-0-			-0-
03	7409	X	6557	-0-	-852	-0-	6557	2			N	-0-			-0-
04	7170	X	6082	-0-	-1088	-0-	6082	2			N	-0-			-0-
05	7378	X	6755	-0-	-623	-0-	9	1	6746	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	1901	-0-	-889	-0-	148	1	1736	2	Y	15					32
							17	9									
01	2666	X	2598	-0-	-68	-0-	157	1	2441	2	Y	-0-					32
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	153	1	2365	2	Y	-0-					32
03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	158	1	2340	2	Y	-0-					32
04	2520	X	2168	-0-	-352	-0-	138	1	2030	2	Y	-0-					32
05	2697	X	2233	-0-	-464	-0-	145	1	2088	2	Y	-0-					32

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3336	-0-	-415	-0-	248	1	3088	2	Y	-0-					53
01	3751	X	3104	-0-	-647	-0-	234	1	2870	2	Y	-0-					53
02	3103	X	2902	-0-	-201	-0-	222	1	2680	2	Y	-0-					53
03	3348	X	2342	-0-	-1006	-0-	167	1	2175	2	Y	-0-					53
04	3240	X	2384	-0-	-856	-0-	155	1	2225	2	Y	4					57
							4	9									
05	3348	X	2454	-0-	-894	-0-	166	1	2288	2	Y	-0-					57

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4719	-0-	-582	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4938	-0-	-177	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	4531	-0-	-167	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4743	-0-	-217	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4501	-0-	-269	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4564	-0-	-365	-0-	4564	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	6621	-0-	-974	-0-	91	1	6530	2	N	-0-					-0-
01	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
02	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7332	-0-	-263	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6692	-0-	-748	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6910	-0-	-778	-0-	6910	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2111	-0-	-896	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2238	-0-	-769	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2375	-0-	-632	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3104	-0-	-461	-0-	3071	2	33	9	Y	30					66
01	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	3129	2			Y	-0-					66
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					66
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-					66
04	3030	X	2567	-0-	-463	-0-	2567	2			Y	-0-					66
05	3224	X	3072	-0-	-152	-0-	3072	2			Y	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4091	-0-	-249	-0-	37	1	4054	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4299	-0-	-41	-0-	44	1	4255	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3784	-0-	-276	-0-	37	1	3747	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3620	-0-	-720	-0-	31	1	3589	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	2647	-0-	-1553	-0-	36	1	2611	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3490	-0-	-819	-0-	29	1	3461	2	N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4924	-0-	-67	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4915	-0-	-76	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	8	1	4967	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4632	-0-	-138	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4806	-0-	-123	-0-	4806	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	485	1	1699	3	Y	-0-					3
01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	484	1	2505	3	Y	-0-					3
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	470	1	2271	3	Y	-0-					3
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	448	1	2207	3	Y	2					5
							2	9									
04	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	300	1	1438	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
*05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	356	1	1464	3	Y	-0-					1

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3841	-0-	-96	-0-	3817	2	24	9	Y	22					37
01	3937	X	3512	-0-	-425	-0-	3509	2	3	9	Y	3					40
02	3683	X	3455	-0-	-228	-0-	3441	2	14	9	Y	13					53
03	3937	X	3692	-0-	-245	-0-	3692	2			Y	-0-	32	1			21
04	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	3572	2			Y	-0-					21
05	3844	X	3605	-0-	-239	-0-	3605	2			Y	-0-					21

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4620	-0-	-154	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	3948	-0-	-518	-0-	16	1	3932	2	N	-0-					-0-
03	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	10	1	5386	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3876	-0-	-744	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4670	-0-	-104	-0-	4670	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	294	1	749	3	N	-0-					-0-
01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	327	1	3465	3	N	-0-					-0-
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	315	1	2143	3	N	-0-					-0-
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	325	1	2755	3	N	-0-					-0-
04	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	361	1	2205	3	N	-0-					-0-
*05	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	383	1	5471	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7680	-0-	-380	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7718	-0-	-342	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	7184	-0-	-269	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7416	-0-	-458	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7015	-0-	-605	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7424	-0-	-295	-0-	7424	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

12	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	79	1	5675	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	3978	-0-	-1292	-0-	110	1	3868	2	N	-0-					-0-
02	5075	X	4063	-0-	-1012	-0-	97	1	3966	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	3861	-0-	-1905	-0-	186	1	3675	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5222	-0-	-358	-0-	3	1	5219	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5434	-0-	-332	-0-	5434	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

12	4495	X	3883	-0-	-612	-0-	65	1	3818	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3245	-0-	-1250	-0-	67	1	3178	2	N	-0-					-0-
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	71	1	3462	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3659	-0-	-216	-0-	75	1	3584	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3091	-0-	-659	-0-	72	1	3019	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	1919	-0-	-1956	-0-	62	1	1857	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	157	1	5183	2	N	-0-					-0-
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	141	1	4756	2	N	-0-					-0-
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	139	1	3287	2	N	-0-					-0-
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	154	1	4925	2	N	-0-					-0-
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	152	1	4013	2	N	-0-					-0-
*05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	154	1	2931	2	N	-0-					-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

12	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	166	1	1582	2	N	-0-					47
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	144	1	1734	2	N	-0-					47
02	1885	N	1806	-0-	-79	-0-	113	1	1693	2	N	-0-					47
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	130	1	1698	2	N	-0-					47
04	1830	N	1772	-0-	-58	-0-	105	1	1667	2	N	-0-					47
*05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	95	1	1875	2	N	-0-					47

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1562	-0-	-267	-0-	187	1	1375	2	Y	-0-					33
01	1705	N	1264	-0-	-441	-0-	176	1	1088	2	Y	-0-					33
02	1595	N	1218	-0-	-377	-0-	216	1	1002	2	Y	-0-					33
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	238	1	1404	2	Y	-0-					33
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	135	1	1328	2	Y	5					38
							6	9									
*05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	171	1	1783	2	Y	-0-					38

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2147	-0-	-209	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2195	-0-	-99	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	321	1	8324	2	N	-0-					-0-
01	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	349	1	8357	2	N	-0-					-0-
02	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	301	1	7825	2	N	-0-					-0-
03	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	386	1	7291	2	N	-0-					-0-
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	455	1	4428	2	N	-0-					-0-
*05	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	458	1	6832	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	8416	-0-	-1349	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8844	-0-	-921	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	8535	-0-	-600	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	7868	-0-	-1463	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7400	-0-	-1150	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8594	-0-	-520	-0-	8594	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	6940	-0-	-376	-0-	1	1	6939	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6644	-0-	-672	-0-	1	1	6643	2	N	-0-					-0-
02	6670	X	6110	-0-	-560	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6582	-0-	-548	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6231	-0-	-669	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6231	-0-	-713	-0-	6231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
02	4089	X	-0-	-0-	-4089	-0-					N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3403	-0-	-627	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3495	-0-	-535	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	2656	-0-	-1114	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3512	-0-	-84	-0-	1	1	3511	2	N	-0-					-0-
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
*05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	7247	-0-	-689	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6944	-0-	-868	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6757	-0-	-551	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7167	-0-	-335	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6900	-0-	-120	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7080	-0-	-174	-0-	7080	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	6728	-0-	-92	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6650	-0-	-201	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	6203	-0-	-206	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6550	-0-	-301	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6336	-0-	-204	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6528	-0-	-199	-0-	6528	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11625	X	11329	-0-	-296	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	11191	-0-	-341	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
02	10585	X	5961	-0-	-4624	-0-	57	1	5904	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	9430	-0-	-1885	-0-	13	1	9417	2	N	-0-					-0-
04	10950	X	9811	-0-	-1139	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10576	-0-	-739	-0-	10576	2			N	-0-					-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6250	-0-	-12	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
02	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6043	-0-	-281	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5709	-0-	-411	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5809	-0-	-515	-0-	5809	2			N	-0-					-0-

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
01	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4280	-0-	-10	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
*05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	58	1	8062	2	N	-0-					-0-
01	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	71	1	8070	2	N	-0-					-0-
02	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	89	1	7509	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	121	1	7629	2	N	-0-					-0-
04	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	151	1	6601	2	N	-0-					-0-
*05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	144	1	6543	2	N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
*05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	5028	-0-	-211	-0-	5011	2	17	9	Y	15					23
01	5146	X	4922	-0-	-224	-0-	4922	2			Y	-0-					23
02	4814	X	4645	-0-	-169	-0-	4627	2	18	9	Y	16	32	1			7
03	5115	X	4769	-0-	-346	-0-	4759	2	10	9	Y	9					16
04	4860	X	4721	-0-	-139	-0-	4721	2			Y	-0-					16
05	5022	X	4934	-0-	-88	-0-	4934	2			Y	-0-					16

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3063	-0-	-192	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
*05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3521	-0-	-1098	-0-	118	1	3386	2	Y	15					23
							17	9									
01	4619	X	3598	-0-	-1021	-0-	108	1	3490	2	Y	-0-					23
02	4060	X	3468	-0-	-592	-0-	153	1	3297	2	Y	16	32	1			7
							18	9									
03	4216	X	3746	-0-	-470	-0-	145	1	3591	2	Y	9					16
							10	9									
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	216	1	3578	2	Y	-0-					16
*05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	155	1	4287	2	Y	-0-					16

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	994	-0-	-224	-0-	994	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	969	-0-	-674	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	747	-0-	-483	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	605	-0-	-449	-0-	605	2			N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

12	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	1	1	5697	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	4813	-0-	-798	-0-	65	1	4748	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	4793	-0-	-340	-0-	84	1	4709	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	4972	-0-	-732	-0-	95	1	4877	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4435	-0-	-1085	-0-	136	1	4299	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	4698	-0-	-1006	-0-	137	1	4561	2	N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

12	10509	X	9068	-0-	-1441	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	8804	-0-	-1271	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
02	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
03	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
04	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9623	-0-	-328	-0-	9623	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

12	4557	X	4150	-0-	-407	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3606	-0-	-1075	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4060	-0-	-319	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4267	-0-	-414	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4022	-0-	-448	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3899	-0-	-441	-0-	3899	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

12	5921	X	5336	-0-	-585	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4943	-0-	-978	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	4402	-0-	-992	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5094	-0-	-610	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4962	-0-	-468	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5309	-0-	-23	-0-	5309	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	98	1	4028	2	N	-0-					140
01	4092	X	4005	-0-	-87	-0-	99	1	3906	2	N	-0-					140
02	3828	X	3805	-0-	-23	-0-	69	1	3718	2	N	16					156
							18	9									
03	4123	X	3622	-0-	-501	-0-	87	1	3528	2	N	6					162
							7	9									
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	145	1	3984	2	N	-0-					162
05	4123	X	4011	-0-	-112	-0-	134	1	3877	2	N	-0-					162

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18570	X	7038	-0-	-11532	-0-	378	1	6660	2	N	-0-					-0-
01	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	361	1	5921	2	N	-0-					-0-
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	338	1	3961	2	N	-0-					-0-
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	366	1	2966	2	N	-0-					-0-
04	210	X	175	-0-	-35	-0-	113	1	62	2	N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	8108	-0-	-727	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7383	-0-	-1452	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7205	-0-	-828	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	6941	-0-	-1429	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7648	-0-	-212	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7883	-0-	-239	-0-	7883	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	10343	-0-	-445	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	10185	-0-	-448	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9260	-0-	-484	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
03	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9478	-0-	-542	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
*05	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11085	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	320	1	2677	2	N	-0-					-0-
01	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	299	1	4020	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2540	-0-	-389	-0-	261	1	2279	2	N	-0-					-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	314	1	3316	2	N	-0-					-0-
04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	321	1	4093	2	N	-0-					-0-
*05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	315	1	3438	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1240	-0-	1240	1240	1240	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2	-0-	2	1242	2	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

12	6417	X	5630	-0-	-787	-0-	5630	2			Y	-0-					37
01	6417	X	5969	-0-	-448	-0-	5969	2			Y	-0-					37
02	6003	X	5157	-0-	-846	-0-	5157	2			Y	-0-					37
03	6045	X	5205	-0-	-840	-0-	5204	2	1	9	Y	1	32	1			6
04	5850	X	1261	-0-	-4589	-0-	1261	2			Y	-0-					6
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					6

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

12	10168	X	9110	-0-	-1058	-0-	9110	3			N	-0-					-0-
01	10168	X	9438	-0-	-730	-0-	9438	3			N	-0-					-0-
02	9512	X	8736	-0-	-776	-0-	8736	3			N	-0-					-0-
03	9517	X	9445	-0-	-72	-0-	9445	3			N	-0-					-0-
04	9120	X	8836	-0-	-284	-0-	8836	3			N	-0-					-0-
05	9424	X	7170	-0-	-2254	-0-	7170	3			N	-0-					-0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

12	2976	X	2613	-0-	-363	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	1965	-0-	-1011	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	1635	-0-	-1149	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2039	-0-	-841	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
*05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5501	2	9	9	Y	8	9	1			4
01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5369	2	13	9	Y	12	10	1			6
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4939	2	8	9	Y	7	5	1			8
03	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5118	2	6	9	Y	5	9	1			4
04	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			Y	-0-					4
*05	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5870	2	18	9	Y	16	14	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
01	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
02	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
03	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
*05	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

12	4185	X	3979	-0-	-206	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	2631	-0-	-1632	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	2982	-0-	-1575	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	1141	-0-	-3269	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	920	-0-	-3637	-0-	920	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

12	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
01	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7680	-0-	-163	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7459	-0-	-281	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7445	-0-	-553	-0-	7445	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

12	6603	X	4981	-0-	-1622	-0-	242	1	4739	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	5281	-0-	-1322	-0-	240	1	5041	2	N	-0-					-0-
02	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	293	1	5862	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5468	-0-	-236	-0-	294	1	5174	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5290	-0-	-230	-0-	269	1	5021	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6358	-0-	-214	-0-	289	1	6069	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

12	5890	X	5200	-0-	-690	-0-	53	1	5147	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5188	-0-	-702	-0-	54	1	5134	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	4587	-0-	-836	-0-	58	1	4529	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	4730	-0-	-912	-0-	67	1	4663	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4898	-0-	-412	-0-	27	1	4871	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	2887	-0-	-2321	-0-	2887	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

12	6541	X	6286	-0-	-255	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6190	-0-	-165	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	5299	-0-	-791	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5805	-0-	-705	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5592	-0-	-708	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5835	-0-	-458	-0-	5835	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	4129	-0-	-1823	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4524	-0-	-1428	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	4211	-0-	-371	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
04	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
*05	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

12	3689	X	3516	-0-	-173	-0-	163	1	3353	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3229	-0-	-460	-0-	172	1	3057	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	2836	-0-	-441	-0-	170	1	2666	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	2840	-0-	-663	-0-	165	1	2675	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	1891	-0-	-1499	-0-	183	1	1708	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	918	-0-	-2585	-0-	54	1	864	2	N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

12	1798	N	1466	-0-	-332	-0-	292	1	1174	2	N	-0-					-0-
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	267	1	2210	2	N	-0-					-0-
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	231	1	2307	2	N	-0-					-0-
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	226	1	2087	2	N	-0-					-0-
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	253	1	2319	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	265	1	2434	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

12	5673	X	4263	-0-	-1410	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4165	-0-	-1477	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	3491	-0-	-1526	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
04	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
*05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

12	5239	X	5042	-0-	-197	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4733	-0-	-537	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	4648	-0-	-282	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5201	-0-	-69	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
*05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	597	-0-	-1201	-0-	159	1	431	3	Y	6					40
							7	9									
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	147	1	1887	3	Y	10					50
							11	9									
02	1276	N	1115	-0-	-161	-0-	161	1	935	3	Y	17					67
							19	9									
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	197	1	1148	3	Y	-0-					67
04	1980	N	1236	-0-	-744	-0-	139	1	1072	3	Y	23	62	1			28
							25	9									
*05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	103	1	1347	3	Y	-0-					28

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4599	-0-	-640	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4487	-0-	-721	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4066	-0-	-574	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4388	-0-	-200	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3951	-0-	-489	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4041	-0-	-547	-0-	4041	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	3677	-0-	-1841	-0-	85	1	3592	2	N	-0-					-0-
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	122	1	5224	2	N	-0-					-0-
02	4988	X	4969	-0-	-19	-0-	86	1	4883	2	N	-0-					-0-
03	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	99	1	5614	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4717	-0-	-443	-0-	86	1	4631	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4828	-0-	-504	-0-	98	1	4730	2	N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3235	-0-	-175	-0-	3231	2	4	9	Y	4					24
01	3410	X	2950	-0-	-460	-0-	2946	2	4	9	Y	4					28
02	3190	X	2899	-0-	-291	-0-	2898	2	1	9	Y	1	12	1			17
03	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	3052	2			Y	-0-					17
04	3120	X	3054	-0-	-66	-0-	3046	2	8	9	Y	7					24
05	3224	X	3162	-0-	-62	-0-	3162	2			Y	-0-					24

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4274	-0-	-841	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4285	-0-	-830	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	3958	-0-	-827	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3439	-0-	-839	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3505	-0-	-635	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3654	-0-	-624	-0-	3654	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	5318	-0-	-1006	-0-	114	1	5204	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5455	-0-	-869	-0-	90	1	5365	2	N	-0-					-0-
02	5655	X	5182	-0-	-473	-0-	96	1	5086	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5642	-0-	-403	-0-	44	1	5598	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5212	-0-	-638	-0-	56	1	5156	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5389	-0-	-160	-0-	114	1	5275	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3020	-0-	-638	-0-	3017	2	3	9	Y	3					25
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3652	2	6	9	Y	5					30
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3442	2	1	9	Y	1	13	1			18
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					18
04	3540	X	3497	-0-	-43	-0-	3488	2	9	9	Y	8					26
05	3689	X	3464	-0-	-225	-0-	3464	2			Y	-0-					26

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	2338	2	13	9	N	12					67
01	2511	N	2202	-0-	-309	-0-	2187	2	15	9	N	14					81
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2130	2	9	9	N	8					89
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2352	2	12	9	N	11					100
04	2130	N	2029	-0-	-101	-0-	2029	2			N	-0-					100
05	2294	N	1006	-0-	-1288	-0-	1003	2	3	9	N	3					103

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	298	1	2447	2	N	-0-					-0-
01	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	193	1	3383	2	N	-0-					-0-
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	137	1	3396	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1137	-0-	-1622	-0-	195	1	942	2	N	-0-					-0-
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	171	1	3047	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	1784	-0-	-1347	-0-	245	1	1539	2	N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4070	-0-	-177	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3969	-0-	-278	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3687	-0-	-199	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3868	-0-	-286	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3689	-0-	-331	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3534	-0-	-527	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	6993	-0-	-602	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7107	-0-	-488	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
02	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
03	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6840	-0-	-30	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7417	-0-	-302	-0-	7417	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	14758	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	13397	-0-	-553	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
02	13746	X	9020	-0-	-4726	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	3123	-0-	-11633	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	-0-	-0-	-14280	-0-					N	-0-					-0-
05	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4639	-0-	-414	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3457	-0-	-1596	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3665	-0-	-134	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3730	-0-	-920	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3193	-0-	-1307	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3464	-0-	-1186	-0-	3464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4231	-0-	-791	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	3797	-0-	-2031	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	3256	-0-	-2196	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	2925	-0-	-2903	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
04	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3383	-0-	-833	-0-	3383	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

12	7843	X	7666	-0-	-177	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7663	-0-	-180	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	6849	-0-	-430	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7231	-0-	-550	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7014	-0-	-516	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7434	-0-	-223	-0-	7434	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
01	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3254	-0-	-590	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3442	-0-	-368	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3335	-0-	-602	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

12	3162	X	2844	-0-	-318	-0-	2775	2	69	9	N	63					165
01	3162	X	2845	-0-	-317	-0-	2778	2	67	9	N	61					226
02	2871	X	2621	-0-	-250	-0-	2587	2	34	9	N	31	188	1			69
03	2883	X	2882	-0-	-1	-0-	2826	2	56	9	N	51					120
04	2760	X	2645	-0-	-115	-0-	2616	2	29	9	N	26					146
05	2852	X	2846	-0-	-6	-0-	2806	2	40	9	N	36	158	1			24

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

12	9362	X	8438	-0-	-924	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8156	-0-	-1206	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	6312	-0-	-1953	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	5429	-0-	-3313	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	6744	-0-	-1596	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7147	-0-	-1285	-0-	7147	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

12	2945	X	1891	-0-	-1054	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2471	-0-	-257	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2370	-0-	-30	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
*05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
01	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
02	10498	X	9864	-0-	-634	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10150	-0-	-1072	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9794	-0-	-1066	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9958	-0-	-985	-0-	9958	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2537	-0-	-191	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
02	2523	N	2511	-0-	-12	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2640	-0-	-57	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	5969	-0-	-1440	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	7166	-0-	-88	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
02	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6687	-0-	-40	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6334	-0-	-596	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6143	-0-	-1018	-0-	6143	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
01	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	5498	-0-	-1027	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6378	-0-	-597	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6656	-0-	-94	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6606	-0-	-369	-0-	6606	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	5040	-0-	-509	-0-	137	1	4903	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4841	-0-	-460	-0-	140	1	4701	2	N	-0-					-0-
02	4930	X	3908	-0-	-1022	-0-	104	1	3804	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4957	-0-	-313	-0-	140	1	4817	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	3777	-0-	-1323	-0-	136	1	3641	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4508	-0-	-545	-0-	118	1	4390	2	N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	139	1	3088	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	199	1	2613	2	N	-0-					-0-
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	139	1	2986	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2861	-0-	-363	-0-	175	1	2686	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2983	-0-	-137	-0-	161	1	2822	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2627	-0-	-721	-0-	175	1	2452	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	322	1	3422	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	1448	-0-	-1435	-0-	350	1	1098	2	N	-0-					-0-
02	2088	X	1939	-0-	-149	-0-	281	1	1658	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	1531	-0-	-2220	-0-	330	1	1201	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	1112	-0-	-2518	-0-	179	1	933	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13268	X	12706	-0-	-562	-0-	4	1	12702	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	12186	-0-	-1082	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
02	12412	X	10923	-0-	-1489	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	10569	-0-	-2234	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	10367	-0-	-1933	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	10451	-0-	-2259	-0-	10451	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4535	-0-	-797	-0-	4535	2			Y	-0-					22
01	5797	X	4598	-0-	-1199	-0-	4598	2			Y	-0-					22
02	5423	X	4788	-0-	-635	-0-	4788	2			Y	-0-					22
03	5797	X	5131	-0-	-666	-0-	5131	2			Y	-0-					22
04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			Y	-0-					22
05	5115	X	1853	-0-	-3262	-0-	1853	2			Y	-0-					22

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	136	1	5479	2	N	-0-					-0-
01	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	152	1	4606	2	N	-0-					-0-
02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	244	1	4770	2	N	-0-					-0-
03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	201	1	5013	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
*05	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	4812	-0-	-1822	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5083	-0-	-1272	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5441	-0-	-504	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4805	-0-	-527	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
04	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
*05	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6854	-0-	-183	-0-	6854	2			Y	-0-					92
01	7037	X	6646	-0-	-391	-0-	6635	2	11	9	Y	10	92	1			10
02	6583	X	6328	-0-	-255	-0-	6328	2			Y	-0-					10
03	6913	X	6743	-0-	-170	-0-	6743	2			Y	-0-					10
04	6630	X	6347	-0-	-283	-0-	6323	2	24	9	Y	22					32
05	6851	X	6297	-0-	-554	-0-	6297	2			Y	-0-					32

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	84	1	5495	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	5299	-0-	-64	-0-	75	1	5224	2	N	-0-					-0-
02	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	79	1	4975	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5033	-0-	-547	-0-	91	1	4942	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4638	-0-	-762	-0-	115	1	4523	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4769	-0-	-811	-0-	125	1	4644	2	N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3509	-0-	-304	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3100	-0-	-1070	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2907	-0-	-1402	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	6135	-0-	-3754	-0-	160	1	5975	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	5882	-0-	-4007	-0-	158	1	5724	2	N	-0-					-0-
02	6670	X	5066	-0-	-1604	-0-	172	1	4894	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	2871	-0-	-3639	-0-	212	1	2659	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	753	-0-	-5547	-0-	206	1	547	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	1651	-0-	-4487	-0-	193	1	1458	2	N	-0-					-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	5826	-0-	-312	-0-	116	1	5710	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5824	-0-	-314	-0-	77	1	5747	2	N	-0-					-0-
02	5713	X	5048	-0-	-665	-0-	72	1	4976	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5487	-0-	-341	-0-	113	1	5374	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5048	-0-	-592	-0-	112	1	4936	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	4891	-0-	-937	-0-	123	1	4768	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5583	-0-	-431	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5107	-0-	-907	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	4442	-0-	-894	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5487	-0-	-217	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5270	-0-	-250	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5328	-0-	-252	-0-	5328	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4416	-0-	-978	-0-	153	1	4263	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4067	-0-	-831	-0-	106	1	3961	2	N	-0-					-0-
02	4582	X	4400	-0-	-182	-0-	79	1	4321	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4482	-0-	-292	-0-	103	1	4379	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4193	-0-	-67	-0-	123	1	4070	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	3594	-0-	-1118	-0-	170	1	3424	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
*05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	182	1	4494	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	4326	-0-	-262	-0-	170	1	4156	2	N	-0-			-0-
02	4292	X	3478	-0-	-814	-0-	124	1	3354	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	2888	-0-	-1793	-0-	107	1	2781	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	43	-0-	-4487	-0-	43	2			N	-0-			-0-
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-			-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	488	1	2556	2	N	-0-			-0-
01	3565	X	2455	-0-	-1110	-0-	472	1	1983	2	N	-0-			-0-
02	3335	X	2704	-0-	-631	-0-	430	1	2274	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	2188	-0-	-1377	-0-	479	1	1709	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2061	-0-	-879	-0-	465	1	1596	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	471	1	2435	2	N	-0-			-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

12	9486	X	8606	-0-	-880	-0-	8606	2			N	-0-			-0-
01	9238	X	8447	-0-	-791	-0-	8447	2			N	-0-			-0-
02	8410	X	7332	-0-	-1078	-0-	7332	2			N	-0-			-0-
03	8897	X	8007	-0-	-890	-0-	8007	2			N	-0-			-0-
04	8610	X	7830	-0-	-780	-0-	7830	2			N	-0-			-0-
05	8618	X	7555	-0-	-1063	-0-	7555	2			N	-0-			-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	101	1	4103	2	N	-0-			-0-
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	87	1	4229	2	N	-0-			-0-
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	48	1	3871	2	N	-0-			-0-
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	1	1	4267	2	N	-0-			-0-
04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	2	1	4053	2	N	-0-			-0-
*05	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

12	4185	X	4020	-0-	-165	-0-	36	1	3984	2	N	-0-			-0-
01	4061	X	3346	-0-	-715	-0-	44	1	3302	2	N	-0-			-0-
02	3712	X	3238	-0-	-474	-0-	16	1	3222	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3085	-0-	-945	-0-	33	1	3052	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3467	-0-	-433	-0-	69	1	3398	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	785	-0-	-3245	-0-	21	1	764	2	N	-0-			-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

12	5797	X	5559	-0-	-238	-0-	5559	2			N	-0-			-0-
01	5797	X	5016	-0-	-781	-0-	5016	2			N	-0-			-0-
02	5394	X	3879	-0-	-1515	-0-	3879	2			N	-0-			-0-
03	5766	X	4411	-0-	-1355	-0-	4411	2			N	-0-			-0-
04	5580	X	3921	-0-	-1659	-0-	3921	2			N	-0-			-0-
05	5549	X	3808	-0-	-1741	-0-	3808	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	313	1	671	2	N	-0-					-0-
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	183	1	2286	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3131	-0-	231	231	174	1	2957	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3413	-0-	313	544	155	1	3258	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5082	-0-	2082	2626	108	1	4974	2	N	-0-					-0-
*05	8288	X	5662	-0-	-2626	-0-	74	1	5588	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

12	5301	X	4909	-0-	-392	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-
01	5177	X	4669	-0-	-508	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
02	4611	X	4348	-0-	-263	-0-	4348	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4623	-0-	-306	-0-	4623	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4482	-0-	-288	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	4548	-0-	-350	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

12	3410	X	3356	-0-	-54	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	2593	-0-	-1375	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
02	3712	X	2937	-0-	-775	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3252	-0-	-716	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3350	-0-	-370	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
*05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

12	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
02	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
03	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
*05	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

12	7316	X	5396	-0-	-1920	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5398	-0-	-1546	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	4648	-0-	-1413	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4198	-0-	-2188	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4359	-0-	-861	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4753	-0-	-641	-0-	4753	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

12	4557	X	3692	-0-	-865	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3401	-0-	-1125	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	2666	-0-	-1336	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	2959	-0-	-1164	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3479	-0-	-511	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
*05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

12	3906	X	3633	-0-	-273	-0-	127	1	3506	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3786	-0-	-120	-0-	101	1	3685	2	N	-0-					-0-
02	3567	X	2390	-0-	-1177	-0-	113	1	2277	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3463	-0-	-350	-0-	135	1	3328	2	N	-0-					-0-
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	86	1	3696	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3509	-0-	-273	-0-	55	1	3454	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
01	4247	X	1	-0-	-4246	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1102	X	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					-0-
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5117	-0-	-587	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5531	-0-	-173	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
02	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
04	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
*05	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3728	-0-	-767	-0-	322	1	3406	2	Y	-0-					23
01	4495	X	3778	-0-	-717	-0-	298	1	3408	2	Y	65					88
							72	9									
02	3567	X	3162	-0-	-405	-0-	271	1	2872	2	Y	17	94	1	1	8	10
							19	9									
03	3813	X	2431	-0-	-1382	-0-	270	1	2161	2	Y	-0-					10
04	3690	X	3147	-0-	-543	-0-	262	1	2885	2	Y	-0-					10
05	3782	X	3340	-0-	-442	-0-	259	1	2961	2	Y	109	93	1			26
							120	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
01	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6579	-0-	-352	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6644	-0-	-765	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6803	-0-	-367	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7109	-0-	-300	-0-	7109	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3990	-0-	-164	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3911	-0-	-119	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3614	-0-	-256	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3763	-0-	-267	-0-	3763	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1606	-0-	-502	-0-	97	1	1509	2	N	-0-					-0-
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	141	1	1817	2	N	-0-					-0-
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	128	1	2283	2	N	-0-					-0-
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	148	1	2099	2	N	-0-					-0-
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	130	1	1792	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1694	-0-	-538	-0-	146	1	1548	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	363	1	4300	2	N	-0-					-0-
01	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	267	1	8395	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	2817	-0-	-141	-0-	340	1	2477	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2772	-0-	-390	-0-	405	1	2367	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2314	-0-	-746	-0-	372	1	1942	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	1872	-0-	-1290	-0-	414	1	1458	2	N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2008	-0-	-286	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1918	-0-	-54	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1480	-0-	-535	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1778	-0-	-268	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	3957	-0-	-786	-0-	116	1	3841	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4576	-0-	-74	-0-	102	1	4474	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3968	-0-	-92	-0-	103	1	3865	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3965	-0-	-375	-0-	99	1	3866	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4032	-0-	-408	-0-	98	1	3934	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4134	-0-	-454	-0-	102	1	4032	2	N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	7	-0-	-5728	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
02	5829	X	-0-	-0-	-5829	-0-					N	-0-					-0-
03	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	5401	-0-	-644	-0-	363	1	5038	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	4967	-0-	-1078	-0-	379	1	4588	2	N	-0-					-0-
02	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	343	1	6510	2	N	-0-					-0-
03	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	349	1	7361	2	N	-0-					-0-
04	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	391	1	5553	2	N	-0-					-0-
*05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	369	1	5738	2	N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	274	1	4543	2	N	-0-					-0-
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	190	1	3877	2	N	-0-					-0-
02	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	140	1	4079	2	N	-0-					-0-
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	211	1	3682	2	N	-0-					-0-
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	199	1	4020	2	N	-0-					-0-
*05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	231	1	3706	2	N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1249	-0-	-890	-0-	38	1	1211	2	N	-0-					-0-
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	78	1	2054	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1163	-0-	-461	-0-	35	1	1128	2	N	-0-					-0-
03	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	64	1	2868	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	160	-0-	-1910	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	7119	-0-	-73	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6702	-0-	-490	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
02	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5733	-0-	-1459	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
04	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6465	-0-	-727	-0-	6465	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	3814	-0-	-1952	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	713	-0-	-4681	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	1030	-0-	-4736	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	1695	-0-	-3885	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	332	1	5694	2	N	-0-					-0-
01	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	343	1	9731	2	N	-0-					-0-
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	215	1	4116	2	N	-0-					-0-
03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	254	1	6568	2	N	-0-					-0-
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	194	1	5525	2	N	-0-					-0-
*05	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	244	1	7616	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	6974	-0-	-590	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7245	-0-	-474	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	5201	-0-	-2020	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6960	-0-	-759	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5695	-0-	-1325	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7164	-0-	-90	-0-	7164	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	22	1	4929	2	N	-0-					-0-
01	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	1	1	4656	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	3792	-0-	-558	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4364	-0-	-286	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3536	-0-	-964	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3283	-0-	-1367	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
*05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	162	1	2096	2	N	-0-					-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	146	1	1795	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1732	-0-	-182	-0-	139	1	1593	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1870	-0-	-362	-0-	147	1	1723	2	N	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	200	1	2204	2	N	-0-					-0-
*05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	141	1	2595	2	N	-0-					-0-

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

12	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7327	2	14	9	Y	13	11	1			7
01	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7750	2	10	9	Y	9	11	1			5
02	6061	X	5820	-0-	-241	-0-	5810	2	10	9	Y	9	5	1			9
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6707	2	7	9	Y	6	10	1			5
04	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			Y	-0-					5
05	6572	X	6317	-0-	-255	-0-	6299	2	18	9	Y	16	15	1			6

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	56	1	4541	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4760	-0-	-14	-0-	37	1	4723	2	N	-0-					-0-
02	4466	X	4223	-0-	-243	-0-	38	1	4185	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4220	-0-	-554	-0-	46	1	4174	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4316	-0-	-304	-0-	42	1	4274	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4309	-0-	-465	-0-	40	1	4269	2	N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

12	4681	X	4381	-0-	-300	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3916	-0-	-202	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4338	-0-	-33	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4178	-0-	-82	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4242	-0-	-160	-0-	4242	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

12	1116	N	362	-0-	-754	-0-	362	1			N	-0-					-0-
01	372	N	101	-0-	-271	-0-	101	1			N	-0-					-0-
02	1218	N	47	-0-	-1171	-0-	47	1			N	-0-					-0-
03	372	N	8	-0-	-364	-0-	8	1			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	2	N	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	352	2	N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

12	9207	X	8818	-0-	-389	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8721	-0-	-486	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
02	8613	X	8083	-0-	-530	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8059	-0-	-869	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8353	-0-	-167	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8457	-0-	-347	-0-	8457	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10385	X	9927	-0-	-458	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	10223	-0-	-131	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	9153	-0-	-127	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	1086	-0-	-8834	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					-0-
05	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	1			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			N	-0-					-0-
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	1			N	-0-					-0-
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	1			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3997	-0-	-653	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
01	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4366	-0-	-67	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4285	-0-	-305	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4594	-0-	-149	-0-	4594	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5686	-0-	-421	-0-	260	1	5400	2	N	24					197
							26	9									
01	6107	X	5120	-0-	-987	-0-	273	1	4847	2	N	-0-					197
02	5597	X	5132	-0-	-465	-0-	260	1	4872	2	N	-0-					197
03	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	248	1	5914	2	N	-0-	173	1			24
04	5490	X	5341	-0-	-149	-0-	146	1	5195	2	N	-0-					24
05	5673	X	5666	-0-	-7	-0-	139	1	5527	2	N	-0-					24

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	425	1	1327	2	N	-0-					-0-
01	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	477	1	3340	2	N	-0-					-0-
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	485	1	2885	2	N	-0-					-0-
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	518	1	4900	2	N	-0-					-0-
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	454	1	4080	2	N	-0-					-0-
*05	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	474	1	3700	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3635	-0-	-209	-0-	44	1	3591	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3274	-0-	-198	-0-	51	1	3223	2	N	-0-					-0-
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	63	1	3659	2	N	-0-					-0-
03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	50	1	4038	2	N	-0-					-0-
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	2	1	3659	2	N	-0-					-0-
*05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

12	7006	X	6625	-0-	-381	-0-	51	1	6574	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6461	-0-	-762	-0-	15	1	6446	2	N	-0-					-0-
02	6757	X	5328	-0-	-1429	-0-	45	1	5283	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	5918	-0-	-1305	-0-	45	1	5873	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	5086	-0-	-1634	-0-	43	1	5043	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	4685	-0-	-1949	-0-	42	1	4643	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

12	3100	N	7323	-0-	4223	4223	292	1	7031	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	8319	-0-	5219	9442	239	1	8080	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	8390	-0-	5490	14932	109	1	8281	2	N	-0-					-0-
03	23774	X	8842	-0-	-14932	-0-	82	1	8760	2	N	-0-					-0-
04	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	86	1	8458	2	N	-0-					-0-
*05	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	97	1	8099	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

12	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	80	1	5809	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5108	-0-	-720	-0-	38	1	5070	2	N	-0-					-0-
02	5452	X	3625	-0-	-1827	-0-	25	1	3600	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5718	-0-	-172	-0-	24	1	5694	2	N	-0-					-0-
04	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	6	1	5908	2	N	-0-					-0-
*05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2970	X	1291	-0-	-1679	-0-	273	1	1017	3	N	1	1	8			126
							1	9									
10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	254	1	2685	3	N	-0-					126
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	222	1	2993	3	N	-0-					126
12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	236	1	2379	3	N	-0-					126
01	2945	X	2461	-0-	-484	-0-	275	1	2186	3	N	-0-					126
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	218	1	2979	3	N	-0-					126
03	3317	X	2815	-0-	-502	-0-	275	1	2540	3	N	-0-					126
04	3210	X	3090	-0-	-120	-0-	222	1	2868	3	N	-0-					126
05	3410	X	3166	-0-	-244	-0-	254	1	2912	3	N	-0-					126

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

12	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	115	1	6374	2	N	-0-					-0-
01	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	58	1	7199	2	N	-0-					-0-
02	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	52	1	5811	2	N	-0-					-0-
03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	112	1	5736	2	N	-0-					-0-
04	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	109	1	5865	2	N	-0-					-0-
*05	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	38	1	6367	2	N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

12	7378	X	6767	-0-	-611	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	7112	-0-	-266	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	5101	-0-	-1482	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6185	-0-	-573	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5277	-0-	-1593	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
*05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

12	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
01	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	6895	-0-	-181	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	5848	-0-	-1716	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6761	-0-	-559	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6696	-0-	-837	-0-	6696	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

12	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	1	1	7301	2	N	-0-					-0-
01	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	5921	-0-	-1010	-0-	40	1	5881	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	7007	-0-	-402	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6614	-0-	-556	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6429	-0-	-887	-0-	6429	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
02	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
03	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
04	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
*05	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2			N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3457	-0-	357	694	68	1	3389	2	N	-0-					-0-
01	4035	X	3341	-0-	-694	-0-	64	1	3277	2	N	-0-					-0-
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	28	1	2670	2	N	-0-					-0-
03	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
04	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
*05	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3732	-0-	-174	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3303	-0-	-235	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3614	-0-	-168	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3454	-0-	-206	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	3520	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
01	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
03	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
04	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
*05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	227	1	3971	2	N	-0-					-0-
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	236	1	3224	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	2765	-0-	-280	-0-	243	1	2522	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3334	-0-	-851	-0-	247	1	3087	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	16	-0-	-4034	-0-	16	1			N	-0-					-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	5762	-0-	-996	-0-	275	1	5487	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6179	-0-	-1168	-0-	224	1	5955	2	N	-0-					-0-
02	6873	X	6013	-0-	-860	-0-	174	1	5839	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6015	-0-	-1332	-0-	208	1	5807	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	4802	-0-	-1168	-0-	229	1	4573	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	6107	-0-	-310	-0-	191	1	5916	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11904	X	10868	-0-	-1036	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	11059	-0-	-628	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	10153	-0-	-229	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10924	-0-	-174	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10388	-0-	-322	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10755	-0-	-312	-0-	10755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4919	-0-	-165	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4890	-0-	-194	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
02	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
*05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	9716	-0-	-545	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9299	-0-	-962	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	8718	-0-	-417	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8752	-0-	-951	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8522	-0-	-868	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9033	-0-	-670	-0-	9033	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4535	-0-	-797	-0-	189	1	4346	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4048	-0-	-1160	-0-	195	1	3853	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4199	-0-	-673	-0-	198	1	4001	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	3511	-0-	-1697	-0-	249	1	3262	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4413	-0-	-627	-0-	254	1	4158	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4557	X	3374	-0-	-1183	-0-	200	1	3174	2	N	-0-					-0-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	3432	-0-	-3543	-0-	296	1	3136	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	2473	-0-	-4502	-0-	236	1	2237	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	3045	-0-	-754	-0-	230	1	2815	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	2224	-0-	-1651	-0-	274	1	1950	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3362	-0-	-388	-0-	279	1	3083	2	N	-0-					-0-
*05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	296	1	4253	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16337	X	16043	-0-	-294	-0-	16043	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	15976	-0-	-361	-0-	15976	2			N	-0-					-0-
02	15283	X	14565	-0-	-718	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	15534	-0-	-772	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	14653	-0-	-1037	-0-	14653	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	14939	-0-	-1119	-0-	14939	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	6953	-0-	-1727	-0-	51	1	6902	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	6105	-0-	-2575	-0-	86	1	6019	2	N	-0-					-0-
02	7685	X	6671	-0-	-1014	-0-	11	1	6660	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6814	-0-	-130	-0-	28	1	6786	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6626	-0-	-94	-0-	49	1	6577	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6547	-0-	-583	-0-	36	1	6511	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5033	-0-	-919	-0-	135	1	4898	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	2789	-0-	-3721	-0-	211	1	2578	2	N	-0-			-0-
02	6090	X	3367	-0-	-2723	-0-	152	1	3215	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	4940	-0-	-1570	-0-	160	1	4780	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	4135	-0-	-1865	-0-	174	1	3961	2	N	-0-			-0-
*05	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	152	1	5164	2	N	-0-			-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-			-0-
02	2900	N	3670	-0-	770	770	138	1	3532	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	2972	-0-	-128	642	144	1	2828	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	2772	-0-	-228	414	196	1	2576	2	N	-0-			-0-
*05	3485	X	3071	-0-	-414	-0-	198	1	2873	2	N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

12	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-			-0-
01	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-			-0-
02	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-			-0-
03	8494	X	8044	-0-	-450	-0-	8044	2			N	-0-			-0-
04	8310	X	8009	-0-	-301	-0-	8009	2			N	-0-			-0-
05	8711	X	8288	-0-	-423	-0-	8288	2			N	-0-			-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

12	9300	X	7792	-0-	-1508	-0-	7792	2			N	-0-			-0-
01	9300	X	5806	-0-	-3494	-0-	5806	2			N	-0-			-0-
02	7830	X	7131	-0-	-699	-0-	7131	2			N	-0-			-0-
03	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-			-0-
04	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2			N	-0-			-0-
*05	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

12	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	2			N	-0-			-0-
01	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-			-0-
02	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-			-0-
03	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	2			N	-0-			-0-
04	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-			-0-
*05	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-			-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

12	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	17	1	10749	2	N	-0-			-0-
01	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	27	1	8531	2	N	-0-			-0-
02	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	147	1	6302	2	N	-0-			-0-
03	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	110	1	8598	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	3173	-0-	-2137	-0-	169	1	3004	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	863	-0-	-4624	-0-	248	1	615	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3779	-0-	-871	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4222	-0-	-1141	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	4108	-0-	-1170	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4753	-0-	-889	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4321	-0-	-1139	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
*05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

12	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8419	-0-	-44	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	7819	-0-	-98	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7631	-0-	-832	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7297	-0-	-893	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7355	-0-	-1108	-0-	7355	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

12	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
01	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4943	-0-	-45	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
03	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
04	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5312	-0-	-20	-0-	5312	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

12	2201	X	2105	-0-	-96	-0-	2087	3	18	9	Y	16	22	1			7
01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3599	3	25	9	Y	23	19	1			11
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3840	3	31	9	Y	28	24	1			15
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3219	3	26	9	Y	24	32	1			7
04	3030	X	3008	-0-	-22	-0-	2998	3	10	9	Y	9	9	1			7
*05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3169	3	34	9	Y	31	31	1			7

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

12	5859	X	4036	-0-	-1823	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4981	-0-	-568	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	4379	-0-	-812	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4510	-0-	-1039	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4219	-0-	-611	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3850	-0-	-1141	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

12	6107	X	5118	-0-	-989	-0-	66	1	5052	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	6122	-0-	-109	-0-	70	1	6052	2	N	-0-					-0-
02	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	33	1	5942	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5011	-0-	-1220	-0-	99	1	4912	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	4541	-0-	-1369	-0-	77	1	4464	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	2216	-0-	-4170	-0-	173	1	2043	2	N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

12	5053	X	4743	-0-	-310	-0-	76	1	4667	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4635	-0-	-294	-0-	84	1	4551	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	4319	-0-	-292	-0-	74	1	4245	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4345	-0-	-584	-0-	99	1	4246	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4068	-0-	-552	-0-	104	1	3964	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	3939	-0-	-804	-0-	114	1	3825	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3960	-0-	-101	-0-	115	1	3822	2	Y	21					34
							23	9									
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	98	1	4211	2	Y	3					37
							3	9									
02	3770	X	3455	-0-	-315	-0-	107	1	3331	2	Y	15					52
							17	9									
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	105	1	4158	2	Y	-0-	31	1			21
04	4080	X	3928	-0-	-152	-0-	71	1	3857	2	Y	-0-					21
*05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	86	1	4274	2	Y	-0-					21

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6000	X	5773	-0-	-227	-0-	398	1	5357	2	N	16	16	8			110
							18	9									
10	6200	X	4970	-0-	-1230	-0-	327	1	4519	2	N	113	187	1			36
							124	9									
11	6750	X	5456	-0-	-1294	-0-	467	1	4989	2	N	-0-					36
12	6975	X	5329	-0-	-1646	-0-	422	1	4907	2	N	-0-					36
01	6975	X	5535	-0-	-1440	-0-	465	1	5070	2	N	-0-					36
02	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	451	1	5355	2	N	1	1	8			36
							1	9									
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	467	1	5455	2	N	-0-					36
04	5460	X	1156	-0-	-4304	-0-	107	1	1004	2	N	41	62	1			15
							45	9									
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					15

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
02	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
*05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4191	-0-	-273	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
01	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3973	-0-	-58	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4150	-0-	-159	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3961	-0-	-239	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4004	-0-	-336	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4498	-0-	-121	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4217	-0-	-402	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	3741	-0-	-551	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3893	-0-	-695	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3586	-0-	-764	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3510	-0-	-985	-0-	3510	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	71	-0-	-3680	-0-	71	1			N	-0-					-0-
01	3751	X	499	-0-	-3252	-0-	70	1	429	2	N	-0-					-0-
02	3451	X	1194	-0-	-2257	-0-	65	1	1129	2	N	-0-					-0-
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	103	1	2974	2	N	-0-					-0-
04	1710	X	396	-0-	-1314	-0-	97	1	299	2	N	-0-					-0-
*05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	1	1	5282	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5453	-0-	-127	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5382	-0-	-539	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	4977	-0-	-562	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5494	-0-	-427	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5216	-0-	-94	-0-	1	1	5215	2	N	-0-					-0-
*05	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

12	9951	X	8227	-0-	-1724	-0-	149	1	8065	2	Y	12	12	8			22
							13	9									
01	9393	X	8068	-0-	-1325	-0-	154	1	7903	2	Y	10	10	8			22
							11	9									
02	8497	X	7382	-0-	-1115	-0-	136	1	7234	2	Y	11	11	8			22
							12	9									
03	8215	X	7607	-0-	-608	-0-	135	1	7472	2	Y	-0-					22
04	7950	X	7094	-0-	-856	-0-	124	1	6970	2	Y	-0-					22
05	8215	X	7808	-0-	-407	-0-	116	1	7689	2	Y	3	3	8			22
							3	9									

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

12	14B2 EXT		321	-0-	321	1256	321	1			N	-0-					-0-
01	1502	X	246	-0-	-1256	-0-	246	1			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

12	8494	X	7748	-0-	-746	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7185	-0-	-1216	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
02	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	5343	-0-	-2407	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7095	-0-	-405	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6876	-0-	-874	-0-	6876	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

12	8618	X	8422	-0-	-196	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8362	-0-	-101	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	3394	-0-	-4929	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	5185	-0-	-3712	-0-	76	1	5109	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	8511	-0-	-99	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	8343	-0-	-89	-0-	8343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10912	X	10065	-0-	-847	-0-	10065	2			N	-0-			-0-
01	11005	X	10015	-0-	-990	-0-	10015	2			N	-0-			-0-
02	10295	X	9847	-0-	-448	-0-	9847	2			N	-0-			-0-
03	11005	X	10296	-0-	-709	-0-	10296	2			N	-0-			-0-
04	10380	X	9838	-0-	-542	-0-	9838	2			N	-0-			-0-
05	10540	X	9566	-0-	-974	-0-	9566	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2514	-0-	-493	-0-	2514	2			N	-0-			-0-
01	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	2875	2			N	-0-			-0-
02	2581	X	2200	-0-	-381	-0-	2200	2			N	-0-			-0-
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-			-0-
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-			-0-
*05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-			-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4582	-0-	-285	-0-	177	1	4405	2	N	-0-			-0-
01	4867	X	1968	-0-	-2899	-0-	243	1	1725	2	N	-0-			-0-
02	3741	X	1987	-0-	-1754	-0-	163	1	1824	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	1329	-0-	-3259	-0-	156	1	1173	2	N	-0-			-0-
04	4440	X	2829	-0-	-1611	-0-	184	1	2645	2	N	-0-			-0-
05	4588	X	3767	-0-	-821	-0-	149	1	3618	2	N	-0-			-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	6678	-0-	-142	-0-	6678	2			N	-0-			-0-
01	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-			-0-
02	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-			-0-
03	6665	X	6595	-0-	-70	-0-	6595	2			N	-0-			-0-
04	6750	X	2688	-0-	-4062	-0-	2688	2			N	-0-			-0-
05	6975	X	6760	-0-	-215	-0-	6760	2			N	-0-			-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	7956	-0-	-724	-0-	7956	2			N	-0-			-0-
01	8680	X	7765	-0-	-915	-0-	7765	2			N	-0-			-0-
02	7917	X	7272	-0-	-645	-0-	7272	2			N	-0-			-0-
03	8463	X	6519	-0-	-1944	-0-	51	1	6468	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	5993	-0-	-1867	-0-	121	1	5872	2	N	-0-			-0-
*05	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	12	1	8827	2	N	-0-			-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	2			N	-0-			-0-
01	9610	X	8910	-0-	-700	-0-	8910	2			N	-0-			-0-
02	8990	X	8331	-0-	-659	-0-	8331	2			N	-0-			-0-
03	9610	X	8791	-0-	-819	-0-	8791	2			N	-0-			-0-
04	8700	X	8053	-0-	-647	-0-	8053	2			N	-0-			-0-
05	8990	X	8421	-0-	-569	-0-	8421	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3884	-0-	-208	-0-	240	1	3644	2	Y	-0-					11
01	3906	X	3567	-0-	-339	-0-	219	1	3348	2	Y	-0-					11
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	191	1	3659	2	Y	34					45
							37	9									
03	3875	X	3824	-0-	-51	-0-	241	1	3576	2	Y	6	44	1			7
							7	9									
04	3750	X	3687	-0-	-63	-0-	220	1	3467	2	Y	-0-					7
05	4123	X	3673	-0-	-450	-0-	249	1	3424	2	Y	-0-					7

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	5842	-0-	-420	-0-	118	1	5724	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5136	-0-	-1126	-0-	109	1	5027	2	N	-0-					-0-
02	5858	X	5018	-0-	-840	-0-	98	1	4920	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5200	-0-	-969	-0-	97	1	5103	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5137	-0-	-713	-0-	100	1	5037	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5125	-0-	-703	-0-	103	1	5022	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
01	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
02	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
03	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
*05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	6231	-0-	-124	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6117	-0-	-238	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	5577	-0-	-136	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5805	-0-	-426	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5477	-0-	-553	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5713	-0-	-518	-0-	5713	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	5280	-0-	-52	-0-	60	1	5220	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5204	-0-	-128	-0-	69	1	5135	2	N	-0-					-0-
02	4988	X	4616	-0-	-372	-0-	68	1	4548	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	5138	-0-	-132	-0-	58	1	5080	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	2837	-0-	-2263	-0-	72	1	2765	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	2475	-0-	-2795	-0-	44	1	2431	2	N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
01	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
02	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
03	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
04	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
*05	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	5070	-0-	-231	-0-	118	1	4952	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4648	-0-	-653	-0-	112	1	4536	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4308	-0-	-651	-0-	94	1	4214	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4823	-0-	-261	-0-	106	1	4717	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4191	-0-	-729	-0-	114	1	4077	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4537	-0-	-547	-0-	138	1	4399	2	N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	189	1	4513	2	N	-0-					-0-
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	190	1	4642	2	N	-0-					-0-
02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	145	1	4405	2	N	-0-					-0-
03	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	223	1	4813	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3560	-0-	-610	-0-	157	1	3403	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	2824	-0-	-1485	-0-	223	1	2601	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	1	2	9	Y	2					3
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	1	1	9	Y	1					4
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	305	1	608	2	Y	-0-					4
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	363	1	222	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	367	1	264	2	Y	-0-					2
*05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	387	1	860	2	Y	-0-					2

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

12	3627	X	2964	-0-	-663	-0-	43	1	2921	2	N	-0-					47
01	3906	X	3466	-0-	-440	-0-	49	1	3417	2	N	-0-					47
02	3654	X	2979	-0-	-675	-0-	36	1	2943	2	N	-0-					47
03	3906	X	2879	-0-	-1027	-0-	58	1	2821	2	N	-0-					47
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	88	1	4238	2	N	-0-					47
05	3472	X	8	-0-	-3464	-0-	8	1			N	-0-					47

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

12	8990	X	7749	-0-	-1241	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7036	-0-	-1737	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7138	-0-	-895	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
03	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
04	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
*05	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

12	8897	X	7401	-0-	-1496	-0-	119	1	7282	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	7503	-0-	-1022	-0-	97	1	7406	2	N	-0-					-0-
02	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7807	-0-	-191	-0-	37	1	7770	2	N	-0-					-0-
04	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	10	1	7735	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	5449	-0-	-3138	-0-	138	1	5311	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	1834	-0-	-1142	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2767	-0-	-209	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21217	X	21217	-0-	-0-	-0-	21217	2			N	-0-					-0-
01	20360	X	20360	-0-	-0-	-0-	20360	2			N	-0-					-0-
02	18541	X	18541	-0-	-0-	-0-	18541	2			N	-0-					-0-
03	19194	X	19194	-0-	-0-	-0-	19194	2			N	-0-					-0-
04	18055	X	18055	-0-	-0-	-0-	18055	2			N	-0-					-0-
*05	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	18236	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5014	-0-	-442	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4808	-0-	-276	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	4636	-0-	-62	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4904	-0-	-118	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4652	-0-	-208	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4841	-0-	-181	-0-	4841	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	509	1	2726	2	N	16					117
							18	9									
01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	561	1	3039	2	N	22					139
							24	9									
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	484	1	2607	2	N	12					151
							13	9									
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	518	1	2797	2	N	19					170
							21	9									
04	3450	X	2686	-0-	-764	-0-	426	1	2252	2	N	7	169	1			8
							8	9									
05	3565	X	2739	-0-	-826	-0-	442	1	2284	2	N	12					20
							13	9									

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	9074	-0-	-257	-0-	26	1	9048	2	N	-0-					-0-
01	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	27	1	9338	2	N	-0-					-0-
02	8671	X	8135	-0-	-536	-0-	26	1	8109	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	7645	-0-	-1624	-0-	77	1	7568	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	7475	-0-	-1585	-0-	102	1	7373	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8476	-0-	-886	-0-	64	1	8412	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1758	-0-	-288	-0-	159	1	1599	2	N	-0-			-0-
01	2108	N	1906	-0-	-202	-0-	156	1	1750	2	N	-0-			-0-
02	1972	N	1777	-0-	-195	-0-	147	1	1630	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1256	-0-	-511	-0-	132	1	1124	2	N	-0-			-0-
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	102	1	2110	2	N	-0-			-0-
*05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	106	1	2026	2	N	-0-			-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

12	4278	X	3333	-0-	-945	-0-	3333	2			N	-0-			-0-
01	4278	X	3009	-0-	-1269	-0-	3009	2			N	-0-			-0-
02	3944	X	3196	-0-	-748	-0-	3196	2			N	-0-			-0-
03	4061	X	3736	-0-	-325	-0-	3736	2			N	-0-			-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-			-0-
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

12	11439	X	11101	-0-	-338	-0-	11101	2			N	-0-			-0-
01	11067	X	9908	-0-	-1159	-0-	9908	2			N	-0-			-0-
02	10353	X	9489	-0-	-864	-0-	9489	2			N	-0-			-0-
03	11098	X	10472	-0-	-626	-0-	10472	2			N	-0-			-0-
04	10740	X	8278	-0-	-2462	-0-	8278	2			N	-0-			-0-
05	11098	X	9705	-0-	-1393	-0-	9705	2			N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

12	8742	X	5200	-0-	-3542	-0-	306	1	4894	2	N	-0-			-0-
01	8773	X	7446	-0-	-1327	-0-	215	1	7231	2	N	-0-			-0-
02	8207	X	7402	-0-	-805	-0-	137	1	7265	2	N	-0-			-0-
03	8773	X	7511	-0-	-1262	-0-	145	1	7366	2	N	-0-			-0-
04	7200	X	6080	-0-	-1120	-0-	208	1	5872	2	N	-0-			-0-
05	7905	X	4786	-0-	-3119	-0-	208	1	4578	2	N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

12	6665	X	6162	-0-	-503	-0-	6162	2			N	-0-			-0-
01	6913	X	6470	-0-	-443	-0-	6470	2			N	-0-			-0-
02	6467	X	5588	-0-	-879	-0-	5588	2			N	-0-			-0-
03	6913	X	5681	-0-	-1232	-0-	5681	2			N	-0-			-0-
04	6270	X	5266	-0-	-1004	-0-	5266	2			N	-0-			-0-
05	6479	X	5539	-0-	-940	-0-	5539	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

12	6200	X	4501	-0-	-1699	-0-	228	1	4273	2	N	-0-			-0-
01	6200	X	4923	-0-	-1277	-0-	235	1	4688	2	N	-0-			-0-
02	5191	X	4254	-0-	-937	-0-	195	1	4059	2	N	-0-			-0-
03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	210	1	5187	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	4336	-0-	-464	-0-	196	1	4140	2	N	-0-			-0-
*05	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	228	1	5118	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	7828	-0-	-294	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7800	-0-	-291	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	7326	-0-	-185	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7788	-0-	-86	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7134	-0-	-456	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7279	-0-	-564	-0-	7279	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

12	5301	X	4764	-0-	-537	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5290	-0-	-11	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4660	-0-	-299	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5048	-0-	-222	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4766	-0-	-364	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5000	-0-	-301	-0-	5000	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

12	7905	X	7133	-0-	-772	-0-	1	1	7132	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6967	-0-	-380	-0-	2	1	6965	2	N	-0-					-0-
02	6786	X	6394	-0-	-392	-0-	2	1	6392	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	5971	-0-	-1283	-0-	8	1	5963	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6527	-0-	-493	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6156	-0-	-974	-0-	6156	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

12	12958	X	11279	-0-	-1679	-0-	11279	3			N	-0-					-0-
01	12586	X	11794	-0-	-792	-0-	11794	3			N	-0-					-0-
02	11774	X	10387	-0-	-1387	-0-	10387	3			N	-0-					-0-
03	12586	X	10884	-0-	-1702	-0-	10884	3			N	-0-					-0-
04	12120	X	10869	-0-	-1251	-0-	10869	3			N	-0-					-0-
05	11780	X	11461	-0-	-319	-0-	11461	3			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	51	1	5193	2	N	-0-					-0-
01	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	60	1	5319	2	N	-0-					-0-
02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	28	1	5298	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4734	-0-	-319	-0-	97	1	4637	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4599	-0-	-291	-0-	72	1	4527	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4113	-0-	-940	-0-	95	1	4018	2	N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

12	8215	X	7813	-0-	-402	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
01	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
02	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
03	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7983	-0-	-267	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7724	-0-	-801	-0-	7724	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-			-0-
01	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-			-0-
02	9251	X	8471	-0-	-780	-0-	8471	2			N	-0-			-0-
03	9889	X	8887	-0-	-1002	-0-	8887	2			N	-0-			-0-
04	9570	X	7806	-0-	-1764	-0-	7806	2			N	-0-			-0-
05	9610	X	1135	-0-	-8475	-0-	1135	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

12	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-			-0-
01	6634	X	6242	-0-	-392	-0-	6242	2			N	-0-			-0-
02	6206	X	4597	-0-	-1609	-0-	4597	2			N	-0-			-0-
03	6696	X	4578	-0-	-2118	-0-	4578	2			N	-0-			-0-
04	6480	X	5792	-0-	-688	-0-	5792	2			N	-0-			-0-
05	6696	X	6472	-0-	-224	-0-	6472	2			N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-			-0-
01	4247	X	3928	-0-	-319	-0-	3928	2			N	-0-			-0-
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-			-0-
03	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-			-0-
04	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-			-0-
*05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-			-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

12	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	145	1	7980	2	N	-0-			-0-
01	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	150	1	8360	2	N	-0-			-0-
02	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	125	1	6326	2	N	-0-			-0-
03	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	161	1	6531	2	N	-0-			-0-
04	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	105	1	8166	2	N	-0-			-0-
*05	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	102	1	9016	2	N	-0-			-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	238	1	3271	2	N	-0-			-0-
01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	230	1	3553	2	N	-0-			-0-
02	3277	X	1945	-0-	-1332	-0-	217	1	1728	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	1958	-0-	-1545	-0-	241	1	1717	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	1117	-0-	-2543	-0-	243	1	874	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	2196	-0-	-1586	-0-	243	1	1953	2	N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

12	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	367	1	5181	2	N	-0-			-0-
01	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	353	1	7375	2	N	-0-			-0-
02	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	281	1	6412	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	6132	-0-	-905	-0-	327	1	5805	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	6347	-0-	-1123	-0-	364	1	5983	2	N	-0-			-0-
05	7719	X	5778	-0-	-1941	-0-	359	1	5419	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

12	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	163	1	10379	2	N	-0-			-0-
01	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	93	1	11645	2	N	-0-			-0-
02	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	114	1	8273	2	N	-0-			-0-
03	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	172	1	8315	2	N	-0-			-0-
04	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	122	1	9123	2	N	-0-			-0-
*05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	124	1	8243	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4193	-0-	-54	-0-	4193	2			N	-0-			-0-
01	4154	X	4064	-0-	-90	-0-	4064	2			N	-0-			-0-
02	4060	X	3523	-0-	-537	-0-	3523	2			N	-0-			-0-
03	4340	X	4125	-0-	-215	-0-	4125	2			N	-0-			-0-
04	4200	X	3991	-0-	-209	-0-	3991	2			N	-0-			-0-
*05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	1057	-0-	-2880	-0-	252	1	805	2	N	-0-			-0-
01	3937	X	1196	-0-	-2741	-0-	282	1	914	2	N	-0-			-0-
02	2987	X	2823	-0-	-164	-0-	225	1	2598	2	N	-0-			-0-
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	235	1	4186	2	N	-0-			-0-
04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	195	1	2838	2	N	-0-			-0-
*05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	179	1	3834	2	N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	3754	-0-	-4678	-0-	3754	2			N	-0-			-0-
01	6107	X	6031	-0-	-76	-0-	6031	2			N	-0-			-0-
02	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-			-0-
03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-			-0-
04	5850	X	5352	-0-	-498	-0-	5352	2			N	-0-			-0-
05	7130	X	5535	-0-	-1595	-0-	58	1	5477	2	N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	8381	-0-	-950	-0-	8381	2			N	-0-			-0-
01	9207	X	8494	-0-	-713	-0-	8494	2			N	-0-			-0-
02	8265	X	7519	-0-	-746	-0-	7519	2			N	-0-			-0-
03	8804	X	6943	-0-	-1861	-0-	6943	2			N	-0-			-0-
04	8520	X	8105	-0-	-415	-0-	8105	2			N	-0-			-0-
05	8494	X	7655	-0-	-839	-0-	7655	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	397	1	2490	2	N	-0-			-0-
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	363	1	2082	2	N	-0-			-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	1			N	-0-			-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	382	1	1132	2	N	-0-			-0-
04	330	N	89	-0-	-241	-0-	34	1	55	2	N	-0-			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-			-0-
01	7750	X	7231	-0-	-519	-0-	7231	2			N	-0-			-0-
02	7250	X	6859	-0-	-391	-0-	6859	2			N	-0-			-0-
03	7812	X	7383	-0-	-429	-0-	7383	2			N	-0-			-0-
04	7560	X	7101	-0-	-459	-0-	7101	2			N	-0-			-0-
05	7812	X	7166	-0-	-646	-0-	7166	2			N	-0-			-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-			-0-
01	7006	X	6952	-0-	-54	-0-	6952	2			N	-0-			-0-
02	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-			-0-
03	7006	X	6540	-0-	-466	-0-	6540	2			N	-0-			-0-
04	6780	X	5707	-0-	-1073	-0-	5707	2			N	-0-			-0-
05	7006	X	5937	-0-	-1069	-0-	5937	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3984	-0-	-170	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3456	-0-	-481	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
02	3625	X	2334	-0-	-1291	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	1142	-0-	-2857	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
04	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
*05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	3			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	398	1	4214	2	N	-0-					-0-
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	392	1	4175	2	N	-0-					-0-
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	406	1	4182	2	N	-0-					-0-
03	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	420	1	4377	2	N	-0-					-0-
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	350	1	3893	2	N	-0-					-0-
*05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	370	1	4268	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	9934	-0-	-48	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9840	-0-	-204	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
02	9396	X	9014	-0-	-382	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9337	-0-	-707	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8818	-0-	-842	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9045	-0-	-875	-0-	9045	2			N	-0-					-0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3550	-0-	-666	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3321	-0-	-895	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
02	3944	X	2972	-0-	-972	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3206	-0-	-1010	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3326	-0-	-154	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3198	-0-	-367	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	6214	-0-	-699	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5955	-0-	-772	-0-	2	1	5953	2	N	-0-					-0-
02	6293	X	4927	-0-	-1366	-0-	48	1	4879	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5999	-0-	-294	-0-	6	1	5993	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5257	-0-	-833	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5476	-0-	-724	-0-	5476	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	58	1	3760	2	N	-0-					-0-
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	78	1	3644	2	N	-0-					-0-
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	89	1	3710	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3688	-0-	-2	-0-	77	1	3611	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	2141	-0-	-1703	-0-	76	1	2065	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	6921	-0-	-240	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6589	-0-	-572	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6475	-0-	-79	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6700	-0-	-213	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5325	-0-	-1365	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5782	-0-	-1131	-0-	5782	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

12	11005	X	10706	-0-	-299	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10239	-0-	-518	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
02	10237	X	9211	-0-	-1026	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10760	-0-	-183	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9221	-0-	-1369	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	8407	-0-	-2288	-0-	8407	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

12	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6661	-0-	-97	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	5898	-0-	-424	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6686	-0-	-72	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
04	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
*05	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

12	8463	X	7615	-0-	-848	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7490	-0-	-973	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
02	7424	X	6856	-0-	-568	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7120	-0-	-723	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6994	-0-	-476	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7129	-0-	-497	-0-	7129	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

12	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
03	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
*05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	6040	-0-	-811	-0-	66	1	5938	2	Y	33					66
							36	9									
01	6851	X	6686	-0-	-165	-0-	45	1	6607	2	Y	31	87	1			10
							34	9									
02	6409	X	6251	-0-	-158	-0-	29	1	6222	2	Y	-0-					10
03	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	45	1	7272	2	Y	-0-					10
04	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	48	1	6798	2	Y	-0-					10
05	6696	X	5796	-0-	-900	-0-	84	1	5615	2	Y	88	90	1			8
							97	9									

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	3			N	-0-					44
01	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	3			N	-0-					44
02	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	3			N	-0-					44
03	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	3			N	-0-					44
04	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	3			N	-0-					44
*05	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	3			N	-0-					44

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4809	-0-	-182	-0-	4809	3			N	-0-					159
01	4991	X	4786	-0-	-205	-0-	4786	3			N	-0-					159
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			N	-0-					159
03	4991	X	4944	-0-	-47	-0-	4944	3			N	-0-					159
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4740	3	61	9	N	55	180	1			34
05	4991	X	4824	-0-	-167	-0-	4824	3			N	-0-					34

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2341	-0-	-387	-0-	497	1	1844	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2270	-0-	-458	-0-	506	1	1764	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	1370	-0-	-1182	-0-	428	1	942	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	379	-0-	-1977	-0-	379	1			N	-0-					-0-
04	2280	X	670	-0-	-1610	-0-	330	1	340	2	N	-0-					-0-
*05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	464	1	1449	2	N	-0-					-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	4195	-0-	-213	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4366	-0-	-346	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3821	-0-	-739	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4605	-0-	-14	-0-	4605	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4522	-0-	-221	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4428	-0-	-408	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	4205	-0-	-319	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4815	-0-	-21	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
*05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

12	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	59	1	7441	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6986	-0-	-361	-0-	70	1	6916	2	N	-0-					-0-
02	6815	X	6412	-0-	-403	-0-	67	1	6345	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6698	-0-	-680	-0-	68	1	6630	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6427	-0-	-713	-0-	70	1	6357	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6888	-0-	-490	-0-	64	1	6824	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

12	5952	X	5847	-0-	-105	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5526	-0-	-364	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4519	-0-	-1340	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4922	-0-	-748	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5173	-0-	-686	-0-	5173	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

12	4898	X	4771	-0-	-127	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4248	-0-	-805	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	3898	-0-	-829	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4287	-0-	-766	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4153	-0-	-677	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4295	-0-	-479	-0-	4295	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

12	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
01	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
02	12441	X	10757	-0-	-1684	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	11897	-0-	-2053	-0-	66	1	11831	2	N	-0-					-0-
04	13500	X	13169	-0-	-331	-0-	13169	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	12484	-0-	-1466	-0-	6	1	12478	2	N	-0-					-0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

12	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10803	-0-	-605	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
02	10672	X	8883	-0-	-1789	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10676	-0-	-856	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10784	-0-	-376	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	5492	-0-	-6040	-0-	5492	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
01	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	14865	2			N	-0-					-0-
02	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
03	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
04	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	12754	-0-	-824	-0-	12754	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	4686	-0-	-2351	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	5296	-0-	-1741	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
02	6583	X	4069	-0-	-2514	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4529	-0-	-803	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
04	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
*05	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	6310	-0-	-273	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6689	-0-	-813	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6057	-0-	-1293	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6535	-0-	-1060	-0-	6535	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	7424	-0-	-1473	-0-	7424	3			N	-0-					-0-
01	8587	X	7508	-0-	-1079	-0-	7508	3			N	-0-					-0-
02	8033	X	6850	-0-	-1183	-0-	6850	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	7395	-0-	-634	-0-	7395	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	7365	-0-	-405	-0-	7365	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	7017	-0-	-485	-0-	7017	3			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	9910	-0-	-1033	-0-	9910	3			N	-0-					-0-
01	10943	X	9845	-0-	-1098	-0-	9845	3			N	-0-					-0-
02	10179	X	8777	-0-	-1402	-0-	8777	3			N	-0-					-0-
03	10633	X	9779	-0-	-854	-0-	9779	3			N	-0-					-0-
04	10290	X	9620	-0-	-670	-0-	9620	3			N	-0-					-0-
05	9920	X	9304	-0-	-616	-0-	9304	3			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	8964	-0-	-894	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	9077	-0-	-626	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8600	-0-	-651	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8754	-0-	-1135	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8288	-0-	-1282	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	9078	-0-	-129	-0-	9078	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	6479	-0-	-837	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	5825	-0-	-1491	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	5857	-0-	-929	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	4971	-0-	-2097	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	4791	-0-	-1959	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5112	-0-	-1367	-0-	5112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	8169	-0-	-1379	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8039	-0-	-1013	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	7904	-0-	-564	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8168	-0-	-636	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7769	-0-	-421	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7956	-0-	-507	-0-	7956	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	5862	-0-	-2012	-0-	36	1	5826	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	6089	-0-	-1785	-0-	106	1	5983	2	N	-0-					-0-
02	7192	X	5764	-0-	-1428	-0-	45	1	5719	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6151	-0-	-1227	-0-	68	1	6083	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	5960	-0-	-670	-0-	39	1	5921	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5542	-0-	-627	-0-	53	1	5489	2	N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	6822	-0-	-494	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6625	-0-	-536	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	1898	-0-	-4772	-0-	23	1	1875	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	1826	-0-	-5242	-0-	26	1	1800	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	1759	-0-	-4991	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	3009	-0-	-3811	-0-	3009	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	7125	-0-	-5	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
01	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6540	-0-	-130	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6895	-0-	-235	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6621	-0-	-279	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6721	-0-	-409	-0-	6721	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3284	-0-	-1273	-0-	144	1	3140	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	2992	-0-	-1441	-0-	257	1	2735	2	N	-0-					-0-
02	4147	X	3233	-0-	-914	-0-	243	1	2990	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	979	-0-	-2307	-0-	221	1	758	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3105	-0-	-75	-0-	234	1	2871	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	976	-0-	-2465	-0-	106	1	870	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	271	1	2910	2	N	-0-					-0-
01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	248	1	3675	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2436	-0-	-174	-0-	231	1	2205	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2929	-0-	-264	-0-	216	1	2713	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	1621	-0-	-2939	-0-	178	1	1443	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	2443	-0-	-2269	-0-	138	1	2305	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3965	-0-	-313	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3795	-0-	-483	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3360	-0-	-439	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3596	-0-	-372	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3535	-0-	-305	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3584	-0-	-384	-0-	3584	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3158	-0-	-1337	-0-	240	1	2918	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	2691	-0-	-1804	-0-	208	1	2483	2	N	-0-					-0-
02	4205	X	2457	-0-	-1748	-0-	183	1	2274	2	N	-0-					-0-
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	202	1	3311	2	N	-0-					-0-
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	197	1	2951	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3135	-0-	-27	-0-	216	1	2919	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5378	-0-	-388	-0-	345	1	5033	2	N	-0-					-0-
01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	316	1	5363	2	N	-0-					-0-
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	256	1	4889	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	3854	-0-	-1509	-0-	275	1	3579	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4440	-0-	-1050	-0-	290	1	4150	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5387	-0-	-286	-0-	285	1	5102	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	74	1	5194	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4536	-0-	-1199	-0-	86	1	4450	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	3578	-0-	-2483	-0-	128	1	3450	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	3396	-0-	-3083	-0-	172	1	3224	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	3020	-0-	-3250	-0-	113	1	2907	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	3233	-0-	-2037	-0-	162	1	3071	2	N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
01	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	7752	-0-	-310	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8128	-0-	-490	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7869	-0-	-471	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7770	-0-	-848	-0-	7770	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	2040	-0-	-2021	-0-	249	1	1791	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	2735	-0-	-1326	-0-	207	1	2528	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	1112	-0-	-2687	-0-	214	1	898	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	2936	-0-	-1125	-0-	199	1	2737	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2076	-0-	-1164	-0-	227	1	1849	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2226	-0-	-502	-0-	261	1	1965	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3445	-0-	-709	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	2800	-0-	-1086	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2988	-0-	-1166	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2157	-0-	-1743	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2123	-0-	-1566	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					1
*05	3100	N	3159	-0-	59	59	3148	2	11	9	Y	10	7	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5186	2	11	9	Y	10	9	1			5
01	3379	X	2933	-0-	-446	-0-	2929	2	4	9	Y	4	7	1			2
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3708	2	7	9	Y	6	2	1			6
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4614	2	4	9	Y	4	7	1			3
04	3270	X	2844	-0-	-426	-0-	2844	2			Y	-0-					3
*05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4441	2	13	9	Y	12	11	1			4

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

12	8556	X	1417	-0-	-7139	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	1160	-0-	-7303	-0-	100	1	1060	2	N	-0-					-0-
02	7917	X	4240	-0-	-3677	-0-	160	1	4080	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	5678	-0-	-1979	-0-	139	1	5539	2	N	-0-					-0-
04	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	117	1	5950	2	N	-0-					-0-
*05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	120	1	5565	2	N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

12	4650	X	4588	-0-	-62	-0-	715	1	3830	2	Y	39					102
							43	9									
01	4650	X	4492	-0-	-158	-0-	698	1	3780	2	Y	13					115
							14	9									
02	4350	X	4167	-0-	-183	-0-	647	1	3487	2	Y	30					145
							33	9									
03	4650	X	4553	-0-	-97	-0-	707	1	3820	2	Y	24	102	1			67
							26	9									
04	4500	X	4347	-0-	-153	-0-	688	1	3633	2	Y	24					91
							26	9									
05	4588	X	4488	-0-	-100	-0-	726	1	3749	2	Y	12					103
							13	9									

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

12	1860	N	1155	-0-	-705	-0-	1155	2			N	-0-					165
01	1891	N	1105	-0-	-786	-0-	1105	2			N	-0-					165
02	1595	N	1017	-0-	-578	-0-	1017	2			N	-0-					165
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					165
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					165
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2996	-0-	-383	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3342	-0-	-37	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2935	-0-	-226	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3159	-0-	-81	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
*05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

12	8990	X	4962	-0-	-4028	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	4545	-0-	-4445	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
02	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
03	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
04	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7400	-0-	-1342	-0-	7400	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

12	7688	X	7400	-0-	-288	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	7275	-0-	-196	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	6730	-0-	-433	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6033	-0-	-1624	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6778	-0-	-632	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6739	-0-	-670	-0-	6739	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

12	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

12	7254	X	6784	-0-	-470	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6640	-0-	-242	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6414	-0-	-468	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6219	-0-	-441	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6285	-0-	-814	-0-	6285	2			N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

12	5301	X	4744	-0-	-557	-0-	75	1	4669	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	5123	-0-	-116	-0-	66	1	5057	2	N	-0-					-0-
02	4901	X	4896	-0-	-5	-0-	73	1	4823	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4532	-0-	-707	-0-	79	1	4453	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4824	-0-	-126	-0-	81	1	4743	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4366	-0-	-873	-0-	96	1	4270	2	N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

12	3720	X	3219	-0-	-501	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3182	-0-	-1003	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3020	-0-	-895	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3151	-0-	-1034	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2931	-0-	-1119	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
*05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	VILLAGE CREEK UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 248948						COMPL. DATE 06/07/2009					TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440
12	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	623	1	7932	2	N	-0-					-0-
01	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	578	1	7456	2	N	-0-					-0-
02	6989	X	6908	-0-	-81	-0-	502	1	6406	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	7339	-0-	-132	-0-	551	1	6788	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	6950	-0-	-280	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
*05	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
	PROFESSOR UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 248949						COMPL. DATE 06/09/2009					TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611
12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	48	1	3055	2	N	-0-					-0-
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	36	1	2999	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2513	-0-	-97	-0-	14	1	2499	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2566	-0-	-534	-0-	49	1	2517	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2469	-0-	-531	-0-	67	1	2402	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2373	-0-	-727	-0-	25	1	2348	2	N	-0-					-0-
	JACKSON JERRY UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 248951						COMPL. DATE 01/28/2009					TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149
12	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	98	1	6946	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5394	-0-	-124	-0-	152	1	5242	2	N	-0-					-0-
02	6699	X	5426	-0-	-1273	-0-	116	1	5310	2	N	-0-					-0-
03	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	33	1	7246	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	5229	-0-	-1701	-0-	121	1	5108	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6447	-0-	-590	-0-	72	1	6375	2	N	-0-					-0-
	INDIAN CREEK				WELL #: J 5H	RRCID -> 248952						COMPL. DATE 08/19/2009					TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542
12	5146	X	3953	-0-	-1193	-0-	165	1	3788	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	3083	-0-	-2032	-0-	154	1	2929	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	3964	-0-	-647	-0-	186	1	3778	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4175	-0-	-754	-0-	206	1	3969	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	602	-0-	-4168	-0-	36	1	566	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4032	-0-	-215	-0-	232	1	3800	2	N	-0-					-0-
	MILNE CARROLL UNIT				WELL #: A 4H	RRCID -> 248953						COMPL. DATE 12/20/2008					TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646
12	6479	X	6099	-0-	-380	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5993	-0-	-269	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
02	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
03	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4756	-0-	-1184	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5075	-0-	-1125	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
	HBB HW UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 248954						COMPL. DATE 12/26/2008					TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003
12	7781	X	6664	-0-	-1117	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	7037	-0-	-744	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	6533	-0-	-456	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6911	-0-	-467	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6014	-0-	-796	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5527	-0-	-1510	-0-	5527	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4164	-0-	-1106	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4002	-0-	-1268	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	4112	-0-	-93	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3737	-0-	-463	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3774	-0-	-628	-0-	3774	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
01	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
02	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
03	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
*05	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	362	1	6112	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6026	-0-	-360	-0-	69	1	5957	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	4961	-0-	-1100	-0-	86	1	4875	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	4746	-0-	-1733	-0-	92	1	4654	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	4203	-0-	-2067	-0-	65	1	4138	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	4328	-0-	-2151	-0-	99	1	4229	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3702	-0-	-111	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3686	-0-	-127	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3211	-0-	-211	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3637	-0-	-52	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3199	-0-	-371	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3402	-0-	-287	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5801	-0-	-616	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6242	-0-	-206	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	5491	-0-	-541	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5607	-0-	-841	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5549	-0-	-511	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5381	-0-	-850	-0-	5381	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2745	-0-	-417	-0-	362	1	2383	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2404	-0-	-758	-0-	200	1	2204	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	2946	-0-	-12	-0-	229	1	2717	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2690	-0-	-472	-0-	232	1	2458	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	246	-0-	-2754	-0-	59	1	187	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4964	-0-	-182	-0-	4946	2	18	9	N	16	1	8			199
01	5146	X	4844	-0-	-302	-0-	4844	2			N	-0-					199
02	4814	X	1875	-0-	-2939	-0-	1875	2			N	-0-					199
03	4960	X	178	-0-	-4782	-0-	178	2			N	-0-					199
04	4800	X	1633	-0-	-3167	-0-	1626	2	7	9	N	6					205
*05	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-	64	1			141

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4792	-0-	-385	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4361	-0-	-482	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4640	-0-	-537	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4566	-0-	-444	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4350	-0-	-703	-0-	4350	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5802	-0-	-677	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5738	-0-	-323	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6241	-0-	-238	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5540	-0-	-610	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5690	-0-	-665	-0-	5690	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4132	-0-	-704	-0-	251	1	3881	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	3734	-0-	-1071	-0-	245	1	3489	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	3049	-0-	-1359	-0-	225	1	2824	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3813	-0-	-899	-0-	223	1	3590	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3879	-0-	-111	-0-	241	1	3638	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3731	-0-	-392	-0-	246	1	3485	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	172	1	3205	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3168	-0-	-1079	-0-	188	1	2980	2	N	-0-					-0-
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	231	1	3767	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4202	-0-	-45	-0-	249	1	3953	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	1988	-0-	-1972	-0-	301	1	1687	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3997	-0-	-281	-0-	410	1	3587	2	N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	366	1	2020	2	N	-0-					-0-
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	349	1	2324	2	N	-0-					-0-
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	244	1	3940	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	305	1	3601	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	479	-0-	-1321	-0-	94	1	385	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7080	X	3113	-0-	-3967	-0-	267	1	2842	3	Y	4	4	8			7
							4	9									
10	7316	X	1517	-0-	-5799	-0-	303	1	1185	3	Y	26					33
							29	9									
11	3450	X	1981	-0-	-1469	-0-	246	1	1735	3	Y	-0-					33
12	3565	X	1076	-0-	-2489	-0-	244	1	824	3	Y	7					40
							8	9									
01	3224	X	2216	-0-	-1008	-0-	212	1	1993	3	Y	10					50
							11	9									
02	2755	X	1842	-0-	-913	-0-	211	1	1612	3	Y	17					67
							19	9									
03	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	286	1	2029	3	Y	-0-					67
04	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	290	1	1828	3	Y	23	62	1			28
							25	9									
05	2201	X	1587	-0-	-614	-0-	304	1	1283	3	Y	-0-					28

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

12	4681	X	4308	-0-	-373	-0-	4307	2	1	9	Y	1					51
01	5766	X	4025	-0-	-1741	-0-	4025	2			Y	-0-					51
02	4205	X	3909	-0-	-296	-0-	3908	2	1	9	Y	1					52
03	4495	X	4017	-0-	-478	-0-	4017	2			Y	-0-					52
04	4230	X	3961	-0-	-269	-0-	3943	2	18	9	Y	16					68
05	4309	X	4067	-0-	-242	-0-	4067	2			Y	-0-					68

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	336	1	3324	2	N	-0-					-0-
01	2046	X	1686	-0-	-360	-0-	338	1	1348	2	N	-0-					-0-
02	1914	X	349	-0-	-1565	-0-	349	1			N	-0-					-0-
03	3658	X	381	-0-	-3277	-0-	381	1			N	-0-					-0-
04	3540	X	344	-0-	-3196	-0-	344	1			N	-0-					-0-
05	3658	X	379	-0-	-3279	-0-	379	1			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

12	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
01	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
02	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4954	-0-	-68	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
04	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
*05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

12	5611	X	5367	-0-	-244	-0-	56	1	5311	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5514	-0-	-97	-0-	50	1	5464	2	N	-0-					-0-
02	5249	X	4155	-0-	-1094	-0-	23	1	4132	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4555	-0-	-963	-0-	22	1	4533	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4600	-0-	-740	-0-	76	1	4524	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4639	-0-	-879	-0-	110	1	4529	2	N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

12	5301	X	4974	-0-	-327	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5039	-0-	-262	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4041	-0-	-918	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4930	-0-	-123	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4066	-0-	-824	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4537	-0-	-516	-0-	4537	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	7954	-0-	-478	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7855	-0-	-453	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	6675	-0-	-981	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7347	-0-	-806	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	5220	-0-	-2490	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
*05	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

12	6541	X	5513	-0-	-1028	-0-	220	1	5293	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5152	-0-	-304	-0-	165	1	4987	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4280	-0-	-824	-0-	158	1	4122	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4185	-0-	-1333	-0-	169	1	4016	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4217	-0-	-1123	-0-	193	1	4024	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4798	-0-	-720	-0-	186	1	4612	2	N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6845 - 8618

12	30364	X	30364	-0-	-0-	-0-	30364	2			N	-0-					-0-
01	27312	X	27312	-0-	-0-	-0-	27312	2			N	-0-					-0-
02	23539	X	23539	-0-	-0-	-0-	23539	2			N	-0-					-0-
03	23568	X	23568	-0-	-0-	-0-	23568	2			N	-0-					-0-
04	21261	X	21261	-0-	-0-	-0-	21261	2			N	-0-					-0-
*05	20919	X	20919	-0-	-0-	-0-	20919	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3564	-0-	-187	-0-	3509	2	55	9	N	50					112
01	3751	X	3443	-0-	-308	-0-	3443	2			N	-0-					112
02	3393	X	3264	-0-	-129	-0-	3264	2			N	-0-					112
03	3627	X	3608	-0-	-19	-0-	3498	2	110	9	N	100					212
04	3450	X	3331	-0-	-119	-0-	3317	2	14	9	N	13	182	1			43
05	3565	X	3432	-0-	-133	-0-	3432	2			N	-0-					43

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2399	-0-	-577	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2110	-0-	-463	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
*05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11005	X	9719	-0-	-1286	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10336	-0-	-576	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	9369	-0-	-694	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10157	-0-	-476	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9685	-0-	-395	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9305	-0-	-1018	-0-	9305	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
01	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	13040	2			N	-0-					-0-
02	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
03	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	13985	2			N	-0-					-0-
04	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
*05	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	12378	2			N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9951	X	9749	-0-	-202	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9880	-0-	-195	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	9424	-0-	-1	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9875	-0-	-200	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9376	-0-	-374	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9481	-0-	-594	-0-	9481	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	1	1	12818	2	N	-0-					-0-
01	12586	X	12492	-0-	-94	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
02	11774	X	10890	-0-	-884	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	12054	-0-	-780	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	11228	-0-	-1192	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	11609	-0-	-1225	-0-	11609	2			N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	7209	-0-	-448	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6394	-0-	-1263	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	5280	-0-	-1680	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5620	-0-	-1603	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6878	-0-	-112	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
*05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	168	1	5666	2	N	-0-			-0-
01	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	237	1	5233	2	N	-0-			-0-
02	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	181	1	5973	2	N	-0-			-0-
03	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	162	1	6168	2	N	-0-			-0-
04	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	154	1	5593	2	N	-0-			-0-
*05	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	162	1	6833	2	N	-0-			-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3565 X	3090	-0-	-475	-0-	3090	2			N	-0-			-0-
01	3472 X	2968	-0-	-504	-0-	2968	2			N	-0-			-0-
02	2842 X	2605	-0-	-237	-0-	2605	2			N	-0-			-0-
03	3100 X	2702	-0-	-398	-0-	2702	2			N	-0-			-0-
04	3000 X	2468	-0-	-532	-0-	2468	2			N	-0-			-0-
05	3100 X	2470	-0-	-630	-0-	2470	2			N	-0-			-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5208 X	4508	-0-	-700	-0-	237	1	4271	2	N	-0-			-0-
01	5208 X	5192	-0-	-16	-0-	198	1	4994	2	N	-0-			-0-
02	4321 X	4224	-0-	-97	-0-	162	1	4062	2	N	-0-			-0-
03	4495 X	4467	-0-	-28	-0-	191	1	4276	2	N	-0-			-0-
04	5010 X	3074	-0-	-1936	-0-	260	1	2814	2	N	-0-			-0-
05	5177 X	2769	-0-	-2408	-0-	238	1	2531	2	N	-0-			-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	172	1	7027	2	N	-0-			-0-
01	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	189	1	6169	2	N	-0-			-0-
02	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	263	1	4678	2	N	-0-			-0-
03	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	167	1	5577	2	N	-0-			-0-
04	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	217	1	4034	2	N	-0-			-0-
*05	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	316	1	4259	2	N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9393 X	8785	-0-	-608	-0-	8785	2			N	-0-			-0-
01	9393 X	8811	-0-	-582	-0-	8811	2			N	-0-			-0-
02	8642 X	7905	-0-	-737	-0-	7905	2			N	-0-			-0-
03	9238 X	8385	-0-	-853	-0-	8385	2			N	-0-			-0-
04	8730 X	7944	-0-	-786	-0-	7944	2			N	-0-			-0-
05	8804 X	4537	-0-	-4267	-0-	49	1	4488	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3371	-0-	-318	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3194	-0-	-376	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3164	-0-	-525	-0-	3164	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	272	1	3605	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3433	-0-	-473	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3331	-0-	-323	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3415	-0-	-491	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3193	-0-	-557	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3358	-0-	-517	-0-	3358	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	3619	-0-	-1341	-0-	3619	2			N	-0-					32
01	4898	X	3835	-0-	-1063	-0-	3835	2			N	-0-					32
02	4582	X	3557	-0-	-1025	-0-	3557	2			N	-0-					32
03	4898	X	3709	-0-	-1189	-0-	3709	2			N	-0-					32
04	3930	X	3596	-0-	-334	-0-	3596	2			N	-0-					32
05	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	3687	2			N	-0-					32

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	798	-0-	-1837	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	597	-0-	-2472	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	585	-0-	-2286	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	521	-0-	-2548	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	720	X	604	-0-	-116	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	806	X	509	-0-	-297	-0-	509	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	7972	-0-	-336	-0-	7972	2			N	-0-					33
01	8091	X	7948	-0-	-143	-0-	7948	2			N	-0-					33
02	7859	X	7004	-0-	-855	-0-	7004	2			N	-0-					33
03	8401	X	6648	-0-	-1753	-0-	6648	2			N	-0-					33
04	8130	X	6475	-0-	-1655	-0-	6475	2			N	-0-					33
05	7967	X	6590	-0-	-1377	-0-	6590	2			N	-0-					33

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	9259	-0-	-289	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8334	-0-	-1214	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7741	-0-	-1191	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7666	-0-	-1603	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7375	-0-	-1595	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8040	-0-	-1229	-0-	8040	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	10003	-0-	-72	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	8835	-0-	-1240	-0-	21	1	8814	2	N	-0-					-0-
02	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	7	1	10436	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	9827	-0-	-713	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9365	-0-	-835	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	9543	-0-	-1617	-0-	9543	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	6035	-0-	-2924	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
01	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
02	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8242	-0-	-314	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7526	-0-	-1144	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8037	-0-	-922	-0-	8037	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

12	5952	X	5011	-0-	-941	-0-	5002	2	9	9	Y	8	9	1			4
01	5952	X	4222	-0-	-1730	-0-	4213	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	5568	X	4663	-0-	-905	-0-	4654	2	9	9	Y	8	4	1			8
03	5735	X	5015	-0-	-720	-0-	5011	2	4	9	Y	4	8	1			4
04	5550	X	5166	-0-	-384	-0-	5166	2			Y	-0-					4
*05	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5078	2	14	9	Y	13	12	1			5

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4092	2	1	9	Y	1					49
01	4216	X	4006	-0-	-210	-0-	4006	2			Y	-0-					49
02	3944	X	3674	-0-	-270	-0-	3673	2	1	9	Y	1					50
03	4216	X	3487	-0-	-729	-0-	3487	2			Y	-0-					50
04	4020	X	3565	-0-	-455	-0-	3548	2	17	9	Y	15					65
05	4092	X	3598	-0-	-494	-0-	3598	2			Y	-0-					65

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
01	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
02	5075	X	-0-	-0-	-5075	-0-					N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

12	4743	X	4546	-0-	-197	-0-	95	1	4451	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4609	-0-	-10	-0-	92	1	4517	2	N	-0-					-0-
02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	101	1	4886	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	5010	-0-	-136	-0-	107	1	4903	2	N	-0-					-0-
04	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	88	1	5507	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4335	-0-	-997	-0-	69	1	4266	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

12	8556	X	7847	-0-	-709	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8161	-0-	-395	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
02	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8113	-0-	-319	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
04	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8495	-0-	-340	-0-	8495	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

12	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	14	1	11578	2	N	-0-					-0-
01	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
02	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	26	1	8436	2	N	-0-					-0-
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	267	1	3578	2	N	-0-					-0-
04	390	X	147	-0-	-243	-0-	147	1			N	-0-					-0-
05	403	X	164	-0-	-239	-0-	164	1			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3502	2	7	9	Y	6	5	1			3
01	2387	X	2250	-0-	-137	-0-	2246	2	4	9	Y	4	5	1			2
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1859	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	2387	X	1780	-0-	-607	-0-	1779	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	2310	X	2230	-0-	-80	-0-	2230	2			Y	-0-					1
*05	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2415	2	7	9	Y	6	5	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

12	5332	X	5126	-0-	-206	-0-	5117	2	9	9	Y	8	8	1			4
01	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5865	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5523	2	9	9	Y	8	4	1			8
03	5704	X	5386	-0-	-318	-0-	5380	2	6	9	Y	5	9	1			4
04	5670	X	4661	-0-	-1009	-0-	4661	2			Y	-0-					4
05	5921	X	5031	-0-	-890	-0-	5016	2	15	9	Y	14	13	1			5

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

12	6138	X	5476	-0-	-662	-0-	5476	2			N	-0-					36
01	6138	X	5854	-0-	-284	-0-	5854	2			N	-0-					36
02	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					36
03	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6495	2	229	9	N	208	188	1			56
04	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					56
*05	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8376	-0-	-273	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	4812	-0-	-3279	-0-	6	1	4806	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	5284	-0-	-3365	-0-	11	1	5273	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	6146	-0-	-2044	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8218	-0-	-245	-0-	2	1	8216	2	N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3771	-0-	-228	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3848	-0-	-58	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3431	-0-	-223	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3718	-0-	-188	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3468	-0-	-312	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3118	-0-	-726	-0-	3118	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	7275	-0-	-2118	-0-	7263	2	12	9	Y	11	13	1			6
01	9393	X	4239	-0-	-5154	-0-	4227	2	12	9	Y	11	11	1			6
02	8787	X	479	-0-	-8308	-0-	478	2	1	9	Y	1	3	1			4
03	8773	X	332	-0-	-8441	-0-	332	2			Y	-0-	3	1			1
04	8490	X	6313	-0-	-2177	-0-	6313	2			Y	-0-					1
05	7285	X	6157	-0-	-1128	-0-	6139	2	18	9	Y	16	12	1			5

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	2977	-0-	-4401	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	4065	-0-	-3313	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	5501	-0-	-1024	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6859	-0-	-116	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
04	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
*05	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	384	1	5107	2	N	-0-					-0-
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	302	1	4036	2	N	-0-					-0-
02	464	X	57	-0-	-407	-0-	57	1			N	-0-					-0-
03	496	X	198	-0-	-298	-0-	198	1			N	-0-					-0-
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	376	1	4730	2	N	-0-					-0-
*05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	398	1	6626	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3285	-0-	-1241	-0-	65	1	3220	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4086	-0-	-440	-0-	105	1	3981	2	N	-0-					-0-
02	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	51	1	5065	2	N	-0-					-0-
03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	77	1	5407	2	N	-0-					-0-
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	53	1	4748	2	N	-0-					-0-
*05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	71	1	4915	2	N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	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-

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

12	7967	X	7558	-0-	-409	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6002	-0-	-1748	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	4785	-0-	-2175	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	5078	-0-	-2486	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7001	-0-	-319	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7025	-0-	-539	-0-	7025	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

12	8866	X	7744	-0-	-1122	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8015	-0-	-727	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	7136	-0-	-607	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7702	-0-	-327	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7156	-0-	-614	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7705	-0-	-324	-0-	7705	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	433	1	4543	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3922	-0-	-77	-0-	464	1	3458	2	N	-0-					-0-
02	3741	X	1915	-0-	-1826	-0-	374	1	1541	2	N	-0-					-0-
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	447	1	4838	2	N	-0-					-0-
*04	3870	X	1079	-0-	-2791	-0-	94	1	985	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

12	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6036	-0-	-1652	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	5964	-0-	-735	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	6880	-0-	-1273	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6356	-0-	-1534	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	6541	-0-	-1612	-0-	6541	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

12	21328	X	20158	-0-	-1170	-0-	20158	2			N	-0-					-0-
01	21421	X	19969	-0-	-1452	-0-	19969	2			N	-0-					-0-
02	20039	X	18988	-0-	-1051	-0-	18988	2			N	-0-					-0-
03	21421	X	18965	-0-	-2456	-0-	18965	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	6473	-0-	-13117	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	1024	-0-	-19281	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4961	-0-	-371	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4940	-0-	-330	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	4700	-0-	-230	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
03	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
04	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
*05	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	1487	-0-	-1985	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	7	-0-	-2566	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	1160	X	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	X	119	-0-	-1369	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	1280	-0-	-160	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
01	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	5406	-0-	-336	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5736	-0-	-402	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5249	-0-	-691	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	4631	-0-	-1414	-0-	4631	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	311	1	3989	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	2465	-0-	-1534	-0-	248	1	2217	2	N	-0-					-0-
02	3596	X	1797	-0-	-1799	-0-	300	1	1497	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3732	-0-	-577	-0-	366	1	3366	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	2531	-0-	-1639	-0-	332	1	2199	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	1449	-0-	-2860	-0-	282	1	1167	2	N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	304	1	5827	3	N	-0-					-0-
01	5518	X	5310	-0-	-208	-0-	325	1	4985	3	N	-0-					-0-
02	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	296	1	4944	3	N	-0-					-0-
03	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	337	1	5600	3	N	-0-					-0-
04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	346	1	5120	3	N	-0-					-0-
*05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	361	1	5259	3	N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	7140	-0-	-703	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6968	-0-	-782	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6926	-0-	-204	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
04	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7127	-0-	-127	-0-	7127	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
03	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	20	1	3633	2	N	-0-					-0-
*05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	538	1	362	2	N	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	638	1	326	2	N	-0-					-0-
02	812	N	480	-0-	-332	-0-	480	1			N	-0-					-0-
03	899	N	406	-0-	-493	-0-	406	1			N	-0-					-0-
04	930	N	440	-0-	-490	-0-	440	1			N	-0-					-0-
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	1			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

12	7688	X	5296	-0-	-2392	-0-	211	1	5085	2	N	-0-					-0-
01	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	135	1	8213	2	N	-0-					-0-
02	7975	X	7519	-0-	-456	-0-	99	1	7420	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	6350	-0-	-2175	-0-	116	1	6234	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	2921	-0-	-5329	-0-	167	1	2754	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	4601	-0-	-3738	-0-	245	1	4356	2	N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

12	3813	X	3470	-0-	-343	-0-	249	1	3221	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3026	-0-	-787	-0-	221	1	2805	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	2679	-0-	-801	-0-	190	1	2489	2	N	-0-					-0-
03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	185	1	5811	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	972	-0-	-2388	-0-	227	1	745	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	1589	-0-	-1883	-0-	261	1	1328	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

12	6975	X	2916	-0-	-4059	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	1833	-0-	-5142	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
03	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
04	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
*05	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

12	5363	X	5118	-0-	-245	-0-	5081	2	37	9	Y	34	44	1			14
01	5363	X	5079	-0-	-284	-0-	5043	2	36	9	Y	33	30	1			17
02	4727	X	4499	-0-	-228	-0-	4465	2	34	9	Y	31	30	1			18
03	5115	X	5006	-0-	-109	-0-	4962	2	44	9	Y	40	46	1			12
04	4950	X	4721	-0-	-229	-0-	4703	2	18	9	Y	16	16	1			12
05	5115	X	4766	-0-	-349	-0-	4719	2	47	9	Y	43	45	1			10

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

12	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5351	-0-	-1035	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	3948	-0-	-1359	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6624	-0-	-444	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5623	-0-	-1217	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6677	-0-	-391	-0-	6677	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

12	8432	X	8355	-0-	-77	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8257	-0-	-175	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	7496	-0-	-479	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8065	-0-	-460	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	6988	-0-	-1262	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7816	-0-	-554	-0-	7816	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2550	X	1635	-0-	-915	-0-	264	1	1365	3	N	5	5	8			140
							6	9									
10	3875	X	2579	-0-	-1296	-0-	396	1	2183	3	N	-0-					140
11	3750	X	1926	-0-	-1824	-0-	335	1	1591	3	N	-0-					140
12	3875	X	2164	-0-	-1711	-0-	405	1	1698	3	N	55	180	1			15
							61	9									
01	3441	X	2207	-0-	-1234	-0-	363	1	1844	3	N	-0-					15
02	3132	X	2034	-0-	-1098	-0-	326	1	1708	3	N	-0-					15
03	2573	X	1929	-0-	-644	-0-	355	1	1574	3	N	-0-					15
04	2130	X	1405	-0-	-725	-0-	364	1	1041	3	N	-0-					15
05	2201	X	1829	-0-	-372	-0-	400	1	1429	3	N	-0-					15

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

12	4588	X	4557	-0-	-31	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
*05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

12	5177	X	4417	-0-	-760	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4722	-0-	-362	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4263	-0-	-297	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
*05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

*09	2760	X	2194	-0-	-566	-0-	277	1	1916	3	Y	1	1	8			86
							1	9									
10	2728	X	1685	-0-	-1043	-0-	337	1	1348	3	Y	-0-					86
11	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	520	1	1876	3	Y	-0-					86
12	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	579	1	1077	3	Y	-0-					86
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	581	1	1338	3	Y	-0-					86
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	616	1	1334	3	Y	-0-					86
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	666	1	1417	3	Y	97					183
							107	9									
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	605	1	1524	3	Y	78	184	1			77
							86	9									
*05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	723	1	1403	3	Y	-0-					77

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

12	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	145	1	11105	2	N	-0-					-0-
01	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	145	1	10012	2	N	-0-					-0-
02	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	182	1	9303	2	N	-0-					-0-
03	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	183	1	10515	2	N	-0-					-0-
04	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	157	1	8905	2	N	-0-					-0-
*05	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	187	1	10111	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5954	-0-	-339	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	6022	-0-	-271	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
02	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6279	-0-	-45	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	6054	-0-	-66	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6362	-0-	-148	-0-	6362	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	6018	-0-	-895	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5262	-0-	-938	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	4820	-0-	-893	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5965	-0-	-49	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4594	-0-	-1226	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4639	-0-	-1375	-0-	4639	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	1820	-0-	-1156	-0-	1817	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	2976	X	1680	-0-	-1296	-0-	1676	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	2784	X	1755	-0-	-1029	-0-	1752	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	2232	X	1679	-0-	-553	-0-	1678	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	2040	X	1318	-0-	-722	-0-	1318	2			Y	-0-					1
05	1891	X	1746	-0-	-145	-0-	1740	2	6	9	Y	5	4	1			2

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3539	-0-	-708	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3508	-0-	-739	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
02	3915	X	3436	-0-	-479	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3665	-0-	-210	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
*05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5858	-0-	-311	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5591	-0-	-485	-0-	6	1	5585	2	N	-0-					-0-
02	5771	X	4960	-0-	-811	-0-	14	1	4946	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5734	-0-	-435	-0-	49	1	5685	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	4584	-0-	-1386	-0-	35	1	4549	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	4991	-0-	-868	-0-	41	1	4950	2	N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
01	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	2577	-0-	-1077	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3012	-0-	-1390	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4047	-0-	-213	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4025	-0-	-377	-0-	4025	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
01	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
03	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5423	-0-	-1567	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	3163	-0-	-4060	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

12	4092	X	3706	-0-	-386	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3692	-0-	-400	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3419	-0-	-380	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3604	-0-	-333	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3458	-0-	-202	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3598	-0-	-122	-0-	3598	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

12	2108	X	882	-0-	-1226	-0-	881	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	2077	X	1892	-0-	-185	-0-	1888	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	1943	X	1716	-0-	-227	-0-	1713	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1727	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	1830	X	1286	-0-	-544	-0-	1286	2			Y	-0-					1
05	1891	X	1401	-0-	-490	-0-	1398	2	3	9	Y	3	3	1			1

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

12	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	223	1	4941	2	N	-0-					-0-
01	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	235	1	4296	2	N	-0-					-0-
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	307	1	2441	2	N	-0-					-0-
03	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	343	1	2495	2	N	-0-					-0-
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	323	1	3258	2	N	-0-					-0-
*05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	344	1	2869	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

12	10416	X	9772	-0-	-644	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	9991	-0-	-456	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	9467	-0-	-306	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9936	-0-	-511	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9192	-0-	-618	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9655	-0-	-451	-0-	9655	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

12	1705	X	1586	-0-	-119	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
01	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
02	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
03	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
*05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4945	-0-	-449	-0-	250	1	4688	2	Y	6	6	8			50
							7	9									
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	278	1	5172	2	Y	6	6	8			50
							7	9									
02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	239	1	4935	2	Y	6	6	8			50
							7	9									
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	239	1	5226	2	Y	-0-					50
04	5280	X	4602	-0-	-678	-0-	236	1	4366	2	Y	-0-					50
05	5549	X	1647	-0-	-3902	-0-	307	1	1338	2	Y	2	2	8			50
							2	9									

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	781	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	930	N	685	-0-	-245	-0-	683	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	812	N	644	-0-	-168	-0-	643	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3406	-0-	306	306	3397	2	9	9	Y	8	5	1			3

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	6734	-0-	-55	-0-	327	1	6407	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	5936	-0-	-1132	-0-	270	1	5666	2	N	-0-					-0-
02	7134	X	4597	-0-	-2537	-0-	219	1	4378	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7078	-0-	-548	-0-	381	1	6697	2	N	-0-					-0-
04	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	465	1	8687	2	N	-0-					-0-
*05	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	462	1	9695	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3286	-0-	-310	-0-	3261	2	25	9	Y	23	30	1			9
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3909	2	26	9	Y	24	20	1			13
02	3219	X	3154	-0-	-65	-0-	3129	2	25	9	Y	23	24	1			12
03	3441	X	2364	-0-	-1077	-0-	2343	2	21	9	Y	19	25	1			6
04	3810	X	2246	-0-	-1564	-0-	2238	2	8	9	Y	7	8	1			5
05	3937	X	3030	-0-	-907	-0-	2998	2	32	9	Y	29	26	1			8

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	3014	-0-	-2411	-0-	315	1	2699	2	N	-0-					-0-
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	287	1	4720	2	N	-0-					-0-
02	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	230	1	5782	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	2951	-0-	-1172	-0-	299	1	2652	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
05	6417	X	44	-0-	-6373	-0-	44	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	401	-0-	-219	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	620	X	435	-0-	-185	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
03	620	X	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	600	X	262	-0-	-338	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13299	X	12763	-0-	-536	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	12184	-0-	-1146	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
02	12470	X	11495	-0-	-975	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12115	-0-	-1215	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11298	-0-	-1062	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	11938	-0-	-834	-0-	11938	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
01	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
02	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7524	-0-	-598	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7063	-0-	-797	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7301	-0-	-821	-0-	7301	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4021	-0-	-784	-0-	105	1	3916	2	Y	-0-					16
01	4805	X	4465	-0-	-340	-0-	106	1	4359	2	Y	-0-					16
02	5307	X	3761	-0-	-1546	-0-	90	1	3634	2	Y	34	42	1			8
							37	9									
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	74	1	4703	2	Y	7					15
							8	9									
04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	68	1	4550	2	Y	-0-					15
*05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	63	1	4868	2	Y	-0-					15

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2624	-0-	-290	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
02	2552	N	2069	-0-	-483	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2369	-0-	-266	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
*05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	7113	-0-	-265	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	7006	-0-	-155	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6466	-0-	-291	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6915	-0-	-308	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6740	-0-	-250	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	7082	-0-	-17	-0-	7082	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	164	1	3839	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2213	-0-	-949	-0-	166	1	2047	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	1351	-0-	-1607	-0-	167	1	1184	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2312	-0-	-1222	-0-	193	1	2119	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2767	-0-	-653	-0-	131	1	2636	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2734	-0-	-800	-0-	107	1	2627	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	6452	-0-	-89	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5526	-0-	-519	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	5677	-0-	-181	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6175	-0-	-273	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5633	-0-	-607	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5467	-0-	-981	-0-	5467	2			N	-0-					-0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	394	1	11451	2	N	-0-					-0-
01	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	396	1	12120	2	N	-0-					-0-
02	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	367	1	10638	2	N	-0-					-0-
03	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	359	1	11505	2	N	-0-					-0-
04	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	346	1	9591	2	N	-0-					-0-
*05	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	375	1	9348	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	3979	-0-	-1291	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4885	-0-	-385	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	688	-0-	-4010	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	11	1	5258	2	N	-0-					-0-
04	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
*05	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	3947	-0-	-5880	-0-	116	1	3831	2	Y	-0-					11
01	9393	X	5228	-0-	-4165	-0-	83	1	5145	2	Y	-0-					11
02	8062	X	5289	-0-	-2773	-0-	46	1	5243	2	Y	-0-					11
03	8122	X	5160	-0-	-2962	-0-	73	1	5035	2	Y	47	10	1			48
							52	9									
04	5070	X	4866	-0-	-204	-0-	84	1	4782	2	Y	-0-					48
05	5642	X	5093	-0-	-549	-0-	68	1	5025	2	Y	-0-					48

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	7166	-0-	-1917	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6010	-0-	-2174	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	5472	-0-	-2184	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	4984	-0-	-2673	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	4893	-0-	-2037	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5403	-0-	-1758	-0-	5403	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4856	-0-	-724	-0-	4856	2			Y	-0-					59
01	5580	X	4602	-0-	-978	-0-	4599	2	3	9	Y	3	52	1			10
02	5046	X	4212	-0-	-834	-0-	4201	2	11	9	Y	10					20
03	4867	X	4477	-0-	-390	-0-	4467	2	10	9	Y	9					29
04	4710	X	4253	-0-	-457	-0-	4252	2	1	9	Y	1					30
05	4867	X	4400	-0-	-467	-0-	4387	2	13	9	Y	12					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1560	X	872	-0-	-688	-0-	271	1	597	3	Y	4	4	8			7
							4	9									
10	3379	X	371	-0-	-3008	-0-	269	1	73	3	Y	26					33
							29	9									
11	3270	X	216	-0-	-3054	-0-	216	1			Y	-0-					33
12	3379	X	947	-0-	-2432	-0-	241	1	698	3	Y	7					40
							8	9									
01	2573	X	323	-0-	-2250	-0-	312	1	11	9	Y	10					50
02	1711	X	295	-0-	-1416	-0-	276	1	19	9	Y	17					67
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					67
04	930	X	29	-0-	-901	-0-	4	1	25	9	Y	23	62	1			28
05	961	X	59	-0-	-902	-0-	59	1			Y	-0-					28

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	282	1	7255	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	6647	-0-	-545	-0-	277	1	6370	2	N	-0-					-0-
02	6728	X	6065	-0-	-663	-0-	257	1	5808	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6780	-0-	-753	-0-	278	1	6502	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6184	-0-	-1106	-0-	281	1	5903	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	3040	-0-	-4493	-0-	126	1	2914	2	N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4380	X	3913	-0-	-467	-0-	321	1	3579	2	N	12	12	8			53
							13	9									
10	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	354	1	4559	2	N	-0-					53
11	4380	X	4020	-0-	-360	-0-	341	1	3679	2	N	-0-					53
12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	347	1	3758	2	N	-0-					53
01	4526	X	3506	-0-	-1020	-0-	293	1	3213	2	N	-0-					53
02	4234	X	3654	-0-	-580	-0-	337	1	3316	2	N	1	1	8			53
							1	9									
03	4526	X	2732	-0-	-1794	-0-	401	1	2331	2	N	-0-					53
04	4020	X	908	-0-	-3112	-0-	82	1	712	2	N	104	126	1			31
							114	9									
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					31

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	100	1	7632	2	N	-0-					-0-
01	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	24	1	7779	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	14	1	7042	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	4917	-0-	-2182	-0-	20	1	4897	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	3391	-0-	-3479	-0-	86	1	3305	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	231	-0-	-6868	-0-	231	1			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
*07	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
*08	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
*09	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
*10	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
*11	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
*12	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
*01	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
*02	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
*03	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
*04	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
*05	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

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

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

12	5580	X	5525	-0-	-55	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5018	-0-	-562	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	4937	-0-	-283	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5297	-0-	-283	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4927	-0-	-473	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5227	-0-	-291	-0-	5227	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

12	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	159	1	5293	2	N	-0-					-0-
01	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	146	1	4798	2	N	-0-					-0-
02	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	138	1	4321	2	N	-0-					-0-
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	152	1	5187	2	N	-0-					-0-
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	165	1	4722	2	N	-0-					-0-
*05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	190	1	4792	2	N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

12	8835	X	8625	-0-	-210	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
02	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
03	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7512	-0-	-1038	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7381	-0-	-1454	-0-	7381	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

12	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	14583	-0-	-49	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
02	13688	X	13285	-0-	-403	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13888	-0-	-744	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	7586	-0-	-6574	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	10677	-0-	-3893	-0-	10677	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

12	7812	X	6212	-0-	-1600	-0-	36	1	6176	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	5974	-0-	-1838	-0-	82	1	5892	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	5505	-0-	-1803	-0-	58	1	5447	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	3712	-0-	-3077	-0-	108	1	3604	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	4324	-0-	-1676	-0-	108	1	4216	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	4656	-0-	-1544	-0-	144	1	4512	2	N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

12	7471	X	6889	-0-	-582	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6805	-0-	-232	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	6286	-0-	-297	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
03	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
04	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
*05	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	3999	-0-	-992	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4236	-0-	-755	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	3918	-0-	-461	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4105	-0-	-421	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	2859	-0-	-1401	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4238	-0-	-9	-0-	4238	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

12	7006	X	6343	-0-	-663	-0-	44	1	6299	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	5030	-0-	-1976	-0-	91	1	4939	2	N	-0-					-0-
02	6438	X	5760	-0-	-678	-0-	60	1	5700	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6049	-0-	-585	-0-	65	1	5984	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5559	-0-	-591	-0-	88	1	5471	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5232	-0-	-1123	-0-	110	1	5122	2	N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

12	3348	X	3290	-0-	-58	-0-	515	1	2760	2	N	14					271
							15	9									
01	3317	X	3254	-0-	-63	-0-	507	1	2747	2	N	-0-					271
02	3103	X	3007	-0-	-96	-0-	470	1	2530	2	N	6	160	1			117
							7	9									
03	3317	X	3183	-0-	-134	-0-	497	1	2686	2	Y	-0-					117
04	3210	X	2989	-0-	-221	-0-	476	1	2512	2	Y	1					118
							1	9									
05	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	504	1	2605	2	Y	-0-					118

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

12	4743	X	4391	-0-	-352	-0-	686	1	3672	2	N	30					248
							33	9									
01	4743	X	4464	-0-	-279	-0-	694	1	3757	2	N	12					260
							13	9									
02	4292	X	4177	-0-	-115	-0-	654	1	3522	2	N	1	187	1			74
							1	9									
03	4588	X	4366	-0-	-222	-0-	677	1	3655	2	Y	31					105
							34	9									
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	723	1	3819	2	Y	18					123
							20	9									
05	4464	X	4423	-0-	-41	-0-	714	1	3686	2	Y	21					144
							23	9									

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3286	-0-	-279	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2793	-0-	-657	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	1483	-0-	-2082	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

12	6076	X	5410	-0-	-666	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4394	-0-	-1527	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	4061	-0-	-1304	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4430	-0-	-1305	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5192	-0-	-268	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
*05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
01	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
02	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
03	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	6023	-0-	-37	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	6231	-0-	-31	-0-	6231	2			N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	6795	-0-	-676	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6787	-0-	-684	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	5931	-0-	-1058	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6387	-0-	-867	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5977	-0-	-803	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6033	-0-	-756	-0-	6033	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	120	1	5382	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	3664	-0-	-1079	-0-	151	1	3513	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	3906	-0-	-531	-0-	151	1	3755	2	N	-0-					-0-
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	120	1	5053	2	N	-0-					-0-
04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	122	1	4599	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	3557	-0-	-1186	-0-	205	1	3352	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2697	-0-	-744	-0-	139	1	2558	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3113	-0-	-297	-0-	82	1	3031	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	2848	-0-	-168	-0-	71	1	2777	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	84	1	3022	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3036	-0-	-84	-0-	76	1	2960	2	N	-0-					-0-
*05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	90	1	3073	2	N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	9254	-0-	-418	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	9069	-0-	-324	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	8525	-0-	-349	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8639	-0-	-847	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8513	-0-	-667	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8864	-0-	-405	-0-	8864	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13547	X	12859	-0-	-688	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	12285	-0-	-1262	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
02	12615	X	9580	-0-	-3035	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12802	-0-	-528	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	12323	-0-	-307	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	12756	-0-	-109	-0-	12756	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5069	-0-	-914	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5676	-0-	-307	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	5365	-0-	-145	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
03	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
04	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
*05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3999	-0-	-119	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4223	-0-	-210	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4021	-0-	-269	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3805	-0-	-628	-0-	3805	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	7635	-0-	-1355	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8110	-0-	-756	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
02	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
03	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
04	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
*05	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	104	1	2818	2	N	-0-					-0-
01	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	49	1	5591	2	N	-0-					-0-
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	29	1	4699	2	N	-0-					-0-
03	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
*05	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	140	1	7974	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7701	-0-	-173	-0-	126	1	7575	2	N	-0-					-0-
02	7366	X	7244	-0-	-122	-0-	104	1	7140	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7614	-0-	-508	-0-	120	1	7494	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	3467	-0-	-4393	-0-	178	1	3289	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7259	-0-	-863	-0-	209	1	7050	2	N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	2448	-0-	-2047	-0-	470	1	1978	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	2612	-0-	-1883	-0-	491	1	2121	2	N	-0-					-0-
02	4205	X	1540	-0-	-2665	-0-	420	1	1120	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	1105	-0-	-3142	-0-	386	1	719	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	1797	-0-	-2313	-0-	295	1	1502	2	N	-0-					-0-
*05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	414	1	3923	2	N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	1685	-0-	-2004	-0-	77	1	1608	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3452	-0-	-237	-0-	97	1	3355	2	N	-0-					-0-
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	66	1	3180	2	N	-0-					-0-
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	88	1	3294	2	N	-0-					-0-
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	68	1	3432	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3135	-0-	-337	-0-	74	1	3061	2	N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

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

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

12	6479	X	5507	-0-	-972	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5132	-0-	-1347	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	4741	-0-	-537	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5420	-0-	-222	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5075	-0-	-385	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4777	-0-	-741	-0-	4777	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

12	9982	X	9335	-0-	-647	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9260	-0-	-722	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	8870	-0-	-265	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9580	-0-	-154	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
04	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	9197	-0-	-289	-0-	9197	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

12	6355	X	5504	-0-	-851	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6054	-0-	-301	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5524	-0-	-326	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5405	-0-	-826	-0-	5405	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

12	5921	X	5599	-0-	-322	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
01	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5279	-0-	-332	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5326	-0-	-224	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5473	-0-	-262	-0-	5473	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

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

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160	X	9592	-0-	-1568	-0-	9573	2	19	9	Y	17	17	1			9
01	11160	X	9411	-0-	-1749	-0-	9390	2	21	9	Y	19	18	1			10
02	10440	X	8735	-0-	-1705	-0-	8721	2	14	9	Y	13	8	1			15
03	9734	X	9339	-0-	-395	-0-	9330	2	9	9	Y	8	16	1			7
04	9270	X	8939	-0-	-331	-0-	8939	2			Y	-0-					7
05	9579	X	9306	-0-	-273	-0-	9280	2	26	9	Y	24	22	1			9

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	6624	-0-	-1095	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	5835	-0-	-1760	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6192	-0-	-855	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6882	-0-	-186	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
04	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6140	-0-	-494	-0-	6140	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	6449	-0-	-1084	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6659	-0-	-874	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6233	-0-	-814	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6291	-0-	-994	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6206	-0-	-634	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6294	-0-	-371	-0-	6294	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4539	-0-	-793	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4701	-0-	-287	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4859	-0-	-473	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4835	-0-	-325	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4917	-0-	-260	-0-	4917	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
01	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	3752	-0-	-2657	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5853	-0-	-998	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5925	-0-	-705	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6081	-0-	-770	-0-	6081	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	8175	-0-	-1900	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	8232	-0-	-1193	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9381	-0-	-694	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8636	-0-	-154	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8788	-0-	-295	-0-	8788	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

12	3968	X	3052	-0-	-916	-0-	395	1	2657	2	N	-0-					-0-
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	392	1	3583	2	N	-0-					-0-
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	398	1	3367	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3259	-0-	-523	-0-	410	1	2849	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3245	-0-	-595	-0-	305	1	2940	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	285	1	3416	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

12	8277	X	7677	-0-	-600	-0-	7677	2			Y	-0-					13
01	8277	X	7952	-0-	-325	-0-	7952	2			Y	-0-					13
02	7743	X	6421	-0-	-1322	-0-	6421	2			Y	-0-					13
03	7967	X	7401	-0-	-566	-0-	7400	2	1	9	Y	1					14
04	7710	X	7272	-0-	-438	-0-	7266	2	6	9	Y	5					19
*05	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			Y	-0-					19

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

12	3937	X	3473	-0-	-464	-0-	188	1	3285	2	N	-0-					-0-
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	152	1	4428	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3407	-0-	-276	-0-	160	1	3247	2	N	-0-					-0-
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	155	1	4703	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3357	-0-	-453	-0-	164	1	3193	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3816	-0-	-121	-0-	197	1	3619	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

12	6200	X	4980	-0-	-1220	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4840	-0-	-833	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4464	-0-	-437	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5204	-0-	-35	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4624	-0-	-446	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4616	-0-	-375	-0-	4616	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

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

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	149 73	1 9	4743	2	N	66	147	1	2	8	44
10	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	153 32	1 9	4775	2	N	29					73
11	4770	X	4485	-0-	-285	-0-	136	1	4349	2	N	-0-					73
12	4929	X	4383	-0-	-546	-0-	145	1	4238	2	N	-0-					73
01	4929	X	4610	-0-	-319	-0-	147	1	4463	2	N	-0-					73
02	4611	X	4165	-0-	-446	-0-	177	1	3988	2	N	-0-					73
03	4929	X	4432	-0-	-497	-0-	239	1	4193	2	N	-0-					73
04	4500	X	4319	-0-	-181	-0-	286 62	1 9	3971	2	N	56	89	1			40
05	4619	X	2161	-0-	-2458	-0-	333	1	1828	2	N	-0-					40

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	4983	-0-	-1961	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6241	-0-	-703	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5595	-0-	-582	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
04	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4878	-0-	-1353	-0-	4878	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	169	1	4390	2	N	-0-					-0-
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	208	1	4207	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	2826	-0-	-1669	-0-	182	1	2644	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	2780	-0-	-2025	-0-	239	1	2541	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4302	-0-	-348	-0-	313	1	3989	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4062	-0-	-495	-0-	348	1	3714	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	6876	-0-	-936	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7760	-0-	-52	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7045	-0-	-263	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7511	-0-	-84	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7091	-0-	-409	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7100	-0-	-650	-0-	7100	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

12	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1	1	1897	2	N	-0-					-0-
01	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3245	-0-	145	145	3245	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	68	1	3037	2	N	-0-					-0-
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	54	1	2938	2	N	-0-					-0-
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	31	1	2859	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2544	-0-	-556	-0-	47	1	2497	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1664	-0-	-1336	-0-	32	1	1632	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1958	-0-	-1142	-0-	1958	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

12	9455	X	8567	-0-	-888	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8228	-0-	-1072	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
02	8294	X	7583	-0-	-711	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8198	-0-	-389	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8297	-0-	-13	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
*05	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

12	7006	X	6605	-0-	-401	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	3353	-0-	-3219	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	1847	-0-	-4649	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	3656	-0-	-3288	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5213	-0-	-1507	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5991	-0-	-612	-0-	5991	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

12	7130	X	5269	-0-	-1861	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
01	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
03	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6742	-0-	-158	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6605	-0-	-525	-0-	6605	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	7080	-0-	-267	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6929	-0-	-449	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	6578	-0-	-324	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	7012	-0-	-366	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6770	-0-	-250	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6569	-0-	-499	-0-	6569	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	7210	-0-	-292	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6709	-0-	-793	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	6489	-0-	-529	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7087	-0-	-415	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6804	-0-	-276	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7194	-0-	-29	-0-	7194	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	5365	-0-	-2633	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	6967	-0-	-1031	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	6486	-0-	-387	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	5887	-0-	-1460	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6273	-0-	-477	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6205	-0-	-770	-0-	6205	2			N	-0-					-0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	6618	-0-	-1752	-0-	245	1	6373	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	7568	-0-	-802	-0-	299	1	7269	2	N	-0-					-0-
02	7772	X	6767	-0-	-1005	-0-	252	1	6515	2	N	-0-					-0-
03	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	132	1	8525	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	7088	-0-	-232	-0-	184	1	6904	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	7284	-0-	-280	-0-	268	1	7016	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	5293	-0-	-2147	-0-	130	1	5163	2	N	-0-			-0-
01	6696	X	4385	-0-	-2311	-0-	213	1	4172	2	N	-0-			-0-
02	6902	X	6642	-0-	-260	-0-	85	1	6557	2	N	-0-			-0-
03	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	3	1	7729	2	N	-0-			-0-
04	7140	X	6957	-0-	-183	-0-	6957	2			N	-0-			-0-
05	7099	X	5897	-0-	-1202	-0-	44	1	5853	2	N	-0-			-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5106	-0-	-784	-0-	5106	2			N	-0-			-0-
01	5890	X	5118	-0-	-772	-0-	12	1	5106	2	N	-0-			-0-
02	5452	X	5299	-0-	-153	-0-	9	1	5290	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	5426	-0-	-216	-0-	5426	2			N	-0-			-0-
04	5100	X	5056	-0-	-44	-0-	5056	2			N	-0-			-0-
05	5673	X	5615	-0-	-58	-0-	5615	2			N	-0-			-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	2			N	-0-			-0-
01	9362	X	9237	-0-	-125	-0-	9237	2			N	-0-			-0-
02	8903	X	8526	-0-	-377	-0-	8526	2			N	-0-			-0-
03	9610	X	8956	-0-	-654	-0-	8956	2			N	-0-			-0-
04	9300	X	8494	-0-	-806	-0-	8494	2			N	-0-			-0-
05	9610	X	8917	-0-	-693	-0-	8917	2			N	-0-			-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-			-0-
01	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	9825	2			N	-0-			-0-
02	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2			N	-0-			-0-
03	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	2			N	-0-			-0-
04	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2			N	-0-			-0-
*05	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	2			N	-0-			-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11098	X	10523	-0-	-575	-0-	10523	2			N	-0-			-0-
01	11098	X	10239	-0-	-859	-0-	10239	2			N	-0-			-0-
02	10382	X	9242	-0-	-1140	-0-	9242	2			N	-0-			-0-
03	10974	X	9435	-0-	-1539	-0-	9435	2			N	-0-			-0-
04	10500	X	9524	-0-	-976	-0-	9524	2			N	-0-			-0-
05	10509	X	9963	-0-	-546	-0-	9963	2			N	-0-			-0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	157	1	8239	2	N	-0-			-0-
01	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	139	1	7239	2	N	-0-			-0-
02	6090	X	6073	-0-	-17	-0-	170	1	5903	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	3542	-0-	-2968	-0-	160	1	3382	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	2467	-0-	-3833	-0-	203	1	2264	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	2846	-0-	-3664	-0-	178	1	2668	2	N	-0-			-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	312	-0-	-711	-0-	312	2			N	-0-			-0-
01	992	N	817	-0-	-175	-0-	817	2			N	-0-			-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
04	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	2			N	-0-			-0-
05	961	N	825	-0-	-136	-0-	825	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3214	-0-	114	114	376	1	2838	2	N	-0-			72
01	1612	N	1252	-0-	-360	-0-	321	1	931	2	N	-0-			72
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	336	1	2237	2	N	-0-			72
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	343	1	2188	2	N	-0-			72
04	2220	X	435	-0-	-1785	-0-	70	1	365	2	N	-0-			72
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			72

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

12	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	18114	2			N	-0-			-0-
01	18311	X	18311	-0-	-0-	-0-	18311	2			N	-0-			-0-
02	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	16638	2			N	-0-			-0-
03	18104	X	16980	-0-	-1124	-0-	16980	2			N	-0-			-0-
04	17730	X	16433	-0-	-1297	-0-	16433	2			N	-0-			-0-
05	18321	X	16095	-0-	-2226	-0-	16095	2			N	-0-			-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

12	6820	X	5731	-0-	-1089	-0-	5731	2			N	-0-			-0-
01	6820	X	4415	-0-	-2405	-0-	4415	2			N	-0-			-0-
02	6206	X	5377	-0-	-829	-0-	5377	2			N	-0-			-0-
03	6169	X	5834	-0-	-335	-0-	5834	2			N	-0-			-0-
04	5970	X	5506	-0-	-464	-0-	5506	2			N	-0-			-0-
05	5735	X	4854	-0-	-881	-0-	4854	2			N	-0-			-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

12	6231	X	5163	-0-	-1068	-0-	5163	2			N	-0-			-0-
01	5952	X	5352	-0-	-600	-0-	5352	2			N	-0-			-0-
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-			-0-
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-			-0-
04	5190	X	5071	-0-	-119	-0-	5071	2			N	-0-			-0-
05	5363	X	5097	-0-	-266	-0-	5097	2			N	-0-			-0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

12	8773	X	8061	-0-	-712	-0-	8061	2			N	-0-			-0-
01	8587	X	7354	-0-	-1233	-0-	7354	2			N	-0-			-0-
02	8033	X	7628	-0-	-405	-0-	7628	2			N	-0-			-0-
03	8122	X	7935	-0-	-187	-0-	7935	2			N	-0-			-0-
04	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			N	-0-			-0-
05	8153	X	5736	-0-	-2417	-0-	5736	2			N	-0-			-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

12	7657	X	3794	-0-	-3863	-0-	19	1	3775	2	N	-0-			20
01	7564	X	3518	-0-	-4046	-0-	20	1	3498	2	N	-0-			20
02	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	25	1	8976	2	N	-0-			20
03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	67	1	6700	2	N	-0-			20
04	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-			20
05	9610	X	7860	-0-	-1750	-0-	7860	2			N	-0-			20

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

12	4681	X	2277	-0-	-2404	-0-	181	1	2096	2	N	-0-			-0-
01	4681	X	3504	-0-	-1177	-0-	205	1	3299	2	N	-0-			-0-
02	3770	X	1449	-0-	-2321	-0-	241	1	1208	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3039	-0-	-960	-0-	270	1	2769	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	2472	-0-	-1398	-0-	246	1	2226	2	N	-0-			-0-
*05	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	220	1	3994	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5325	-0-	-627	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5650	-0-	-23	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
02	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5187	-0-	-273	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5641	-0-	-1	-0-	5641	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

12	7223	X	6813	-0-	-410	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6646	-0-	-267	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6460	-0-	-140	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6528	-0-	-416	-0-	6528	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

12	9672	X	9118	-0-	-554	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8389	-0-	-1159	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
02	8642	X	8008	-0-	-634	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7772	-0-	-1466	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	7440	-0-	-1500	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8479	-0-	-635	-0-	8479	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3868	3	32	9	Y	29	37	1			12
01	4247	X	2979	-0-	-1268	-0-	2956	3	23	9	Y	21	22	1			11
02	3973	X	2284	-0-	-1689	-0-	2266	3	18	9	Y	16	17	1			10
03	4247	X	2511	-0-	-1736	-0-	2490	3	21	9	Y	19	23	1			6
04	3870	X	2405	-0-	-1465	-0-	2396	3	9	9	Y	8	8	1			6
05	3906	X	2392	-0-	-1514	-0-	2368	3	24	9	Y	22	23	1			5

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

12	3069	X	2642	-0-	-427	-0-	265	1	2377	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2483	-0-	-555	-0-	246	1	2237	2	N	-0-					-0-
02	2581	X	2068	-0-	-513	-0-	243	1	1825	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2276	-0-	-359	-0-	251	1	2025	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2055	-0-	-495	-0-	237	1	1818	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	1955	-0-	-680	-0-	230	1	1725	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

12	5921	X	5433	-0-	-488	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4887	-0-	-1003	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	4562	-0-	-716	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5612	-0-	-30	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5366	-0-	-64	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5241	-0-	-184	-0-	5241	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

12	4464	X	3540	-0-	-924	-0-	3519	2	21	9	Y	19	29	1			8
01	4464	X	3942	-0-	-522	-0-	3914	2	28	9	Y	25	20	1			13
02	3857	X	3572	-0-	-285	-0-	3543	2	29	9	Y	26	24	1			15
03	3534	X	3533	-0-	-1	-0-	3502	2	31	9	Y	28	34	1			9
04	3810	X	3202	-0-	-608	-0-	3190	2	12	9	Y	11	11	1			9
05	3937	X	3506	-0-	-431	-0-	3470	2	36	9	Y	33	35	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	1323	-0-	-3513	-0-	213	1	1110	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	2192	-0-	-2644	-0-	192	1	2000	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	208	-0-	-4316	-0-	118	1	90	2	N	-0-					-0-
*03	3472	X	2849	-0-	-623	-0-	493	1	2356	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2135	-0-	-985	-0-	1036	1	1099	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	645	-0-	-1556	-0-	273	1	372	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

12	4092	X	3706	-0-	-386	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3686	-0-	-220	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3637	-0-	-83	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3394	-0-	-206	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3298	-0-	-422	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

12	8804	X	5689	-0-	-3115	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7768	-0-	-1036	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	4956	-0-	-3280	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7364	-0-	-1440	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
04	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
*05	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

12	3968	X	3930	-0-	-38	-0-	3930	2			Y	-0-					50
01	3937	X	3507	-0-	-430	-0-	3504	2	3	9	Y	3	44	1			9
02	3770	X	3548	-0-	-222	-0-	3539	2	9	9	Y	8					17
03	4030	X	3774	-0-	-256	-0-	3765	2	9	9	Y	8					25
04	3900	X	3689	-0-	-211	-0-	3689	2			Y	-0-					25
05	3937	X	3809	-0-	-128	-0-	3797	2	12	9	Y	11					36

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

12	8773	X	6554	-0-	-2219	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7765	-0-	-698	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	6938	-0-	-457	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7630	-0-	-275	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6537	-0-	-1113	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7198	-0-	-552	-0-	7198	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	308	1	8681	2	N	-0-					-0-
01	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	315	1	8448	2	N	-0-					-0-
02	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	289	1	7727	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8615	-0-	-375	-0-	318	1	8297	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	8089	-0-	-611	-0-	308	1	7781	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	7315	-0-	-1675	-0-	286	1	7029	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

12	8494	X	8292	-0-	-202	-0-	8229	2	63	9	Y	57	74	1			24
01	8494	X	8418	-0-	-76	-0-	8356	2	62	9	Y	56	51	1			29
02	7946	X	7129	-0-	-817	-0-	7074	2	55	9	Y	50	50	1			29
03	8277	X	7155	-0-	-1122	-0-	7096	2	59	9	Y	54	65	1			18
04	8160	X	7402	-0-	-758	-0-	7378	2	24	9	Y	22	23	1			17
05	8432	X	7143	-0-	-1289	-0-	7070	2	73	9	Y	66	68	1			15

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

12	4774	X	3557	-0-	-1217	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3465	-0-	-1309	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	3320	-0-	-1146	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3494	-0-	-288	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3252	-0-	-408	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
*05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
01	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
*05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

12	8246	X	8127	-0-	-119	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8177	-0-	-348	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	7488	-0-	-487	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8193	-0-	-332	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7841	-0-	-199	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7904	-0-	-280	-0-	7904	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11280	X	10606	-0-	-674	-0-	10581	2	25	9	N	23	3	8			38
10	11656	X	11087	-0-	-569	-0-	11042	2	45	9	N	41					79
11	11010	X	10480	-0-	-530	-0-	10480	2			N	-0-					79
12	11377	X	10629	-0-	-748	-0-	10629	2			N	-0-	50	1			29
01	11098	X	10221	-0-	-877	-0-	10221	2			N	-0-					29
02	10382	X	9568	-0-	-814	-0-	9568	2			N	-0-					29
03	11098	X	10357	-0-	-741	-0-	10357	2			N	-0-					29
04	10470	X	10451	-0-	-19	-0-	10451	2			N	-0-					29
*05	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10458	2	177	9	N	161	174	1			16

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

12	8525	X	6036	-0-	-2489	-0-	56	1	5980	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	2853	-0-	-5052	-0-	163	1	2690	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	2780	-0-	-2498	-0-	144	1	2636	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	2672	-0-	-3373	-0-	171	1	2501	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	220	-0-	-5630	-0-	220	1			N	-0-					-0-
05	6045	X	274	-0-	-5771	-0-	274	1			N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

12	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
01	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
*05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

12	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	194	1	5733	2	N	-0-					-0-
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	209	1	5627	2	N	-0-					-0-
02	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	182	1	4994	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	4929	-0-	-992	-0-	201	1	4728	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	3951	-0-	-1779	-0-	214	1	3737	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	4564	-0-	-1357	-0-	197	1	4367	2	N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

12	10168	X	9408	-0-	-760	-0-	37	1	9371	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	10462	-0-	-202	-0-	4	1	10458	2	N	-0-					-0-
02	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	10599	-0-	-65	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9437	-0-	-673	-0-	2	1	9435	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	8784	-0-	-2035	-0-	14	1	8770	2	N	-0-					-0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

12	9021	X	8800	-0-	-221	-0-	8735	2	65	9	N	59					311
01	9021	X	8661	-0-	-360	-0-	8661	2			N	-0-					311
02	8526	X	8119	-0-	-407	-0-	8115	2	4	9	N	4	167	1			148
03	9114	X	8687	-0-	-427	-0-	8646	2	41	9	N	37					185
04	8820	X	8292	-0-	-528	-0-	8292	2			N	-0-					185
05	8804	X	8345	-0-	-459	-0-	8345	2			N	-0-					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	59	1	7183	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	57	1	6422	2	N	-0-					-0-
02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	45	1	5868	2	N	-0-					-0-
03	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	46	1	6097	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5626	-0-	-314	-0-	51	1	5575	2	N	-0-					-0-
*05	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	4	1	6185	2	N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2823	-0-	-742	-0-	277	1	2546	2	N	-0-					-0-
01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	301	1	3655	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3320	-0-	-160	-0-	248	1	3072	2	N	-0-					-0-
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	303	1	4787	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	2985	-0-	-855	-0-	256	1	2729	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3871	-0-	-97	-0-	256	1	3615	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	258	1	7021	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6350	-0-	-749	-0-	251	1	6099	2	N	-0-					-0-
02	6641	X	6172	-0-	-469	-0-	251	1	5921	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6678	-0-	-452	-0-	208	1	6470	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5597	-0-	-1303	-0-	223	1	5374	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	5973	-0-	-1157	-0-	176	1	5797	2	N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4690	-0-	-270	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4915	-0-	-45	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	3279	-0-	-955	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3207	-0-	-1474	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3299	-0-	-1471	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3271	-0-	-1658	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3561	-0-	-407	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3599	-0-	-369	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3341	-0-	-371	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
*05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
01	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4620	-0-	-107	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4870	-0-	-183	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4842	-0-	-198	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4873	-0-	-335	-0-	4873	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	5614	-0-	-741	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5765	-0-	-590	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5200	-0-	-745	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5393	-0-	-962	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5218	-0-	-722	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5311	-0-	-455	-0-	5311	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20584	X	18831	-0-	-1753	-0-	18831	2			N	-0-					-0-
01	20181	X	18209	-0-	-1972	-0-	18209	2			N	-0-					-0-
02	18299	X	16877	-0-	-1422	-0-	16877	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	17911	-0-	-1433	-0-	17911	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	17400	-0-	-960	-0-	17400	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	17750	-0-	-1067	-0-	17750	2			N	-0-					-0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	9415	-0-	-71	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	8647	-0-	-401	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9009	-0-	-694	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8623	-0-	-767	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8366	-0-	-1337	-0-	8366	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6622	-0-	-353	-0-	6622	2			Y	-0-					-0-
01	6975	X	6518	-0-	-457	-0-	6518	2			Y	-0-					-0-
02	6438	X	6059	-0-	-379	-0-	6059	2			Y	-0-					-0-
03	6727	X	6565	-0-	-162	-0-	6565	2			Y	-0-					-0-
04	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			Y	-0-					-0-
05	6634	X	6477	-0-	-157	-0-	6477	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	292	-0-	-1010	-0-	292	1			N	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	423	1	468	2	N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					-0-
04	870	N	412	-0-	-458	-0-	412	1			N	-0-					-0-
*05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	406	1	1610	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2908	-0-	-719	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3035	-0-	-468	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2924	-0-	-266	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2967	-0-	-164	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	7607	-0-	-391	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7422	-0-	-328	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	6578	-0-	-614	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7308	-0-	-380	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6931	-0-	-419	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7034	-0-	-561	-0-	7034	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5927	-0-	-180	-0-	73	1	5854	2	N	-0-					-0-
01	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	39	1	6858	2	N	-0-					-0-
02	7192	X	6015	-0-	-1177	-0-	52	1	5963	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	6190	-0-	-1498	-0-	14	1	6176	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	5678	-0-	-1762	-0-	59	1	5619	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6616	-0-	-266	-0-	28	1	6588	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	6235	-0-	-337	-0-	19	1	6216	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	5574	-0-	-2672	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
02	7714	X	4891	-0-	-2823	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	5522	-0-	-2724	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	5113	-0-	-2657	-0-	3	1	5110	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5244	-0-	-987	-0-	1	1	5243	2	N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	6152	-0-	-296	-0-	43	1	6109	2	N	-0-					-0-
01	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	50	1	6105	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5611	-0-	-73	-0-	55	1	5556	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5448	-0-	-690	-0-	89	1	5359	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5552	-0-	-418	-0-	74	1	5478	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5747	-0-	-422	-0-	67	1	5680	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	6634	-0-	-961	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6475	-0-	-655	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6061	-0-	-609	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6351	-0-	-686	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5982	-0-	-828	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5886	-0-	-748	-0-	5886	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4160	-0-	-1296	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	3961	-0-	-1123	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	3198	-0-	-1413	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	3276	-0-	-1653	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3538	-0-	-1232	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3813	-0-	-341	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	5041	-0-	-291	-0-	5005	2	36	9	Y	33	43	1			14
01	5301	X	4904	-0-	-397	-0-	4870	2	34	9	Y	31	29	1			16
02	4930	X	4141	-0-	-789	-0-	4108	2	33	9	Y	30	28	1			18
03	5053	X	4472	-0-	-581	-0-	4433	2	39	9	Y	35	42	1			11
04	4890	X	3879	-0-	-1011	-0-	3867	2	12	9	Y	11	13	1			9
05	5053	X	4099	-0-	-954	-0-	4057	2	42	9	Y	38	39	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3514	-0-	-578	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
01	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3549	-0-	-621	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3733	-0-	-576	-0-	3733	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	7247	-0-	-348	-0-	7246	2	1	9	Y	1	1	8			50
01	7595	X	7376	-0-	-219	-0-	7364	2	12	9	Y	11	1	8			60
02	7047	X	6737	-0-	-310	-0-	6735	2	2	9	Y	2	2	8			60
03	7285	X	7037	-0-	-248	-0-	7037	2			Y	-0-					60
04	7140	X	7088	-0-	-52	-0-	7059	2	29	9	Y	26					86
05	7378	X	7222	-0-	-156	-0-	7222	2			Y	-0-					86

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4967	-0-	-272	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4734	-0-	-505	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4611	-0-	-174	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4645	-0-	-377	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4460	-0-	-400	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4316	-0-	-644	-0-	4316	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	276	1	12576	2	N	-0-					-0-
01	11501	X	8320	-0-	-3181	-0-	317	1	8003	2	N	-0-					-0-
02	10817	X	9527	-0-	-1290	-0-	276	1	9251	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	8689	-0-	-2874	-0-	316	1	8373	2	N	-0-					-0-
04	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	311	1	11208	2	N	-0-					-0-
*05	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	340	1	12539	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	6914	-0-	-2014	-0-	49	1	6865	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	7725	-0-	-1203	-0-	38	1	7687	2	N	-0-					-0-
02	6786	X	6617	-0-	-169	-0-	44	1	6573	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6884	-0-	-29	-0-	31	1	6853	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	7107	-0-	-363	-0-	23	1	7084	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	6418	-0-	-1301	-0-	38	1	6380	2	N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10385	X	9041	-0-	-1344	-0-	439	1	8602	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	9766	-0-	-619	-0-	444	1	9322	2	N	-0-					-0-
02	9686	X	9383	-0-	-303	-0-	447	1	8936	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	8436	-0-	-1794	-0-	454	1	7982	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	7301	-0-	-2599	-0-	371	1	6930	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	9422	-0-	-622	-0-	429	1	8993	2	N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	9837	-0-	-641	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	10083	-0-	-395	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
02	9802	X	9498	-0-	-304	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
03	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9079	-0-	-671	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9747	-0-	-421	-0-	9747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14105	X	13761	-0-	-344	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	13234	-0-	-871	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
02	13195	X	12180	-0-	-1015	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	13209	-0-	-710	-0-	13209	2			N	-0-					-0-
04	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	14082	2			N	-0-					-0-
*05	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13895	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

12	4247	X	3644	-0-	-603	-0-	125	1	3519	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3986	-0-	-137	-0-	121	1	3865	2	N	-0-					-0-
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	112	1	3681	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3908	-0-	-60	-0-	120	1	3788	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3561	-0-	-309	-0-	101	1	3460	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3758	-0-	-303	-0-	84	1	3674	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

12	8432	X	8149	-0-	-283	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	8287	-0-	-21	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
02	7772	X	7729	-0-	-43	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7907	-0-	-401	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7253	-0-	-757	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7886	-0-	-391	-0-	7886	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

12	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
01	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
02	9396	X	9288	-0-	-108	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9884	-0-	-160	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9465	-0-	-255	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9675	-0-	-369	-0-	9675	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

12	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
01	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
02	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
03	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
04	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
*05	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

12	6789	X	5842	-0-	-947	-0-	2	1	5840	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	5879	-0-	-910	-0-	1	1	5878	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	5683	-0-	-552	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5455	-0-	-1024	-0-	2	1	5453	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	4999	-0-	-941	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5407	-0-	-669	-0-	49	1	5358	2	N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

12	6293	X	5774	-0-	-519	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6431	-0-	-172	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	4951	-0-	-1226	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	4490	-0-	-2113	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5290	-0-	-920	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	4741	-0-	-1676	-0-	4741	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5269	-0-	-528	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4968	-0-	-705	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	3749	-0-	-862	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4090	-0-	-1180	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4140	-0-	-960	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4716	-0-	-554	-0-	4716	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

12	10757	X	10618	-0-	-139	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10318	-0-	-439	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	9668	-0-	-424	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10347	-0-	-441	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9933	-0-	-507	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	10068	-0-	-565	-0-	10068	2			N	-0-					-0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

12	14415	X	12188	-0-	-2227	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	14135	-0-	-94	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
02	13311	X	12677	-0-	-634	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	13031	-0-	-1105	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12498	-0-	-1182	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	11640	-0-	-2496	-0-	11640	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

12	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	443	1	4724	2	N	-0-					-0-
01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	375	1	5041	2	N	-0-					-0-
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	426	1	3778	2	N	-0-					-0-
03	955	X	955	-0-	-0-	-0-	388	1	567	2	N	-0-					-0-
04	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	342	1	1319	2	N	-0-					-0-
*05	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	403	1	1528	2	N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
01	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3838	-0-	-471	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3544	-0-	-626	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3548	-0-	-761	-0-	3548	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	7087	-0-	-322	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7051	-0-	-358	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	6567	-0-	-219	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6892	-0-	-362	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6549	-0-	-321	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6569	-0-	-530	-0-	6569	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	5808	-0-	-795	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5686	-0-	-762	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	5277	-0-	-378	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5743	-0-	-302	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5459	-0-	-271	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5497	-0-	-300	-0-	5497	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10726	X	7069	-0-	-3657	-0-	425	1	6644	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	5891	-0-	-3192	-0-	402	1	5489	2	N	-0-					-0-
02	8178	X	6898	-0-	-1280	-0-	438	1	6460	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	6928	-0-	-1132	-0-	472	1	6456	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	4993	-0-	-1847	-0-	683	1	4310	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	394	-0-	-6984	-0-	214	1	180	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	177	-0-	-319	-0-	177	1			N	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	255	1	647	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	299	1	793	2	N	-0-					-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	356	1	1536	2	N	-0-					-0-
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	476	1	1843	2	N	-0-					-0-
*05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	454	1	1485	2	N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10540	X	9564	-0-	-976	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9405	-0-	-949	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	9132	-0-	-351	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9438	-0-	-668	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8130	-0-	-1530	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9573	-0-	-192	-0-	9573	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

12	7936	X	7347	-0-	-589	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7289	-0-	-213	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
02	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
03	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6534	-0-	-606	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6272	-0-	-1261	-0-	6272	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

12	8835	X	8045	-0-	-790	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8711	-0-	-124	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	8108	-0-	-41	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8266	-0-	-445	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8133	-0-	-297	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8278	-0-	-433	-0-	8278	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

12	3286	X	2858	-0-	-428	-0-	153	1	2702	2	N	3	3	8			111
							3	9									
01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	188	1	3723	2	N	2	2	8			111
							2	9									
02	3074	X	1860	-0-	-1214	-0-	126	1	1732	2	N	2	2	8			111
							2	9									
03	3286	X	2768	-0-	-518	-0-	144	1	2624	2	N	-0-					111
04	3780	X	1055	-0-	-2725	-0-	72	1	983	2	N	-0-					111
05	3906	X	2994	-0-	-912	-0-	195	1	2798	2	N	1	1	8			111
							1	9									

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

12	18910	X	18027	-0-	-883	-0-	18027	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	17771	-0-	-1139	-0-	17771	2			N	-0-					-0-
02	17632	X	17071	-0-	-561	-0-	17071	2			N	-0-					-0-
03	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	19337	2			N	-0-					-0-
04	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	18335	2			N	-0-					-0-
*05	18766	X	18766	-0-	-0-	-0-	18766	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	9879	-0-	-599	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
01	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
02	9976	X	9747	-0-	-229	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	10597	-0-	-67	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9645	-0-	-675	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9358	-0-	-1182	-0-	9358	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5676	-0-	-400	-0-	35	1	5641	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5672	-0-	-404	-0-	28	1	5644	2	N	-0-					-0-
02	5626	X	5472	-0-	-154	-0-	19	1	5453	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5557	-0-	-457	-0-	25	1	5532	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5009	-0-	-811	-0-	21	1	4988	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5262	-0-	-597	-0-	4	1	5258	2	N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	9561	-0-	-2529	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	9541	-0-	-2549	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
02	10121	X	8731	-0-	-1390	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8781	-0-	-1418	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8933	-0-	-877	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	7772	-0-	-1776	-0-	7772	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	9398	-0-	-336	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9100	-0-	-572	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	8627	-0-	-247	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9170	-0-	-316	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8522	-0-	-568	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	7600	-0-	-1793	-0-	7600	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	9917	-0-	-437	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9744	-0-	-610	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
02	9454	X	9074	-0-	-380	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9696	-0-	-286	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	9423	-0-	-177	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9562	-0-	-358	-0-	9562	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3008	-0-	-1549	-0-	312	1	2696	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	1248	-0-	-3309	-0-	354	1	894	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	685	-0-	-2273	-0-	337	1	348	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	1369	-0-	-1638	-0-	341	1	1028	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	1359	-0-	-1551	-0-	337	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	1489	-0-	-1518	-0-	160	1	1329	2	N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5008	-0-	-913	-0-	83	1	4925	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5830	-0-	-246	-0-	95	1	5735	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	4473	-0-	-1211	-0-	134	1	4339	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	3538	-0-	-2538	-0-	125	1	3413	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	299	-0-	-5341	-0-	65	1	234	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	1649	-0-	-4179	-0-	257	1	1392	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
*05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12307	X	11427	-0-	-880	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	10959	-0-	-1348	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	10267	-0-	-956	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10361	-0-	-1388	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10095	-0-	-975	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10351	-0-	-1088	-0-	10351	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5564	-0-	-202	-0-	153	1	5411	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	4997	-0-	-769	-0-	155	1	4842	2	N	-0-					-0-
02	5539	X	4907	-0-	-632	-0-	154	1	4753	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5601	-0-	-320	-0-	157	1	5444	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5487	-0-	-243	-0-	159	1	5328	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4996	-0-	-553	-0-	210	1	4786	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4410	-0-	-581	-0-	148	1	4262	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4344	-0-	-647	-0-	154	1	4190	2	N	-0-					-0-
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	145	1	4039	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3848	-0-	-554	-0-	156	1	3692	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3553	-0-	-707	-0-	187	1	3366	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3874	-0-	-590	-0-	214	1	3660	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	8121	-0-	-218	-0-	168	1	7953	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7504	-0-	-897	-0-	179	1	7325	2	N	-0-					-0-
02	7859	X	6894	-0-	-965	-0-	168	1	6726	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	4971	-0-	-3430	-0-	227	1	4744	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	5289	-0-	-2571	-0-	222	1	5067	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7502	-0-	-620	-0-	183	1	7319	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11284	X	11013	-0-	-271	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10281	-0-	-693	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
02	10266	X	9243	-0-	-1023	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10143	-0-	-862	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9404	-0-	-1246	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10049	-0-	-956	-0-	10049	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13175	X	12423	-0-	-752	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	12202	-0-	-508	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
02	11687	X	11070	-0-	-617	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11926	-0-	-567	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11461	-0-	-629	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11528	-0-	-903	-0-	11528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5183	-0-	-676	-0-	132	1	5051	2	N	-0-			-0-
01	5859	X	5504	-0-	-355	-0-	85	1	5419	2	N	-0-			-0-
02	5481	X	5118	-0-	-363	-0-	90	1	5028	2	N	-0-			-0-
03	5797	X	4627	-0-	-1170	-0-	135	1	4492	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	4694	-0-	-916	-0-	100	1	4594	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	4343	-0-	-1175	-0-	138	1	4205	2	N	-0-			-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5113	-0-	-653	-0-	5113	2			N	-0-			-0-
01	5766	X	5203	-0-	-563	-0-	1	1	5202	2	N	-0-			-0-
02	5017	X	4871	-0-	-146	-0-	4	1	4867	2	N	-0-			-0-
03	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-			-0-
04	5190	X	4308	-0-	-882	-0-	2	1	4306	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	3117	-0-	-2091	-0-	3117	2			N	-0-			-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-			-0-
01	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-			-0-
02	5887	X	-0-	-0-	-5887	-0-					N	-0-			-0-
03	6293	X	453	-0-	-5840	-0-	28	1	425	2	N	-0-			-0-
04	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	46	1	8308	2	N	-0-			-0-
*05	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	17	1	9648	2	N	-0-			-0-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-			-0-
01	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-			-0-
02	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-			-0-
03	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-			-0-
04	5940	X	5682	-0-	-258	-0-	5682	2			N	-0-			-0-
05	6138	X	5771	-0-	-367	-0-	5771	2			N	-0-			-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3153	-0-	-598	-0-	578	1	2575	2	N	-0-			-0-
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	593	1	3208	2	N	-0-			-0-
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	577	1	3235	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	3486	-0-	-79	-0-	502	1	2984	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	3198	-0-	-492	-0-	436	1	2762	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	3479	-0-	-582	-0-	454	1	3025	2	N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	394	1	2494	2	N	-0-			-0-
01	1488	N	918	-0-	-570	-0-	291	1	627	2	N	-0-			-0-
02	1769	N	603	-0-	-1166	-0-	603	2			N	-0-			-0-
03	1891	N	296	-0-	-1595	-0-	296	2			N	-0-			-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	147	1	5072	2	N	-0-			-0-
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	116	1	4577	2	N	-0-			-0-
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	185	1	5104	2	N	-0-			-0-
03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	180	1	5502	2	N	-0-			-0-
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	225	1	3377	2	N	-0-			-0-
*05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	214	1	4314	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	2593	-0-	-4444	-0-	64	1	2529	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	3990	-0-	-3047	-0-	125	1	3865	2	N	-0-					-0-
02	6351	X	5821	-0-	-530	-0-	165	1	5656	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5926	-0-	-367	-0-	217	1	5709	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	4885	-0-	-1205	-0-	190	1	4695	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	1469	-0-	-4762	-0-	108	1	1361	2	N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3759	-0-	-581	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3673	-0-	-97	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3882	-0-	-55	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3789	-0-	-21	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
*05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	212	-0-	-8375	-0-	212	1			N	-0-					-0-
01	6169	X	181	-0-	-5988	-0-	181	1			N	-0-					-0-
02	3799	X	2411	-0-	-1388	-0-	155	1	2256	2	N	-0-					-0-
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	129	1	3702	2	N	-0-					-0-
04	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	172	1	935	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	191	-0-	-2382	-0-	191	1			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6863	-0-	-50	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6393	-0-	-248	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6640	-0-	-459	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5916	-0-	-954	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6346	-0-	-660	-0-	6346	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	6234	-0-	-338	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	6046	-0-	-61	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5804	-0-	-257	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6102	-0-	-377	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5872	-0-	-398	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	6008	-0-	-223	-0-	6008	2			N	-0-					-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	1968	-0-	-760	-0-	612	1	1356	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	1464	-0-	-1264	-0-	576	1	888	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	520	-0-	-2032	-0-	192	1	328	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	X	283	-0-	-1670	-0-	183	1	100	2	N	-0-					-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24153	X	24153	-0-	-0-	-0-	24153	2			N	-0-					-0-
01	23438	X	23438	-0-	-0-	-0-	23438	2			N	-0-					-0-
02	21493	X	21493	-0-	-0-	-0-	21493	2			N	-0-					-0-
03	22723	X	22438	-0-	-285	-0-	22438	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	21620	-0-	-370	-0-	21620	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	22137	-0-	-586	-0-	22137	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12214	X	11151	-0-	-1063	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	11556	-0-	-255	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
02	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
03	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10609	-0-	-581	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	11063	-0-	-500	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A																	
*09	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5206	3	6	9	N	5	5	8			62
10	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	272	1	5441	3	N	-0-					62
11	4560	X	2297	-0-	-2263	-0-	116	1	2063	3	N	107	48	1			121
							118	9									
12	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	311	1	5673	3	N	-0-					121
01	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	307	1	5546	3	N	-0-					121
02	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	265	1	5355	3	N	-0-					121
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	268	1	5806	3	N	-0-					121
04	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	252	1	5420	3	N	-0-					121
*05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	297	1	5460	3	N	-0-					121
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437																	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807																	
12	5115	X	5056	-0-	-59	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4861	-0-	-192	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4499	-0-	-257	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4654	-0-	-430	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4401	-0-	-519	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4626	-0-	-427	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065																	
12	7998	X	7441	-0-	-557	-0-	55	1	7386	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	7383	-0-	-305	-0-	58	1	7325	2	N	-0-					-0-
02	7192	X	6329	-0-	-863	-0-	74	1	6255	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	6239	-0-	-1449	-0-	75	1	6164	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	6386	-0-	-1054	-0-	52	1	6334	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	5627	-0-	-1813	-0-	96	1	5531	2	N	-0-					-0-
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033																	
12	4712	X	3754	-0-	-958	-0-	65	1	3689	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4392	-0-	-289	-0-	88	1	4304	2	N	-0-					-0-
02	4553	X	4079	-0-	-474	-0-	37	1	4042	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	3730	-0-	-1137	-0-	6	1	3724	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3456	-0-	-1254	-0-	24	1	3432	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4084	-0-	-318	-0-	7	1	4077	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	145	1	5568	2	N	-0-			-0-
01	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	149	1	5399	2	N	-0-			-0-
02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	140	1	5017	2	N	-0-			-0-
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	146	1	4831	2	N	-0-			-0-
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	197	1	3791	2	N	-0-			-0-
*05	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	285	1	6143	2	N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	309	1	6299	2	N	-0-			-0-
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	368	1	6101	2	N	-0-			-0-
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	344	1	5489	2	N	-0-			-0-
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	323	1	4255	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	1021	-0-	-2999	-0-	166	1	855	2	N	-0-			-0-
*05	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	312	1	5456	2	N	-0-			-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	79	1	4190	2	N	-0-			-0-
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	138	1	3600	2	N	-0-			-0-
02	3654	X	3520	-0-	-134	-0-	122	1	3398	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3722	-0-	-184	-0-	181	1	3541	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	3191	-0-	-589	-0-	160	1	3031	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	2905	-0-	-1001	-0-	370	1	2535	2	N	-0-			-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	9450	-0-	-222	-0-	9450	2			N	-0-			-0-
01	9300	X	9246	-0-	-54	-0-	3	1	9243	2	N	-0-			-0-
02	9135	X	9065	-0-	-70	-0-	9065	2			N	-0-			-0-
03	9765	X	9444	-0-	-321	-0-	9444	2			N	-0-			-0-
04	9450	X	9193	-0-	-257	-0-	9193	2			N	-0-			-0-
05	9703	X	6322	-0-	-3381	-0-	137	1	6185	2	N	-0-			-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-			-0-
01	7068	X	6873	-0-	-195	-0-	6873	2			N	-0-			-0-
02	6612	X	5971	-0-	-641	-0-	5971	2			N	-0-			-0-
03	7068	X	5905	-0-	-1163	-0-	5905	2			N	-0-			-0-
04	6840	X	5455	-0-	-1385	-0-	5455	2			N	-0-			-0-
05	7068	X	5705	-0-	-1363	-0-	5705	2			N	-0-			-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	67	1	4640	2	N	-0-			-0-
01	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	98	1	5254	2	N	-0-			-0-
02	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	120	1	4436	2	N	-0-			-0-
03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	115	1	4999	2	N	-0-			-0-
04	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	103	1	4769	2	N	-0-			-0-
*05	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	91	1	4777	2	N	-0-			-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-			-0-
01	3534	X	3502	-0-	-32	-0-	3502	2			N	-0-			-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-			-0-
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-			-0-
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-			-0-
*05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1634	-0-	-257	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	140	-0-	-1165	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	6845	-0-	-1153	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7694	-0-	-304	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	7086	-0-	-193	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
03	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
04	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7067	-0-	-621	-0-	7067	2			N	-0-					-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5273	-0-	-617	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	5071	-0-	-555	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5391	-0-	-623	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4729	-0-	-1091	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5292	-0-	-226	-0-	5292	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	30	1	3578	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	22	1	3537	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	2027	-0-	-1308	-0-	7	1	2020	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	1152	-0-	-2444	-0-	50	1	1102	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	1730	-0-	-1750	-0-	72	1	1658	2	N	-0-					-0-
*05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	31	1	4643	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	5822	-0-	-2300	-0-	143	1	5679	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	5525	-0-	-2597	-0-	106	1	5419	2	N	-0-					-0-
02	7598	X	1220	-0-	-6378	-0-	174	1	1046	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	3709	-0-	-4072	-0-	163	1	3546	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4994	-0-	-646	-0-	225	1	4769	2	N	-0-					-0-
*05	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	142	1	6364	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12276	X	10098	-0-	-2178	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	10119	-0-	-2095	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	9374	-0-	-1762	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10454	-0-	-1450	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	10174	-0-	-176	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
*05	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	11743	-0-	-99	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
02	11397	X	11065	-0-	-332	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11634	-0-	-549	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11152	-0-	-638	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11185	-0-	-812	-0-	11185	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	8290	-0-	-762	-0-	73	1	8217	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	8183	-0-	-1520	-0-	78	1	8105	2	N	-0-					-0-
02	9077	X	7312	-0-	-1765	-0-	79	1	7233	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	7795	-0-	-1908	-0-	55	1	7740	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7285	-0-	-845	-0-	106	1	7179	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7466	-0-	-811	-0-	88	1	7378	2	N	-0-					-0-

ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	145	1	2107	2	N	-0-					145
01	2697	N	2079	-0-	-618	-0-	131	1	1948	2	N	-0-					145
02	2436	N	1920	-0-	-516	-0-	100	1	1820	2	N	-0-					145
03	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	89	1	2049	2	N	-0-					145
04	2010	N	1899	-0-	-111	-0-	97	1	1794	2	N	7					152
							8	9									
*05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	112	1	2117	2	N	-0-					152

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4607	-0-	-167	-0-	2	1	4605	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	2292	-0-	-2482	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4372	-0-	-247	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4354	-0-	-116	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4001	-0-	-618	-0-	4001	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	105	1	8527	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	7990	-0-	-876	-0-	99	1	7891	2	N	-0-					-0-
02	8294	X	7244	-0-	-1050	-0-	90	1	7154	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	7500	-0-	-1366	-0-	96	1	7404	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	7645	-0-	-935	-0-	287	1	7358	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	6574	-0-	-2044	-0-	297	1	6277	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	6557	-0-	-1596	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6470	-0-	-1683	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	5654	-0-	-1277	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6340	-0-	-449	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
*05	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	8460	-0-	-902	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8463	-0-	-651	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	7230	-0-	-1006	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8251	-0-	-522	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7809	-0-	-381	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7878	-0-	-585	-0-	7878	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	58	1	4986	2	N	-0-			-0-
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	55	1	4842	2	N	-0-			-0-
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	23	1	4095	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3843	-0-	-187	-0-	11	1	3832	2	N	-0-			-0-
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3	1	3992	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	3555	-0-	-475	-0-	3555	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	7458	-0-	-571	-0-	7458	2			N	-0-			-0-
01	7781	X	7330	-0-	-451	-0-	7330	2			N	-0-			-0-
02	7250	X	6813	-0-	-437	-0-	6813	2			N	-0-			-0-
03	7564	X	7152	-0-	-412	-0-	7152	2			N	-0-			-0-
04	7290	X	6826	-0-	-464	-0-	6826	2			N	-0-			-0-
05	7471	X	6793	-0-	-678	-0-	6793	2			N	-0-			-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	4840	-0-	-647	-0-	4840	2			Y	-0-			19
01	5487	X	4686	-0-	-801	-0-	4678	2	8	9	Y	7			26
02	5133	X	3877	-0-	-1256	-0-	3877	2			Y	-0-			26
03	4836	X	3547	-0-	-1289	-0-	3547	2			Y	-0-			26
04	4680	X	3937	-0-	-743	-0-	3920	2	17	9	Y	15			41
05	4836	X	4452	-0-	-384	-0-	4452	2			Y	-0-			41

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10013	X	8665	-0-	-1348	-0-	421	1	8244	2	N	-0-			-0-
01	10013	X	9015	-0-	-998	-0-	410	1	8605	2	N	-0-			-0-
02	9077	X	8744	-0-	-333	-0-	417	1	8327	2	N	-0-			-0-
03	9703	X	8022	-0-	-1681	-0-	432	1	7590	2	N	-0-			-0-
04	9390	X	7649	-0-	-1741	-0-	389	1	7260	2	N	-0-			-0-
05	9362	X	8376	-0-	-986	-0-	381	1	7995	2	N	-0-			-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6011	-0-	-964	-0-	222	1	5789	2	N	-0-			-0-
01	6975	X	5831	-0-	-1144	-0-	211	1	5620	2	N	-0-			-0-
02	6235	X	5208	-0-	-1027	-0-	184	1	5024	2	N	-0-			-0-
03	6138	X	5767	-0-	-371	-0-	155	1	5612	2	N	-0-			-0-
04	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	135	1	6502	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	3303	-0-	-2711	-0-	69	1	3234	2	N	-0-			-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	3227	-0-	-1702	-0-	394	1	2833	2	Y	-0-			22
01	5053	X	3679	-0-	-1374	-0-	468	1	3211	2	Y	-0-			22
02	4727	X	3399	-0-	-1328	-0-	452	1	2947	2	Y	-0-			22
03	5053	X	3089	-0-	-1964	-0-	394	1	2695	2	Y	-0-			22
04	3570	X	2561	-0-	-1009	-0-	336	1	2225	2	Y	-0-			22
05	3689	X	2837	-0-	-852	-0-	366	1	2471	2	Y	-0-			22

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	20755	X	20755	-0-	-0-	-0-	20755	2			N	-0-			-0-
01	20571	X	20571	-0-	-0-	-0-	20571	2			N	-0-			-0-
02	19558	X	19558	-0-	-0-	-0-	19558	2			N	-0-			-0-
03	20181	X	18977	-0-	-1204	-0-	18977	2			N	-0-			-0-
04	19530	X	18540	-0-	-990	-0-	18540	2			N	-0-			-0-
05	20181	X	19892	-0-	-289	-0-	19892	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8595	-0-	-209	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
02	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7803	-0-	-1435	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	7226	-0-	-1714	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	7459	-0-	-1779	-0-	7459	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	4725	-0-	-1382	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4208	-0-	-1899	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	4331	-0-	-1034	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
04	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
*05	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3240	-0-	-573	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	2792	-0-	-746	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3005	-0-	-808	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2885	-0-	-805	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	2566	-0-	-1247	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14508	X	13199	-0-	-1309	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	12621	-0-	-1639	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
02	13369	X	12017	-0-	-1352	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	12890	-0-	-1401	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	10781	-0-	-3049	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	13426	-0-	-586	-0-	13426	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8908	-0-	-113	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	6007	-0-	-2925	-0-	29	1	5978	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	5854	-0-	-3694	-0-	71	1	5783	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	7275	-0-	-1965	-0-	48	1	7227	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	7320	-0-	-2228	-0-	52	1	7268	2	N	-0-					-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4248	2	1	9	N	1	1	8			117
01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4091	2	1	9	N	1	1	8			117
02	4176	X	3665	-0-	-511	-0-	3664	2	1	9	N	1	1	8			117
03	4464	X	3972	-0-	-492	-0-	3972	2			N	-0-					117
04	4320	X	3809	-0-	-511	-0-	3809	2			N	-0-					117
05	4247	X	3888	-0-	-359	-0-	3864	2	24	9	N	22	104	1			35

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	3910	-0-	-1174	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	2728	-0-	-2201	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	1514	-0-	-3097	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3563	-0-	-1242	-0-	28	1	3535	2	N	-0-					-0-
04	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	51	1	5129	2	N	-0-					-0-
*05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	268	1	4808	2	N	-0-			-0-
01	4433	X	4064	-0-	-369	-0-	339	1	3725	2	N	-0-			-0-
02	4495	X	3920	-0-	-575	-0-	317	1	3603	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	3652	-0-	-1711	-0-	347	1	3305	2	N	-0-			-0-
04	5190	X	3917	-0-	-1273	-0-	256	1	3661	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	4857	-0-	-506	-0-	319	1	4538	2	N	-0-			-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-			-0-
01	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-			-0-
02	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-			-0-
03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-			-0-
04	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-			-0-
*05	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	6191	-0-	-381	-0-	6191	2			N	-0-			-0-
01	6572	X	5469	-0-	-1103	-0-	5469	2			N	-0-			-0-
02	5278	X	4927	-0-	-351	-0-	4927	2			N	-0-			-0-
03	6200	X	5265	-0-	-935	-0-	5265	2			N	-0-			-0-
04	6000	X	5249	-0-	-751	-0-	5249	2			N	-0-			-0-
05	6200	X	5603	-0-	-597	-0-	5603	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	6676	-0-	-547	-0-	6676	2			N	-0-			-0-
01	7223	X	6375	-0-	-848	-0-	6375	2			N	-0-			-0-
02	6525	X	5941	-0-	-584	-0-	5941	2			N	-0-			-0-
03	6820	X	6593	-0-	-227	-0-	6593	2			N	-0-			-0-
04	6600	X	6127	-0-	-473	-0-	6127	2			N	-0-			-0-
05	6665	X	5589	-0-	-1076	-0-	5589	2			N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	9676	-0-	-802	-0-	9676	2			N	-0-			-0-
01	10137	X	9611	-0-	-526	-0-	9611	2			N	-0-			-0-
02	9454	X	8480	-0-	-974	-0-	8480	2			N	-0-			-0-
03	10106	X	8879	-0-	-1227	-0-	8879	2			N	-0-			-0-
04	9480	X	8773	-0-	-707	-0-	8773	2			N	-0-			-0-
05	9672	X	8723	-0-	-949	-0-	8723	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4038	-0-	-426	-0-	16	1	4022	2	N	-0-			-0-
01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	20	1	3870	2	N	-0-			-0-
02	4002	X	2617	-0-	-1385	-0-	1	1	2616	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	6	-0-	-4272	-0-	6	1			N	-0-			-0-
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-			-0-
05	4030	X	868	-0-	-3162	-0-	868	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	7707	-0-	-756	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8005	-0-	-458	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	6812	-0-	-931	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7557	-0-	-720	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7630	-0-	-380	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7634	-0-	-364	-0-	7634	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	6530	-0-	-259	-0-	227	1	6303	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6593	-0-	-196	-0-	223	1	6370	2	N	-0-					-0-
02	7337	X	6352	-0-	-985	-0-	217	1	6135	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	6739	-0-	-1104	-0-	237	1	6502	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	6428	-0-	-1162	-0-	248	1	6180	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6705	-0-	-84	-0-	260	1	6445	2	N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	9391	-0-	-2	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	8632	-0-	-155	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8648	-0-	-807	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8699	-0-	-451	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8658	-0-	-797	-0-	8658	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	6231	-0-	-1488	-0-	11	1	6220	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7192	-0-	-527	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	6250	-0-	-565	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6724	-0-	-158	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6389	-0-	-571	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6571	-0-	-621	-0-	6571	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	90	1	7355	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7523	-0-	-692	-0-	101	1	7422	2	N	-0-					-0-
02	7685	X	6794	-0-	-891	-0-	95	1	6699	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	6124	-0-	-2091	-0-	115	1	6009	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	6684	-0-	-1206	-0-	117	1	6567	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6340	-0-	-1193	-0-	104	1	6236	2	N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3357	-0-	-921	-0-	242	1	3115	2	Y	-0-					2
01	4278	X	3461	-0-	-817	-0-	235	1	3226	2	Y	-0-					2
02	3944	X	3189	-0-	-755	-0-	204	1	2985	2	Y	-0-	1	1			1
03	3844	X	3705	-0-	-139	-0-	112	1	3593	2	Y	-0-					1
04	3360	X	2930	-0-	-430	-0-	2930	2			Y	-0-					1
05	3472	X	2935	-0-	-537	-0-	2935	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11036	X	5369	-0-	-5667	-0-	133	1	5236	2	N	-0-					-0-
01	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
02	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	25	1	9363	2	N	-0-					-0-
03	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	11	1	10037	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	10900	-0-	-1130	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	12128	-0-	-303	-0-	12128	2			N	-0-					-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

12	5518	X	5191	-0-	-327	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5311	-0-	-145	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	5060	-0-	-102	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5164	-0-	-354	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5072	-0-	-268	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
*05	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

12	5456	X	4698	-0-	-758	-0-	66	1	4632	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	3488	-0-	-1069	-0-	57	1	3431	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2713	-0-	-274	-0-	26	1	2687	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3071	-0-	-1641	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3066	-0-	-1494	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3034	-0-	-1678	-0-	46	1	2988	2	N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	384	1	5541	2	N	-0-					-0-
01	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	398	1	5985	2	N	-0-					-0-
02	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	339	1	4786	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	360	1	5995	2	N	-0-					-0-
04	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	341	1	6202	2	N	-0-					-0-
*05	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	322	1	5723	2	N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

12	6479	X	6387	-0-	-92	-0-	6342	2	45	9	Y	41					134
01	6572	X	6024	-0-	-548	-0-	6000	2	24	9	Y	22	107	1			49
02	6177	X	5357	-0-	-820	-0-	5318	2	39	9	Y	35					84
03	6603	X	5904	-0-	-699	-0-	5861	2	43	9	Y	39	98	1			25
04	6390	X	5707	-0-	-683	-0-	5682	2	25	9	Y	23					48
05	6386	X	6163	-0-	-223	-0-	6163	2			Y	-0-					48

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

12	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	254	1	6549	2	N	6	6	8			26
							7	9									
01	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	287	1	6827	2	N	4	4	8			26
							4	9									
02	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	262	1	5724	2	N	4	4	8			26
							4	9									
03	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	290	1	6491	2	N	-0-					26
04	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	300	1	5948	2	N	3	3	8			26
							3	9									
*05	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	294	1	6087	2	N	1	1	8			26
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1058	-0-	-244	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	23	1	2103	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	8257	-0-	5157	5157	63	1	8194	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	7247	-0-	4247	9404	45	1	7202	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	6673	-0-	3573	12977	54	1	6619	2	N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
01	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3547	-0-	447	447	3547	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2902	-0-	-98	349	2902	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2818	-0-	-282	67	2818	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	5306	-0-	-2351	-0-	70	1	5236	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	6387	-0-	-1270	-0-	76	1	6311	2	N	-0-					-0-
02	6902	X	6840	-0-	-62	-0-	139	1	6701	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	7117	-0-	-75	-0-	136	1	6981	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6155	-0-	-715	-0-	120	1	6035	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6516	-0-	-800	-0-	57	1	6459	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	8768	-0-	-1059	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	7672	-0-	-2155	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
02	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
03	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
04	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9102	-0-	-725	-0-	9102	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4095	-0-	-772	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4149	-0-	-191	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3548	-0-	-454	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3816	-0-	-462	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3614	-0-	-436	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3843	-0-	-311	-0-	3843	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
01	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
02	11658	X	11252	-0-	-406	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	10692	-0-	-1770	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	9059	-0-	-3001	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	6822	-0-	-5640	-0-	6822	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

12	6417	X	5563	-0-	-854	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5729	-0-	-378	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	3968	-0-	-1571	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	1779	-0-	-4142	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

12	8308	X	8027	-0-	-281	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7988	-0-	-165	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	7230	-0-	-397	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7591	-0-	-500	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7429	-0-	-341	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7702	-0-	-327	-0-	7702	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	22	1	123	2	N	-0-					-0-
02	116	N	60	-0-	-56	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

12	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	106	1	6706	2	N	-0-					-0-
01	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	119	1	6473	2	N	-0-					-0-
02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	92	1	5847	2	N	-0-					-0-
03	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	104	1	6438	2	N	-0-					-0-
04	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	104	1	5925	2	N	-0-					-0-
*05	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	105	1	6363	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

12	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	264	1	5444	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	3992	-0-	-1154	-0-	243	1	3749	2	N	-0-					-0-
02	4814	X	2859	-0-	-1955	-0-	293	1	2566	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	1889	-0-	-3257	-0-	311	1	1578	2	N	-0-					-0-
04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	301	1	5891	2	N	-0-					-0-
*05	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	313	1	6692	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
01	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
02	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
03	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
*05	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14446	X	12239	-0-	-2207	-0-	381	1	11858	2	N	-0-					-0-
01	14446	X	9585	-0-	-4861	-0-	359	1	9226	2	N	-0-					-0-
02	13514	X	11398	-0-	-2116	-0-	367	1	11031	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	11850	-0-	-1449	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	7792	-0-	-5078	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	9611	-0-	-2634	-0-	9611	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	9133	-0-	-1159	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	8977	-0-	-1315	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8090	-0-	-1161	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8656	-0-	-1171	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8386	-0-	-674	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8516	-0-	-629	-0-	8516	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	3899	-0-	-968	-0-	49	1	3850	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	3934	-0-	-902	-0-	68	1	3866	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	3538	-0-	-986	-0-	38	1	3500	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4808	-0-	-28	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
*05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		8199	-0-	8199	8199	373	1	7826	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		10102	-0-	10102	18301	366	1	9736	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		9078	-0-	9078	27379	373	1	8705	2	N	-0-					-0-
03	36155	X	8776	-0-	-27379	-0-	669	1	8107	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	8623	-0-	-1157	-0-	635	1	7988	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	8710	-0-	-1396	-0-	653	1	8057	2	N	-0-					-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	6547	-0-	-149	-0-	93	1	6454	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6213	-0-	-421	-0-	94	1	6119	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	4883	-0-	-1352	-0-	130	1	4753	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	5513	-0-	-1431	-0-	152	1	5361	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	5100	-0-	-1620	-0-	118	1	4982	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	5517	-0-	-1427	-0-	258	1	5259	2	N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3186	-0-	-38	-0-	95	1	3091	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3138	-0-	-86	-0-	82	1	3056	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	1943	-0-	-1073	-0-	104	1	1839	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	100	1	3068	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3082	-0-	-38	-0-	115	1	2967	2	N	-0-					-0-
*05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	52	1	3170	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3029	-0-	-381	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2914	-0-	-496	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	6	1	3449	2	N	-0-					-0-
03	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	30	1	7655	2	N	-0-					-0-
04	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	39	1	6327	2	N	-0-					-0-
*05	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	38	1	5762	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4493	-0-	1393	1697	349	1	4144	2	N	-0-					-0-
01	4887	X	3190	-0-	-1697	-0-	333	1	2857	2	N	-0-					-0-
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	304	1	3678	2	N	-0-					-0-
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	298	1	3386	2	N	-0-					-0-
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	340	1	3174	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	675	-0-	-1743	-0-	51	1	624	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	54	1	6477	2	N	-0-					-0-
01	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	51	1	6508	2	N	-0-					-0-
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	28	1	6782	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	49	1	6306	2	N	-0-					-0-
04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	112	1	5095	2	N	-0-					-0-
*05	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	91	1	5787	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	357	1	9341	2	N	-0-					-0-
01	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	298	1	9225	2	N	-0-					-0-
02	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	255	1	9108	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	261	1	9504	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	6345	-0-	-3045	-0-	293	1	6052	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	3079	-0-	-6934	-0-	576	1	2503	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	3633	-0-	-1234	-0-	3605	2	28	9	Y	25	37	1			10
01	4867	X	4000	-0-	-867	-0-	3971	2	29	9	Y	26	22	1			14
02	4553	X	3622	-0-	-931	-0-	3594	2	28	9	Y	25	24	1			15
03	4340	X	3847	-0-	-493	-0-	3815	2	32	9	Y	29	34	1			10
04	4200	X	3728	-0-	-472	-0-	3717	2	11	9	Y	10	12	1			8
*05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4364	2	43	9	Y	39	38	1			9

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12276	X	11867	-0-	-409	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	11188	-0-	-809	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
02	11165	X	10641	-0-	-524	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11322	-0-	-613	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10855	-0-	-695	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	11149	-0-	-724	-0-	11149	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	5818	-0-	-754	-0-	100	1	5718	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6454	-0-	-118	-0-	95	1	6359	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	6002	-0-	-146	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5369	-0-	-871	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5191	-0-	-1257	-0-	5191	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	831	-0-	831	831	831	2			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	1008	-0-	1008	1839	1008	1			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	5438	-0-	5438	7277	1141	1	4297	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

12	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	2			N	-0-			-0-
01	8680	X	8045	-0-	-635	-0-	8045	2			N	-0-			-0-
02	8236	X	7385	-0-	-851	-0-	7385	2			N	-0-			-0-
03	8804	X	7711	-0-	-1093	-0-	7711	2			N	-0-			-0-
04	8520	X	7066	-0-	-1454	-0-	8	1	7058	2	N	-0-			-0-
05	8711	X	6881	-0-	-1830	-0-	14	1	6867	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

12	11563	X	11155	-0-	-408	-0-	11155	2			N	-0-			-0-
01	11408	X	10366	-0-	-1042	-0-	10366	2			N	-0-			-0-
02	10266	X	8491	-0-	-1775	-0-	8491	2			N	-0-			-0-
03	11160	X	10343	-0-	-817	-0-	10343	2			N	-0-			-0-
04	10800	X	10765	-0-	-35	-0-	10765	2			N	-0-			-0-
05	11160	X	9432	-0-	-1728	-0-	9432	2			N	-0-			-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

12	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	15645	2			N	-0-			-0-
01	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	16039	2			N	-0-			-0-
02	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	14823	2			N	-0-			-0-
03	15753	X	15753	-0-	-0-	-0-	15753	2			N	-0-			-0-
04	15330	X	14794	-0-	-536	-0-	14794	2			N	-0-			-0-
05	15841	X	14312	-0-	-1529	-0-	14312	2			N	-0-			-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

12	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	105	1	9793	2	N	-0-			-0-
01	9858	X	9373	-0-	-485	-0-	105	1	9268	2	N	-0-			-0-
02	9222	X	8103	-0-	-1119	-0-	94	1	8009	2	N	-0-			-0-
03	9858	X	8832	-0-	-1026	-0-	83	1	8749	2	N	-0-			-0-
04	9540	X	8519	-0-	-1021	-0-	130	1	8389	2	N	-0-			-0-
05	9858	X	8574	-0-	-1284	-0-	136	1	8438	2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

12	2263	X	1515	-0-	-748	-0-	48	1	1467	2	N	-0-			-0-
01	1829	X	1544	-0-	-285	-0-	49	1	1495	2	N	-0-			-0-
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	66	1	2065	2	N	-0-			-0-
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	423	1	2842	2	N	-0-			-0-
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	430	1	2487	2	N	-0-			-0-
*05	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	417	1	2101	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	5768	-0-	-1858	-0-	329	1	5439	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	6325	-0-	-1301	-0-	394	1	5931	2	N	-0-					-0-
02	7134	X	4787	-0-	-2347	-0-	430	1	4357	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	4802	-0-	-2483	-0-	471	1	4331	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	5497	-0-	-1553	-0-	546	1	4951	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	5742	-0-	-582	-0-	541	1	5201	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

12	8742	X	8355	-0-	-387	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8275	-0-	-467	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	7608	-0-	-454	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8342	-0-	-152	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7837	-0-	-383	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8083	-0-	-287	-0-	8083	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

12	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	386	1	7439	2	N	-0-					-0-
01	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	385	1	8759	2	N	-0-					-0-
02	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	332	1	6750	2	N	-0-					-0-
03	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	365	1	7487	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	1300	-0-	-3200	-0-	85	1	1215	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	136	1	5044	2	N	-0-					-0-
01	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	132	1	5038	2	N	-0-					-0-
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	130	1	4751	2	N	-0-					-0-
03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	144	1	4802	2	N	-0-					-0-
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	160	1	4230	2	N	-0-					-0-
*05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	127	1	4384	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

12	9021	X	7755	-0-	-1266	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7554	-0-	-1033	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	7137	-0-	-548	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7610	-0-	-574	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7017	-0-	-813	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
*05	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

12	8091	X	6624	-0-	-1467	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6102	-0-	-1183	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	5753	-0-	-801	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6535	-0-	-99	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5901	-0-	-519	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5812	-0-	-822	-0-	5812	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3940	-0-	-369	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
03	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3746	-0-	-124	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3761	-0-	-300	-0-	3761	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4135	-0-	-737	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	3431	-0-	-1777	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	2133	-0-	-2907	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	2710	-0-	-2467	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5861	-0-	-246	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5464	-0-	-612	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5055	-0-	-629	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5381	-0-	-695	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5123	-0-	-727	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5302	-0-	-557	-0-	5302	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
01	3999	X	105	-0-	-3894	-0-	105	1			N	-0-					-0-
02	4466	X	251	-0-	-4215	-0-	251	1			N	-0-					-0-
03	4774	X	274	-0-	-4500	-0-	274	1			N	-0-					-0-
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	6807	-0-	-447	-0-	2	1	6805	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6644	-0-	-424	-0-	12	1	6632	2	N	-0-					-0-
02	6554	X	6011	-0-	-543	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6320	-0-	-624	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5811	-0-	-879	-0-	13	1	5798	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6237	-0-	-583	-0-	6237	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	10518	-0-	-146	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10082	-0-	-675	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
02	10121	X	9326	-0-	-795	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10207	-0-	-612	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9760	-0-	-710	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9864	-0-	-645	-0-	9864	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	6349	-0-	-223	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6413	-0-	-159	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5884	-0-	-177	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5999	-0-	-356	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5855	-0-	-355	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5923	-0-	-494	-0-	5923	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
02	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
03	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
04	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10878	-0-	-158	-0-	10878	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

12	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7390	-0-	-484	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	6452	-0-	-1233	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7659	-0-	-556	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7501	-0-	-449	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7625	-0-	-466	-0-	7625	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

12	6572	X	6546	-0-	-26	-0-	132	1	6414	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	6821	-0-	-836	-0-	93	1	6728	2	N	-0-					-0-
02	7163	X	5440	-0-	-1723	-0-	103	1	5337	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	6557	-0-	-1100	-0-	91	1	6466	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6109	-0-	-671	-0-	110	1	5999	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	5504	-0-	-1316	-0-	111	1	5393	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

12	7099	X	5382	-0-	-1717	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6366	-0-	-733	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	5882	-0-	-759	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4456	-0-	-2302	-0-	1	1	4455	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5666	-0-	-484	-0-	71	1	5595	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	6153	-0-	-202	-0-	123	1	6030	2	N	-0-					-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

12	3069	X	2828	-0-	-241	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2885	-0-	-184	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	2608	-0-	-263	-0-	50	1	2558	2	N	-0-					-0-
03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	73	1	3965	2	N	-0-					-0-
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	66	1	3873	2	N	-0-					-0-
*05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	71	1	3821	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

12	9114	X	8022	-0-	-1092	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8192	-0-	-488	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
02	7946	X	7577	-0-	-369	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8018	-0-	-476	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7393	-0-	-587	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7132	-0-	-1052	-0-	7132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	281	1	4362	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	276	1	3967	2	N	-0-					-0-
02	5046	X	3985	-0-	-1061	-0-	254	1	3731	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	3935	-0-	-1459	-0-	320	1	3615	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	3758	-0-	-1462	-0-	367	1	3391	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4259	-0-	-391	-0-	267	1	3992	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

12	4681	X	3049	-0-	-1632	-0-	437	1	2612	2	N	-0-					-0-
01	1488	X	850	-0-	-638	-0-	448	1	402	2	N	-0-					-0-
02	3074	X	2223	-0-	-851	-0-	463	1	1760	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	389	-0-	-2897	-0-	248	1	141	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	49	-0-	-3131	-0-	49	1			N	-0-					-0-
05	3069	X	74	-0-	-2995	-0-	74	1			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

*09	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	393 25	1 9	3975	2	N	23	39	1	17	8	17
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	415	1	4086	2	N	-0-					17
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	356	1	3271	2	N	-0-					17
12	4526	X	2949	-0-	-1577	-0-	303	1	2646	2	N	-0-					17
01	4526	X	3035	-0-	-1491	-0-	292	1	2743	2	N	-0-					17
02	4234	X	4179	-0-	-55	-0-	322 1	1 9	3856	2	N	1	1	8			17
03	4495	X	1133	-0-	-3362	-0-	96	1	1037	2	N	-0-					17
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	78	92	1			3
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					3

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

12	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	20	1	6724	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6260	-0-	-622	-0-	17	1	6243	2	N	-0-					-0-
02	6467	X	5517	-0-	-950	-0-	45	1	5472	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	4013	-0-	-2900	-0-	81	1	3932	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6470	-0-	-220	-0-	62	1	6408	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6085	-0-	-673	-0-	55	1	6030	2	N	-0-					-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

12	6200	X	4921	-0-	-1279	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
03	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
04	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
*05	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

12	15562	X	14489	-0-	-1073	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	13960	-0-	-1602	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
02	13833	X	13255	-0-	-578	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	13822	-0-	-748	-0-	13822	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	13095	-0-	-1005	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	13615	-0-	-862	-0-	13615	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	8014	-0-	-1224	-0-	198	1	7816	2	N	-0-			-0-
01	9238	X	7514	-0-	-1724	-0-	195	1	7319	2	N	-0-			-0-
02	8642	X	5978	-0-	-2664	-0-	178	1	5800	2	N	-0-			-0-
03	8432	X	6739	-0-	-1693	-0-	163	1	6576	2	N	-0-			-0-
04	7770	X	7702	-0-	-68	-0-	125	1	7577	2	N	-0-			-0-
05	8029	X	7177	-0-	-852	-0-	169	1	7008	2	N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3627	-0-	-620	-0-	3627	2			N	-0-			-0-
01	4247	X	3599	-0-	-648	-0-	3599	2			N	-0-			-0-
02	3683	X	3338	-0-	-345	-0-	3338	2			N	-0-			-0-
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-			-0-
04	3510	X	3499	-0-	-11	-0-	3499	2			N	-0-			-0-
05	3627	X	3090	-0-	-537	-0-	3090	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	7018	-0-	-763	-0-	7018	2			N	-0-			-0-
01	7688	X	6983	-0-	-705	-0-	6983	2			N	-0-			-0-
02	7192	X	6538	-0-	-654	-0-	6538	2			N	-0-			-0-
03	7688	X	7019	-0-	-669	-0-	7019	2			N	-0-			-0-
04	7260	X	6757	-0-	-503	-0-	6757	2			N	-0-			-0-
05	7006	X	6830	-0-	-176	-0-	6830	2			N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	9329	-0-	-746	-0-	9329	2			N	-0-			-0-
01	9796	X	9235	-0-	-561	-0-	9235	2			N	-0-			-0-
02	9164	X	8611	-0-	-553	-0-	8611	2			N	-0-			-0-
03	9734	X	9165	-0-	-569	-0-	9165	2			N	-0-			-0-
04	9420	X	9055	-0-	-365	-0-	9055	2			N	-0-			-0-
*05	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4806	-0-	-309	-0-	4806	2			N	-0-			-0-
01	5115	X	4623	-0-	-492	-0-	4623	2			N	-0-			-0-
02	4582	X	4271	-0-	-311	-0-	4271	2			N	-0-			-0-
03	4805	X	4758	-0-	-47	-0-	4758	2			N	-0-			-0-
04	4650	X	4513	-0-	-137	-0-	4513	2			N	-0-			-0-
05	4805	X	4461	-0-	-344	-0-	4461	2			N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	7104	-0-	-398	-0-	7104	2			N	-0-			-0-
01	7254	X	6953	-0-	-301	-0-	6953	2			N	-0-			-0-
02	6670	X	6403	-0-	-267	-0-	6403	2			N	-0-			-0-
03	7130	X	6379	-0-	-751	-0-	6379	2			N	-0-			-0-
04	6870	X	5824	-0-	-1046	-0-	5824	2			N	-0-			-0-
05	7099	X	6104	-0-	-995	-0-	6104	2			N	-0-			-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	8688	-0-	-395	-0-	8688	2			N	-0-			-0-
01	8990	X	8779	-0-	-211	-0-	8779	2			N	-0-			-0-
02	8236	X	8054	-0-	-182	-0-	8054	2			N	-0-			-0-
03	8711	X	7621	-0-	-1090	-0-	7621	2			N	-0-			-0-
04	8490	X	8247	-0-	-243	-0-	8247	2			N	-0-			-0-
05	8773	X	8345	-0-	-428	-0-	8345	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4053	-0-	-845	-0-	4053	2			N	-0-			-0-
01	4805	X	4104	-0-	-701	-0-	4104	2			N	-0-			-0-
02	4089	X	2929	-0-	-1160	-0-	2929	2			N	-0-			-0-
03	4216	X	3922	-0-	-294	-0-	3922	2			N	-0-			-0-
04	4080	X	3871	-0-	-209	-0-	3871	2			N	-0-			-0-
05	4092	X	3693	-0-	-399	-0-	3693	2			N	-0-			-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13950	X	13451	-0-	-499	-0-	13451	2			N	-0-			-0-
01	13888	X	13130	-0-	-758	-0-	13130	2			N	-0-			-0-
02	12673	X	12042	-0-	-631	-0-	12042	2			N	-0-			-0-
03	13516	X	12284	-0-	-1232	-0-	12284	2			N	-0-			-0-
04	13080	X	12458	-0-	-622	-0-	12458	2			N	-0-			-0-
05	13454	X	12805	-0-	-649	-0-	12805	2			N	-0-			-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4646	-0-	-469	-0-	4646	2			N	-0-			-0-
01	4867	X	4535	-0-	-332	-0-	4535	2			N	-0-			-0-
02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-			-0-
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-			-0-
04	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-			-0-
05	5425	X	4636	-0-	-789	-0-	4636	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	6748	-0-	-1095	-0-	6748	2			N	-0-			-0-
01	7812	X	6354	-0-	-1458	-0-	6354	2			N	-0-			-0-
02	6844	X	6451	-0-	-393	-0-	6451	2			N	-0-			-0-
03	6758	X	6387	-0-	-371	-0-	43	1	6344	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	5083	-0-	-1457	-0-	110	1	4973	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	5308	-0-	-1574	-0-	82	1	5226	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6508	-0-	-498	-0-	141	1	6367	2	N	-0-			-0-
01	7037	X	6259	-0-	-778	-0-	145	1	6114	2	N	-0-			-0-
02	6583	X	4979	-0-	-1604	-0-	220	1	4759	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	5138	-0-	-1899	-0-	168	1	4970	2	N	-0-			-0-
04	6390	X	5426	-0-	-964	-0-	195	1	5231	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	6088	-0-	-422	-0-	157	1	5931	2	N	-0-			-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	8565	-0-	-549	-0-	8565	2			N	-0-			-0-
01	9114	X	8457	-0-	-657	-0-	8457	2			N	-0-			-0-
02	8526	X	7838	-0-	-688	-0-	7838	2			N	-0-			-0-
03	9021	X	8759	-0-	-262	-0-	8759	2			N	-0-			-0-
04	8280	X	8243	-0-	-37	-0-	8243	2			N	-0-			-0-
05	8556	X	8103	-0-	-453	-0-	8103	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	1			N	-0-					-0-
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	1			N	-0-					-0-
02	261	N	259	-0-	-2	-0-	259	1			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	304	1	49	2	N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	1			N	-0-					-0-
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	333	1	171	2	N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
01	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
02	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	11004	-0-	-435	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
04	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	11099	-0-	-340	-0-	11099	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	11077	-0-	-238	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
02	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10743	-0-	-603	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10649	-0-	-331	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10872	-0-	-536	-0-	10872	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	182	1	5080	2	N	-0-					171
01	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	186	1	5099	2	N	-0-					171
02	4901	X	4853	-0-	-48	-0-	173	1	4630	2	N	45	182	1			34
							50	9									
03	5270	X	4881	-0-	-389	-0-	166	1	4715	2	N	-0-					34
04	5100	X	4602	-0-	-498	-0-	149	1	4453	2	N	-0-					34
05	5270	X	4878	-0-	-392	-0-	153	1	4694	2	N	28					62
							31	9									

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12803	X	12467	-0-	-336	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	11364	-0-	-1439	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
02	12035	X	10576	-0-	-1459	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12431	-0-	-434	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11935	-0-	-515	-0-	11935	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	5499	-0-	-6963	-0-	5499	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
01	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4686	-0-	-273	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5147	-0-	-154	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4526	-0-	-604	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5231	-0-	-70	-0-	5231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6656	-0-	-9	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
02	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6577	-0-	-770	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6505	-0-	-605	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6656	-0-	-691	-0-	6656	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	64	1	8180	2	N	-0-					-0-
01	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	65	1	8402	2	N	-0-					-0-
02	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	70	1	7684	2	N	-0-					-0-
03	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	88	1	7435	2	N	-0-					-0-
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	165	1	5086	2	N	-0-					-0-
*05	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	218	1	6066	2	N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12338	X	11526	-0-	-812	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	11096	-0-	-1583	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	8815	-0-	-3104	-0-	23	1	8792	2	N	-0-					-0-
03	12741	X	10444	-0-	-2297	-0-	24	1	10420	2	N	-0-					-0-
04	12330	X	10480	-0-	-1850	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	10911	-0-	-621	-0-	10911	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4240	-0-	-472	-0-	58	1	4182	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	2982	-0-	-1699	-0-	135	1	2847	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	1846	-0-	-2504	-0-	146	1	1700	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4141	-0-	-509	-0-	141	1	4000	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3327	-0-	-1173	-0-	137	1	3190	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3141	-0-	-1106	-0-	171	1	2970	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	159	1	6074	2	N	-0-					-0-
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	158	1	5218	2	N	-0-					-0-
02	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	131	1	5226	2	N	-0-					-0-
03	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	119	1	6686	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	4184	-0-	-1846	-0-	136	1	4048	2	N	-0-					-0-
*05	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	124	1	6289	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	10027	-0-	-451	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9911	-0-	-195	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	9271	-0-	-415	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9364	-0-	-990	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9328	-0-	-692	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	8927	-0-	-1086	-0-	8927	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	17	1	3901	2	N	-0-					-0-
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	9	1	4170	2	N	-0-					-0-
02	3364	X	3190	-0-	-174	-0-	20	1	3170	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	23	1	3539	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3483	-0-	-567	-0-	24	1	3459	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3342	-0-	-843	-0-	2	1	3340	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	5876	-0-	-758	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5461	-0-	-1173	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	4507	-0-	-1438	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4975	-0-	-915	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	2106	-0-	-3594	-0-	6	1	2100	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5803	-0-	-87	-0-	60	1	5743	2	N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6041	-0-	-903	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6221	-0-	-289	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	5539	-0-	-319	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
04	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
*05	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	9476	-0-	-692	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9163	-0-	-509	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	7004	-0-	-1522	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
03	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	9128	-0-	-52	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
*05	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	9728	-0-	-564	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9567	-0-	-725	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
02	9628	X	8616	-0-	-1012	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9568	-0-	-538	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8954	-0-	-526	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8933	-0-	-801	-0-	8933	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	7293	-0-	-395	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7056	-0-	-632	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	6606	-0-	-586	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6785	-0-	-810	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6427	-0-	-923	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6375	-0-	-910	-0-	6375	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14663	X	13712	-0-	-951	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	13614	-0-	-615	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
02	13311	X	12557	-0-	-754	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	13053	-0-	-1176	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	12624	-0-	-1026	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	12866	-0-	-836	-0-	12866	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3555	-0-	455	455	135	1	3420	2	N	-0-					-0-
01	2380	N	1925	-0-	-455	-0-	128	1	1797	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2876	-0-	-24	-0-	145	1	2731	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	157	1	2698	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2595	-0-	-405	-0-	136	1	2459	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	853	-0-	-2247	-0-	853	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	8857	-0-	-319	-0-	8	1	8849	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	6248	-0-	-2618	-0-	55	1	6193	2	N	-0-					-0-
02	8149	X	7671	-0-	-478	-0-	4	1	7667	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	7850	-0-	-1016	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7486	-0-	-1094	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7166	-0-	-1700	-0-	7166	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	8695	-0-	-822	-0-	81	1	8614	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	9061	-0-	-456	-0-	10	1	9051	2	N	-0-					-0-
02	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	2	1	8222	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	7098	-0-	-1582	-0-	2	1	7096	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	8725	-0-	-35	-0-	18	1	8707	2	N	-0-					-0-
*05	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5970	X	5163	-0-	-807	-0-	10	1	5153	2	N	-0-					-0-
*07	6169	X	6019	-0-	-150	-0-	7	1	6012	2	N	-0-					-0-
*08	6169	X	5548	-0-	-621	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
*09	5070	X	4794	-0-	-276	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
*10	4805	X	3661	-0-	-1144	-0-	8	1	3653	2	N	-0-					-0-
*11	4650	X	4575	-0-	-75	-0-	87	1	4488	2	N	-0-					-0-
*12	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	51	1	5851	2	N	-0-					-0-
*01	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	57	1	5419	2	N	-0-					-0-
*02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	74	1	4737	2	N	-0-					-0-
*03	4433	X	3882	-0-	-551	-0-	123	1	3759	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3407	-0-	-883	-0-	116	1	3291	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	2307	-0-	-2126	-0-	44	1	2263	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	58	1	3058	2	N	-0-					-0-
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	35	1	3634	2	N	-0-					-0-
02	2871	X	2453	-0-	-418	-0-	5	1	2448	2	N	-0-					-0-
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	4	1	3687	2	N	-0-					-0-
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3409	-0-	-249	-0-	3409	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	7305	-0-	-290	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
01	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
02	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
03	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7260	-0-	-335	-0-	7260	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	9567	-0-	-229	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9411	-0-	-385	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
02	9019	X	8807	-0-	-212	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9382	-0-	-259	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8465	-0-	-805	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	9057	-0-	-522	-0-	9057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	7027	-0-	-41	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6918	-0-	-150	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
02	6612	X	6401	-0-	-211	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6660	-0-	-408	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6347	-0-	-463	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6479	-0-	-558	-0-	6479	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

12	13950	X	13749	-0-	-201	-0-	13749	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	13629	-0-	-321	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
02	12963	X	12610	-0-	-353	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	13583	-0-	-212	-0-	13583	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	13044	-0-	-306	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	12289	-0-	-1475	-0-	12289	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

12	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	202	1	9603	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	9437	-0-	-359	-0-	208	1	9229	2	N	-0-					-0-
02	9164	X	6015	-0-	-3149	-0-	231	1	5784	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	3813	-0-	-5983	-0-	315	1	3498	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	6958	-0-	-2522	-0-	285	1	6673	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	7343	-0-	-2453	-0-	363	1	6980	2	N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

12	7843	X	7264	-0-	-579	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7114	-0-	-543	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	6502	-0-	-487	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6852	-0-	-619	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6867	-0-	-363	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6819	-0-	-435	-0-	6819	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

12	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	65	1	4487	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3796	-0-	-17	-0-	63	1	3733	2	N	-0-					-0-
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	60	1	3491	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3172	-0-	-1075	-0-	51	1	3121	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3203	-0-	-907	-0-	58	1	3145	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	2808	-0-	-1439	-0-	2808	2			N	-0-					-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

12	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	303	1	8662	2	N	-0-					-0-
01	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	296	1	7812	2	N	-0-					-0-
02	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	284	1	7586	2	N	-0-					-0-
03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	285	1	6180	2	N	-0-					-0-
04	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	260	1	7841	2	N	-0-					-0-
*05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	280	1	6009	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

12	7068	X	6815	-0-	-253	-0-	16	1	6799	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6460	-0-	-639	-0-	38	1	6422	2	N	-0-					-0-
02	7134	X	5720	-0-	-1414	-0-	30	1	5690	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6710	-0-	-916	-0-	38	1	6672	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6208	-0-	-1172	-0-	43	1	6165	2	N	-0-					-0-
*05	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	7	1	6850	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	847	1	4091	2	N	-0-			-0-
01	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	739	1	4386	2	N	-0-			-0-
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	667	1	3885	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	3803	-0-	-661	-0-	818	1	2985	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-			-0-
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

12	7750	X	6685	-0-	-1065	-0-	6685	2			N	-0-			-0-
01	7502	X	6732	-0-	-770	-0-	6732	2			N	-0-			-0-
02	7018	X	6608	-0-	-410	-0-	6608	2			N	-0-			-0-
03	7316	X	6557	-0-	-759	-0-	6557	2			N	-0-			-0-
04	7020	X	5720	-0-	-1300	-0-	5720	2			N	-0-			-0-
05	7068	X	6847	-0-	-221	-0-	6847	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

12	10571	X	9218	-0-	-1353	-0-	9218	2			N	-0-			-0-
01	10199	X	9398	-0-	-801	-0-	9398	2			N	-0-			-0-
02	9425	X	8518	-0-	-907	-0-	8518	2			N	-0-			-0-
03	9672	X	9472	-0-	-200	-0-	9472	2			N	-0-			-0-
04	9090	X	8883	-0-	-207	-0-	8883	2			N	-0-			-0-
05	9393	X	9060	-0-	-333	-0-	9060	2			N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

12	17050	X	16078	-0-	-972	-0-	16078	2			N	-0-			-0-
01	17050	X	15835	-0-	-1215	-0-	15835	2			N	-0-			-0-
02	15631	X	14369	-0-	-1262	-0-	14369	2			N	-0-			-0-
03	16430	X	15432	-0-	-998	-0-	15432	2			N	-0-			-0-
04	15780	X	14647	-0-	-1133	-0-	14647	2			N	-0-			-0-
05	16089	X	14493	-0-	-1596	-0-	14493	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

12	8680	X	5819	-0-	-2861	-0-	134	1	5685	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	7151	-0-	-723	-0-	111	1	7040	2	N	-0-			-0-
02	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	102	1	7389	2	N	-0-			-0-
03	7874	X	3298	-0-	-4576	-0-	117	1	3181	2	N	-0-			-0-
04	6930	X	2143	-0-	-4787	-0-	166	1	1977	2	N	-0-			-0-
05	7998	X	6448	-0-	-1550	-0-	196	1	6252	2	N	-0-			-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

12	16833	X	16014	-0-	-819	-0-	16014	2			N	-0-			-0-
01	16771	X	14944	-0-	-1827	-0-	14944	2			N	-0-			-0-
02	15312	X	14481	-0-	-831	-0-	14481	2			N	-0-			-0-
03	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	16153	2			N	-0-			-0-
04	15510	X	15325	-0-	-185	-0-	15325	2			N	-0-			-0-
05	16027	X	15352	-0-	-675	-0-	15352	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	201	1	1855	2	N	-0-					-0-
04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	446	1	6226	2	N	-0-					-0-
*05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	397	1	5824	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	7	1	3579	2	N	-0-					-0-
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	7	1	4098	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3616	-0-	-224	-0-	12	1	3604	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	1595	-0-	-2373	-0-	3	1	1592	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	5689	-0-	-635	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5369	-0-	-955	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5019	-0-	-810	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5073	-0-	-879	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5009	-0-	-661	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5015	-0-	-689	-0-	5015	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	1770	-0-	-2477	-0-	268	1	1502	2	Y	-0-					103
01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	294	1	4133	2	Y	-0-					103
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	254	1	3728	2	Y	-0-					103
03	4061	X	3709	-0-	-352	-0-	268	1	3441	2	Y	-0-					103
04	4290	X	3519	-0-	-771	-0-	240	1	3279	2	Y	-0-					103
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					103

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
01	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	6605	-0-	-297	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6392	-0-	-1017	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6632	-0-	-538	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6363	-0-	-1046	-0-	6363	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	4872	-0-	-2010	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5835	-0-	-1016	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	5770	-0-	-320	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5685	-0-	-391	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5716	-0-	-453	-0-	5716	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	6390	-0-	-244	-0-	6390	2			Y	-0-					13
01	6634	X	5729	-0-	-905	-0-	5729	2			Y	-0-					13
02	6119	X	4886	-0-	-1233	-0-	4886	2			Y	-0-					13
03	6386	X	5821	-0-	-565	-0-	5764	2	57	9	Y	52	11	1			54
04	6180	X	5820	-0-	-360	-0-	5820	2			Y	-0-					54
05	6386	X	6056	-0-	-330	-0-	6056	2			Y	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10819	X	10132	-0-	-687	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10203	-0-	-554	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
02	9947	X	9569	-0-	-378	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	10249	-0-	-291	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9912	-0-	-138	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	10047	-0-	-183	-0-	10047	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3316	-0-	-1086	-0-	282	1	3034	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	2754	-0-	-1648	-0-	222	1	2532	2	N	-0-					-0-
02	3741	X	938	-0-	-2803	-0-	209	1	729	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	2307	-0-	-1692	-0-	192	1	2115	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	1254	-0-	-1956	-0-	226	1	1028	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	1562	-0-	-1755	-0-	104	1	1458	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	6926	-0-	-669	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6879	-0-	-437	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	6344	-0-	-500	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6663	-0-	-467	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6241	-0-	-569	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	3420	-0-	-3493	-0-	3420	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	4730	-0-	-1005	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4635	-0-	-1100	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	3858	-0-	-1275	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4335	-0-	-935	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4042	-0-	-938	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4175	-0-	-568	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	5995	-0-	-608	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5900	-0-	-703	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5504	-0-	-644	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6169	-0-	-403	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5739	-0-	-621	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5876	-0-	-107	-0-	5876	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19020	X	19020	-0-	-0-	-0-	19020	2			N	-0-					-0-
01	19381	X	19381	-0-	-0-	-0-	19381	2			N	-0-					-0-
02	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	17933	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	18538	-0-	-0-	-0-	18538	2			N	-0-					-0-
04	19048	X	19048	-0-	-0-	-0-	19048	2			N	-0-					-0-
*05	19711	X	19711	-0-	-0-	-0-	19711	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	5346	-0-	-1598	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5877	-0-	-447	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
02	6264	X	5908	-0-	-356	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6231	-0-	-465	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5888	-0-	-592	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5869	-0-	-455	-0-	5869	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	6322	-0-	-870	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
01	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
02	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
03	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7662	-0-	-18	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
*05	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

12	9300	X	8160	-0-	-1140	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	7264	-0-	-2036	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	7774	-0-	-375	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7978	-0-	-733	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7792	-0-	-428	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	6663	-0-	-1645	-0-	6663	2			N	-0-					-0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

12	20615	X	16757	-0-	-3858	-0-	669	1	16088	2	N	-0-					-0-
01	20274	X	17617	-0-	-2657	-0-	667	1	16950	2	N	-0-					-0-
02	18560	X	17390	-0-	-1170	-0-	664	1	16726	2	N	-0-					-0-
03	18817	X	18491	-0-	-326	-0-	795	1	17696	2	N	-0-					-0-
04	18210	X	17533	-0-	-677	-0-	17533	2			N	-0-					-0-
05	18600	X	17588	-0-	-1012	-0-	17588	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

12	16705	X	16705	-0-	-0-	-0-	667	1	16038	2	N	-0-					-0-
01	16213	X	15912	-0-	-301	-0-	603	1	15309	2	N	-0-					-0-
02	15167	X	14259	-0-	-908	-0-	545	1	13714	2	N	-0-					-0-
03	16709	X	15146	-0-	-1563	-0-	651	1	14495	2	N	-0-					-0-
04	16170	X	13910	-0-	-2260	-0-	13910	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	14319	-0-	-2390	-0-	14319	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

12	5270	X	4714	-0-	-556	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
01	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
03	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5085	-0-	-345	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5356	-0-	-255	-0-	5356	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

12	13175	X	12022	-0-	-1153	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	10997	-0-	-2178	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
02	12325	X	12157	-0-	-168	-0-	12157	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11869	-0-	-686	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
04	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
*05	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	13032	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3846	2	1	9	Y	1					52
01	4030	X	3759	-0-	-271	-0-	3759	2			Y	-0-					52
02	3683	X	3277	-0-	-406	-0-	3276	2	1	9	Y	1					53
03	3937	X	3248	-0-	-689	-0-	3248	2			Y	-0-					53
04	3810	X	3354	-0-	-456	-0-	3339	2	15	9	Y	14					67
05	3844	X	3312	-0-	-532	-0-	3312	2			Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	5907	-0-	-882	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6988	-0-	-18	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6289	-0-	-265	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6866	-0-	-140	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6509	-0-	-241	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6513	-0-	-462	-0-	6513	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	218	1	12440	2	N	-0-					-0-
01	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	214	1	8951	2	N	-0-					-0-
02	8410	X	4027	-0-	-4383	-0-	231	1	3796	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	7897	-0-	-1093	-0-	261	1	7636	2	N	-0-					-0-
04	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	255	1	9916	2	N	-0-					-0-
*05	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	249	1	9092	2	N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	1			N	-0-					-0-
01	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					-0-
02	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	1			N	-0-					-0-
03	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-					-0-
04	636	X	636	-0-	-0-	-0-	597	1	39	2	N	-0-					-0-
*05	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	1			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	7633	-0-	-582	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7754	-0-	-368	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	7158	-0-	-440	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7725	-0-	-397	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7299	-0-	-291	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7533	-0-	-217	-0-	7533	2			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19561	X	15031	-0-	-4530	-0-	15031	2			N	-0-					-0-
01	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-	18923	2			N	-0-					-0-
02	18748	X	18748	-0-	-0-	-0-	18748	2			N	-0-					-0-
03	20158	X	20158	-0-	-0-	-0-	20158	2			N	-0-					-0-
04	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	18856	2			N	-0-					-0-
05	20026	X	18273	-0-	-1753	-0-	18273	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17143	X	16308	-0-	-835	-0-	651	1	15657	2	N	-0-					-0-
01	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	618	1	15710	2	N	-0-					-0-
02	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	601	1	15143	2	N	-0-					-0-
03	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	712	1	15847	2	N	-0-					-0-
04	15810	X	14561	-0-	-1249	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	12306	-0-	-4527	-0-	12306	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	6812	-0-	-256	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6393	-0-	-675	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5964	-0-	-387	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6255	-0-	-565	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
04	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6384	-0-	-436	-0-	6384	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2713	-0-	-573	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2637	-0-	-649	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	2965	-0-	-109	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2775	-0-	-387	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19009	X	19009	-0-	-0-	-0-	78	1	18931	2	N	-0-					-0-
01	20868	X	20868	-0-	-0-	-0-	3	1	20865	2	N	-0-					-0-
02	17545	X	14357	-0-	-3188	-0-	85	1	14272	2	N	-0-					-0-
03	20181	X	14806	-0-	-5375	-0-	123	1	14683	2	N	-0-					-0-
04	21060	X	6255	-0-	-14805	-0-	238	1	6017	2	N	-0-					-0-
05	21762	X	16078	-0-	-5684	-0-	118	1	15960	2	N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	1			N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-					-0-
02	638	N	632	-0-	-6	-0-	632	1			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	1			N	-0-					-0-
04	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	1			N	-0-					-0-
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	1			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11997	X	11835	-0-	-162	-0-	11835	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	11521	-0-	-476	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	11056	-0-	-167	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11755	-0-	-87	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10871	-0-	-589	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	11120	-0-	-722	-0-	11120	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	5104	-0-	-135	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4735	-0-	-504	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	3463	-0-	-1380	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4876	-0-	-74	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4772	-0-	-343	-0-	4772	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12896	X	11228	-0-	-1668	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	12342	-0-	-58	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
02	11600	X	11397	-0-	-203	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	12112	-0-	-195	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11320	-0-	-620	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11323	-0-	-1015	-0-	11323	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10416	X	9894	-0-	-522	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9664	-0-	-659	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
02	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
03	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
04	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9786	-0-	-754	-0-	9786	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

12	4991	X	4837	-0-	-154	-0-	494	1	4343	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	3841	-0-	-1150	-0-	488	1	3353	2	N	-0-					-0-
02	4553	X	4178	-0-	-375	-0-	465	1	3713	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4066	-0-	-801	-0-	764	1	3302	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	3952	-0-	-728	-0-	565	1	3387	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	3774	-0-	-1062	-0-	695	1	3079	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1538	-0-	-115	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1672	-0-	-312	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1488	-0-	-155	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

12	17608	X	16587	-0-	-1021	-0-	16587	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	16361	-0-	-1247	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
02	16472	X	15106	-0-	-1366	-0-	15106	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	15784	-0-	-801	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	14894	-0-	-1156	-0-	14894	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	15335	-0-	-1250	-0-	15335	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

12	10664	X	9531	-0-	-1133	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9356	-0-	-1029	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	8593	-0-	-687	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9011	-0-	-909	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8628	-0-	-852	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8720	-0-	-797	-0-	8720	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

12	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
01	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5210	-0-	-153	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
*05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

12	6014	X	5824	-0-	-190	-0-	40	1	5784	2	N	-0-					-0-
01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	48	1	5578	2	N	-0-					-0-
02	5307	X	4497	-0-	-810	-0-	54	1	4443	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	4597	-0-	-1231	-0-	51	1	4546	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4091	-0-	-1549	-0-	66	1	4025	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	3751	-0-	-2077	-0-	47	1	3704	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	672	-0-	-7233	-0-	194	1	478	2	N	-0-			-0-
01	7006	X	140	-0-	-6866	-0-	140	1			N	-0-			-0-
02	6554	X	6270	-0-	-284	-0-	54	1	6216	2	N	-0-			-0-
03	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-			-0-
04	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	2			N	-0-			-0-
*05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	33	1	6859	2	N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
01	248	X	231	-0-	-17	-0-	231	1			N	-0-			-0-
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	234	1	2684	2	N	-0-			-0-
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	204	1	4008	2	N	-0-			-0-
04	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	228	1	1774	2	N	-0-			-0-
*05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	158	1	3983	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

12	8649	X	6912	-0-	-1737	-0-	511	1	6401	2	N	-0-			-0-
01	8649	X	7051	-0-	-1598	-0-	604	1	6447	2	N	-0-			-0-
02	7424	X	6730	-0-	-694	-0-	440	1	6290	2	N	-0-			-0-
03	7316	X	6868	-0-	-448	-0-	365	1	6503	2	N	-0-			-0-
04	7080	X	7065	-0-	-15	-0-	351	1	6714	2	N	-0-			-0-
*05	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	391	1	7295	2	N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

12	4216	X	4063	-0-	-153	-0-	4063	2			N	-0-			-0-
01	4123	X	3982	-0-	-141	-0-	3982	2			N	-0-			-0-
02	4089	X	3607	-0-	-482	-0-	3607	2			N	-0-			-0-
03	4371	X	3889	-0-	-482	-0-	3889	2			N	-0-			-0-
04	4230	X	3741	-0-	-489	-0-	3741	2			N	-0-			-0-
05	4061	X	3936	-0-	-125	-0-	3936	2			N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

12	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-			-0-
01	6913	X	6432	-0-	-481	-0-	6432	2			N	-0-			-0-
02	7018	X	5312	-0-	-1706	-0-	5312	2			N	-0-			-0-
03	7502	X	4047	-0-	-3455	-0-	4047	2			N	-0-			-0-
04	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-			-0-
*05	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-			-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

12	6510	X	5247	-0-	-1263	-0-	52	1	5195	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	5437	-0-	-1073	-0-	5437	2			N	-0-			-0-
02	6090	X	4579	-0-	-1511	-0-	9	1	4570	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	5038	-0-	-976	-0-	3	1	5035	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	4396	-0-	-854	-0-	38	1	4358	2	N	-0-			-0-
*05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-			-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

12	3844	X	3713	-0-	-131	-0-	3713	2			N	-0-			-0-
01	3782	X	3571	-0-	-211	-0-	3571	2			N	-0-			-0-
02	3509	X	3308	-0-	-201	-0-	3308	2			N	-0-			-0-
03	3720	X	3314	-0-	-406	-0-	3314	2			N	-0-			-0-
04	3600	X	3037	-0-	-563	-0-	3037	2			N	-0-			-0-
05	3720	X	3197	-0-	-523	-0-	3197	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3488	-0-	-1069	-0-	110	1	3378	2	Y	-0-			20
01	4557	X	4097	-0-	-460	-0-	106	1	3991	2	Y	-0-			20
02	4263	X	3634	-0-	-629	-0-	77	1	3557	2	Y	-0-			20
03	4433	X	3969	-0-	-464	-0-	97	1	3872	2	Y	-0-			20
04	4290	X	3878	-0-	-412	-0-	84	1	3794	2	Y	-0-			20
05	4092	X	3711	-0-	-381	-0-	86	1	3625	2	Y	-0-			20

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	5396	-0-	-1517	-0-	143	1	5253	2	Y	-0-			58
01	6913	X	5885	-0-	-1028	-0-	151	1	5734	2	Y	-0-			58
02	6467	X	5470	-0-	-997	-0-	126	1	5344	2	Y	-0-			58
03	6417	X	5101	-0-	-1316	-0-	138	1	4963	2	Y	-0-			58
04	5910	X	5116	-0-	-794	-0-	149	1	4967	2	Y	-0-			58
*05	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	123	1	6301	2	Y	-0-			58

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	5384	-0-	-2831	-0-	5384	2			N	-0-			-0-
01	8215	X	5400	-0-	-2815	-0-	5400	2			N	-0-			-0-
02	7163	X	5636	-0-	-1527	-0-	23	1	5613	2	N	-0-			-0-
03	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	130	1	7629	2	N	-0-			-0-
04	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	184	1	6671	2	N	-0-			-0-
*05	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	149	1	7413	2	N	-0-			-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	5844	-0-	-697	-0-	225	1	5619	2	N	-0-			-0-
01	6665	X	4666	-0-	-1999	-0-	126	1	4540	2	N	-0-			-0-
02	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-			-0-
03	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-			-0-
04	6900	X	5656	-0-	-1244	-0-	81	1	5575	2	N	-0-			-0-
05	8649	X	7778	-0-	-871	-0-	7778	2			N	-0-			-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	9420	-0-	-469	-0-	9420	2			N	-0-			-0-
01	9889	X	9228	-0-	-661	-0-	9228	2			N	-0-			-0-
02	9222	X	9025	-0-	-197	-0-	9025	2			N	-0-			-0-
03	9858	X	9424	-0-	-434	-0-	9424	2			N	-0-			-0-
04	9150	X	8900	-0-	-250	-0-	8900	2			N	-0-			-0-
05	9641	X	8964	-0-	-677	-0-	8964	2			N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	12472	2			N	-0-			-0-
01	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			N	-0-			-0-
02	12354	X	11084	-0-	-1270	-0-	11084	2			N	-0-			-0-
03	13206	X	11145	-0-	-2061	-0-	11145	2			N	-0-			-0-
04	12780	X	11205	-0-	-1575	-0-	11205	2			N	-0-			-0-
05	12462	X	11417	-0-	-1045	-0-	11417	2			N	-0-			-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	3402	2			N	-0-			-0-
01	3596	X	2589	-0-	-1007	-0-	2589	2			N	-0-			-0-
02	3277	X	3204	-0-	-73	-0-	8	1	3196	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	3386	-0-	-117	-0-	3386	2			N	-0-			-0-
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-			-0-
*05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	52	1	3125	2	N	-0-			-0-
01	3627	X	2169	-0-	-1458	-0-	54	1	2115	2	N	-0-			-0-
02	3393	X	2733	-0-	-660	-0-	23	1	2710	2	N	-0-			-0-
03	3627	X	3229	-0-	-398	-0-	3229	2			N	-0-			-0-
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-			-0-
*05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-			-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12989	X	12808	-0-	-181	-0-	12808	2			N	-0-			-0-
01	12989	X	12479	-0-	-510	-0-	12479	2			N	-0-			-0-
02	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	12530	2			N	-0-			-0-
03	12865	X	12765	-0-	-100	-0-	12765	2			N	-0-			-0-
04	12450	X	12349	-0-	-101	-0-	12349	2			N	-0-			-0-
05	13392	X	12648	-0-	-744	-0-	12648	2			N	-0-			-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	2947	-0-	-1176	-0-	51	1	2896	2	N	-0-			-0-
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	27	1	3853	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	2767	-0-	-481	-0-	12	1	2755	2	N	-0-			-0-
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-			-0-
04	3750	X	3252	-0-	-498	-0-	3252	2			N	-0-			-0-
05	3875	X	3615	-0-	-260	-0-	3615	2			N	-0-			-0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	647	1	3239	2	N	-0-			-0-
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	664	1	3117	2	N	-0-			-0-
02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	658	1	3866	2	N	-0-			-0-
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	683	1	4249	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	762	-0-	-3828	-0-	145	1	617	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-			-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-			-0-
01	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-			-0-
02	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-			-0-
03	7998	X	7958	-0-	-40	-0-	7958	2			N	-0-			-0-
04	7740	X	7607	-0-	-133	-0-	7607	2			N	-0-			-0-
05	7998	X	7796	-0-	-202	-0-	7796	2			N	-0-			-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	5308	-0-	-303	-0-	5308	2			N	-0-			-0-
01	5642	X	5291	-0-	-351	-0-	5291	2			N	-0-			-0-
02	5278	X	4932	-0-	-346	-0-	4932	2			N	-0-			-0-
03	5642	X	5117	-0-	-525	-0-	5117	2			N	-0-			-0-
04	5460	X	5195	-0-	-265	-0-	5195	2			N	-0-			-0-
05	5301	X	5170	-0-	-131	-0-	5170	2			N	-0-			-0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	10769	2			N	-0-			-0-
01	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-			-0-
02	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-			-0-
03	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	2			N	-0-			-0-
04	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-			-0-
05	10106	X	10095	-0-	-11	-0-	10095	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	8823	-0-	-260	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8879	-0-	-80	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	7555	-0-	-971	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8243	-0-	-871	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7996	-0-	-824	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7571	-0-	-1295	-0-	7571	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	6229	-0-	-157	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	6169	-0-	-217	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5789	-0-	-185	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6022	-0-	-333	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5963	-0-	-187	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	6013	-0-	-218	-0-	6013	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5612	-0-	-495	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
01	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	4757	-0-	-666	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4576	-0-	-1221	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4848	-0-	-762	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5148	-0-	-525	-0-	5148	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13175	X	12849	-0-	-326	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	12439	-0-	-798	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
02	12383	X	11617	-0-	-766	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	12354	-0-	-883	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	11753	-0-	-667	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	11897	-0-	-937	-0-	11897	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	8132	-0-	-703	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7716	-0-	-1119	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	7085	-0-	-1180	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7877	-0-	-710	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7438	-0-	-842	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7694	-0-	-428	-0-	7694	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	11868	-0-	-129	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	10951	-0-	-272	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11738	-0-	-259	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10910	-0-	-700	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	10892	-0-	-1105	-0-	10892	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	7506	-0-	-1391	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	4064	-0-	-4368	-0-	182	1	3882	2	N	-0-					-0-
02	7888	X	7138	-0-	-750	-0-	7	1	7131	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7212	-0-	-1220	-0-	15	1	7197	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	7658	-0-	-322	-0-	1	1	7657	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6825	-0-	-801	-0-	25	1	6800	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7856	-0-	-204	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	6960	-0-	-696	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7729	-0-	-455	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7426	-0-	-494	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7721	-0-	-122	-0-	7721	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	6055	-0-	-362	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5242	-0-	-989	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	6015	-0-	-30	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5526	-0-	-324	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5701	-0-	-561	-0-	5701	2			N	-0-					-0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4536	-0-	-641	-0-	157	1	4379	2	N	-0-					203
01	5177	X	4175	-0-	-1002	-0-	148	1	4027	2	N	-0-					203
02	4350	X	4156	-0-	-194	-0-	147	1	3976	2	N	30	186	1			47
							33	9									
03	4650	X	4566	-0-	-84	-0-	165	1	4401	2	N	-0-					47
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	177	1	4456	2	N	-0-					47
05	4526	X	4370	-0-	-156	-0-	209	1	4161	2	N	-0-					47

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	5096	-0-	-50	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4778	-0-	-94	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5060	-0-	-148	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4904	-0-	-136	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4669	-0-	-508	-0-	4669	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	7596	-0-	-588	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7668	-0-	-485	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	7082	-0-	-371	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	6716	-0-	-1189	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6381	-0-	-1089	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7393	-0-	-264	-0-	7393	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	93	1	3959	2	N	-0-					-0-
01	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	89	1	2623	2	N	-0-					-0-
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	75	1	2925	2	N	-0-					-0-
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	95	1	2946	2	N	-0-					-0-
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	97	1	3430	2	N	-0-					-0-
*05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	75	1	3525	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

M O	ALLOW		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	7899	-0-	-0-	-1277	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8086	-0-	-0-	-842	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
02	8352	X	7073	-0-	-0-	-1279	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	5815	-0-	-0-	-2865	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	5961	-0-	-0-	-2409	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7676	-0-	-0-	-415	-0-	7676	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

M O	ALLOW		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4255	-0-	-0-	-736	-0-	263	1	3992	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	3667	-0-	-0-	-2068	-0-	279	1	3388	2	N	-0-					-0-
02	5365	X	4013	-0-	-0-	-1352	-0-	240	1	3773	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	3388	-0-	-0-	-2347	-0-	198	1	3190	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3043	-0-	-0-	-1067	-0-	219	1	2824	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	1332	-0-	-0-	-2946	-0-	235	1	1097	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

M O	ALLOW		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19282	X	18333	-0-	-0-	-949	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
01	19251	X	18484	-0-	-0-	-767	-0-	18484	2			N	-0-					-0-
02	18386	X	16687	-0-	-0-	-1699	-0-	16687	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	17413	-0-	-0-	-2241	-0-	17413	2			N	-0-					-0-
04	19020	X	10465	-0-	-0-	-8555	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	18717	-0-	-0-	-751	-0-	18717	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

M O	ALLOW		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	7047	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6410	-0-	-0-	-565	-0-	346	1	6064	2	N	-0-					-0-
02	6525	X	5705	-0-	-0-	-820	-0-	264	1	5441	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6984	-0-	-0-	-394	-0-	328	1	6656	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	-0-	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
05	7378	X	-0-	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

M O	ALLOW		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5433	-0-	-0-	-426	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5124	-0-	-0-	-735	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	4463	-0-	-0-	-670	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4962	-0-	-0-	-525	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4831	-0-	-0-	-479	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4387	-0-	-0-	-1038	-0-	4387	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	6503	-0-	-1340	-0-	43	1	6460	2	N	-0-			-0-
01	7843	X	7682	-0-	-161	-0-	38	1	7644	2	N	-0-			-0-
02	7250	X	6307	-0-	-943	-0-	38	1	6269	2	N	-0-			-0-
03	7657	X	6777	-0-	-880	-0-	34	1	6743	2	N	-0-			-0-
04	7440	X	7024	-0-	-416	-0-	34	1	6990	2	N	-0-			-0-
*05	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	14	1	7908	2	N	-0-			-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

12	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	36	1	5473	2	N	-0-			-0-
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	40	1	5350	2	N	-0-			-0-
02	4959	X	4640	-0-	-319	-0-	29	1	4611	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	4780	-0-	-738	-0-	38	1	4742	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	4581	-0-	-759	-0-	27	1	4554	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	4812	-0-	-706	-0-	4812	2			N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

12	8463	X	7819	-0-	-644	-0-	51	1	7768	2	N	-0-			-0-
01	8432	X	6780	-0-	-1652	-0-	185	1	6595	2	N	-0-			-0-
02	8381	X	6881	-0-	-1500	-0-	170	1	6711	2	N	-0-			-0-
03	8959	X	6194	-0-	-2765	-0-	210	1	5984	2	N	-0-			-0-
04	8670	X	4372	-0-	-4298	-0-	184	1	4188	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	4215	-0-	-3597	-0-	186	1	4029	2	N	-0-			-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

12	9858	X	9043	-0-	-815	-0-	311	1	8732	2	N	-0-			-0-
01	9610	X	9243	-0-	-367	-0-	323	1	8920	2	N	-0-			-0-
02	8990	X	5485	-0-	-3505	-0-	209	1	5276	2	N	-0-			-0-
03	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	377	1	9814	2	N	-0-			-0-
04	8940	X	8674	-0-	-266	-0-	8674	2			N	-0-			-0-
05	9238	X	8385	-0-	-853	-0-	8385	2			N	-0-			-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

12	13020	X	12571	-0-	-449	-0-	432	1	12139	2	N	-0-			-0-
01	12834	X	12508	-0-	-326	-0-	437	1	12071	2	N	-0-			-0-
02	12006	X	6701	-0-	-5305	-0-	255	1	6446	2	N	-0-			-0-
03	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	500	1	13030	2	N	-0-			-0-
04	12180	X	11080	-0-	-1100	-0-	11080	2			N	-0-			-0-
05	12586	X	11467	-0-	-1119	-0-	11467	2			N	-0-			-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

12	20987	X	18198	-0-	-2789	-0-	626	1	17572	2	N	-0-			-0-
01	19313	X	17943	-0-	-1370	-0-	627	1	17316	2	N	-0-			-0-
02	17545	X	11294	-0-	-6251	-0-	429	1	10865	2	N	-0-			-0-
03	18755	X	18683	-0-	-72	-0-	690	1	17993	2	N	-0-			-0-
04	17610	X	16074	-0-	-1536	-0-	16074	2			N	-0-			-0-
05	18197	X	16051	-0-	-2146	-0-	16051	2			N	-0-			-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

12	7533	X	7283	-0-	-250	-0-	7270	2	13	9	Y	12			41
01	7533	X	7146	-0-	-387	-0-	7137	2	9	9	Y	8			49
02	7047	X	6664	-0-	-383	-0-	6655	2	9	9	Y	8			57
03	7409	X	7087	-0-	-322	-0-	7087	2			Y	-0-			57
04	7050	X	6834	-0-	-216	-0-	6834	2			Y	-0-			57
05	7285	X	7004	-0-	-281	-0-	7004	2			Y	-0-			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
01	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
02	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	8104	-0-	-4296	-0-	56	1	8048	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	10005	-0-	-1995	-0-	48	1	9957	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	7929	-0-	-4502	-0-	41	1	7888	2	N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	8337	-0-	-529	-0-	8337	2			Y	-0-					44
01	8773	X	8374	-0-	-399	-0-	8335	2	39	9	Y	35					79
02	8207	X	7869	-0-	-338	-0-	7861	2	8	9	Y	7					86
03	8618	X	8406	-0-	-212	-0-	8403	2	3	9	Y	3					89
04	8100	X	8009	-0-	-91	-0-	8009	2			Y	-0-					89
05	8401	X	7917	-0-	-484	-0-	7917	2			Y	-0-					89

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	14011	2			N	-0-					-0-
01	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
02	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
03	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	13202	2			N	-0-					-0-
04	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
*05	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	12220	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	6106	-0-	-3442	-0-	221	1	5885	2	N	-0-					-0-
01	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	93	1	10246	2	N	-0-					-0-
02	9628	X	6787	-0-	-2841	-0-	271	1	6516	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	6875	-0-	-3417	-0-	229	1	6646	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	4847	-0-	-5173	-0-	214	1	4633	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	5630	-0-	-4724	-0-	201	1	5429	2	N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	650	1	8962	2	N	-0-					-0-
01	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	642	1	8501	2	N	-0-					-0-
02	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	738	1	8462	2	N	-0-					-0-
03	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	555	1	8983	2	N	-0-					-0-
04	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	872	1	7506	2	N	-0-					-0-
*05	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	915	1	8070	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	9614	-0-	-492	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9496	-0-	-455	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	8992	-0-	-172	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9565	-0-	-45	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9089	-0-	-211	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9284	-0-	-326	-0-	9284	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5119	-0-	-368	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	4721	-0-	-383	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5199	-0-	-350	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4504	-0-	-866	-0-	52	1	4452	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4884	-0-	-665	-0-	4884	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
01	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	14019	2			N	-0-					-0-
02	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	12322	-0-	-233	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
04	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	12343	-0-	-212	-0-	12343	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	409	1	7446	2	N	-0-					-0-
01	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	417	1	7907	2	N	-0-					-0-
02	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	425	1	7161	2	N	-0-					-0-
03	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	421	1	7471	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	3898	-0-	-3752	-0-	762	1	3136	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	3253	-0-	-4652	-0-	1045	1	2208	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	7694	-0-	-614	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7317	-0-	-433	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	6348	-0-	-438	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6371	-0-	-1317	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6172	-0-	-1268	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6004	-0-	-1684	-0-	6004	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5138	-0-	-535	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5050	-0-	-623	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4732	-0-	-140	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4053	-0-	-1093	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4025	-0-	-955	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
*05	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4302	-0-	-379	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4097	-0-	-460	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	3303	-0-	-960	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	2610	-0-	-1947	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3338	-0-	-982	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
*05	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4379	-0-	-271	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4404	-0-	-711	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4004	-0-	-781	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4338	-0-	-777	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4130	-0-	-310	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3945	-0-	-457	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12741	X	9493	-0-	-3248	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9730	-0-	-934	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
02	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
03	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
04	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
*05	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	12332	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	4959	-0-	-2233	-0-	413	1	4546	2	N	-0-					-0-
01	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	379	1	7238	2	N	-0-					-0-
02	6090	X	5710	-0-	-380	-0-	298	1	5412	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6339	-0-	-171	-0-	314	1	6025	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6913	-0-	-467	-0-	314	1	6599	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	4862	-0-	-2764	-0-	239	1	4623	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

12	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	595	1	4624	2	N	-0-					-0-
01	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	606	1	7235	2	N	-0-					-0-
02	5916	X	4261	-0-	-1655	-0-	560	1	3701	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	3262	-0-	-3062	-0-	512	1	2750	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	957	-0-	-6633	-0-	510	1	447	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	827	-0-	-7016	-0-	362	1	465	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

12	7936	X	6858	-0-	-1078	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	6978	-0-	-958	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	5868	-0-	-1498	-0-	36	1	5832	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7178	-0-	-696	-0-	9	1	7169	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6796	-0-	-134	-0-	3	1	6793	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	4703	-0-	-2272	-0-	203	1	4500	2	N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

12	10509	X	10180	-0-	-329	-0-	337	1	9843	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	9363	-0-	-1146	-0-	251	1	9112	2	N	-0-					-0-
02	9831	X	6933	-0-	-2898	-0-	308	1	6625	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	8266	-0-	-2243	-0-	330	1	7936	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	8449	-0-	-1721	-0-	332	1	8117	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	9461	-0-	-707	-0-	279	1	9182	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

12	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	79	1	9319	2	N	-0-					-0-
01	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	43	1	8951	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	223	1	4509	2	N	-0-					-0-
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	261	1	4922	2	N	-0-					-0-
04	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	207	1	5300	2	N	-0-					-0-
*05	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	233	1	6079	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4361	-0-	-785	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3781	-0-	-1210	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	3534	-0-	-1048	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4315	-0-	-583	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4276	-0-	-44	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3629	-0-	-742	-0-	38	1	3591	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11470	X	10576	-0-	-894	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	9655	-0-	-1474	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
02	10121	X	9982	-0-	-139	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
03	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9908	-0-	-472	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	10597	-0-	-67	-0-	10597	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5132	-0-	-727	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5209	-0-	-185	-0-	1	1	5208	2	N	-0-					-0-
02	5046	X	4884	-0-	-162	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4670	-0-	-724	-0-	21	1	4649	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4874	-0-	-286	-0-	12	1	4862	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4661	-0-	-547	-0-	24	1	4637	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6286	-0-	-38	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	4511	-0-	-1405	-0-	19	1	4492	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	4211	-0-	-2113	-0-	15	1	4196	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5282	-0-	-838	-0-	1	1	5281	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	5951	-0-	-373	-0-	1	1	5950	2	N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	11222	-0-	-620	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11148	-0-	-911	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	10475	-0-	-806	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11159	-0-	-900	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10850	-0-	-10	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	11085	-0-	-137	-0-	11085	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7216	-0-	-844	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7021	-0-	-915	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6720	-0-	-588	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6936	-0-	-349	-0-	11	1	6925	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6796	-0-	-224	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6815	-0-	-408	-0-	6815	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	8108	-0-	-541	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7948	-0-	-701	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	6713	-0-	-1030	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7470	-0-	-807	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6825	-0-	-1185	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	6938	-0-	-1184	-0-	6938	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11904	X	11114	-0-	-790	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10611	-0-	-1293	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	9596	-0-	-1395	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10400	-0-	-791	-0-	1	1	10399	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	9928	-0-	-842	-0-	1	1	9927	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	10172	-0-	-957	-0-	3	1	10169	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	5736	-0-	-1456	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6577	-0-	-615	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	5828	-0-	-842	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5914	-0-	-689	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6208	-0-	-152	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6407	-0-	-165	-0-	6407	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	12348	-0-	-114	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
02	12122	X	11089	-0-	-1033	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11544	-0-	-1414	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	10968	-0-	-1572	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	11181	-0-	-1188	-0-	11181	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7022	-0-	-573	-0-	12	1	7010	2	N	-0-					-0-
02	7105	X	5621	-0-	-1484	-0-	47	1	5574	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6198	-0-	-1397	-0-	49	1	6149	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6019	-0-	-1181	-0-	63	1	5956	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6202	-0-	-1238	-0-	51	1	6151	2	N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	10075	-0-	-279	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9694	-0-	-784	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
02	9802	X	9133	-0-	-669	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9903	-0-	-575	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9670	-0-	-350	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9852	-0-	-223	-0-	9852	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3596	-0-	-713	-0-	313	1	3283	2	N	-0-			-0-
01	4309	X	3381	-0-	-928	-0-	307	1	3074	2	N	-0-			-0-
02	4031	X	1236	-0-	-2795	-0-	333	1	903	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	892	-0-	-2704	-0-	350	1	542	2	N	-0-			-0-
04	3480	X	1394	-0-	-2086	-0-	257	1	1137	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	1231	-0-	-2365	-0-	226	1	1005	2	N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

12	5704	X	4974	-0-	-730	-0-	2	1	4972	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	4406	-0-	-1174	-0-	50	1	4356	2	N	-0-			-0-
02	4611	X	4536	-0-	-75	-0-	5	1	4531	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	3629	-0-	-1331	-0-	48	1	3581	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	3982	-0-	-818	-0-	58	1	3924	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	3153	-0-	-1807	-0-	101	1	3052	2	N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

12	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	262	1	8598	2	N	-0-			-0-
01	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	134	1	9732	2	N	-0-			-0-
02	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	148	1	8609	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	8787	-0-	-79	-0-	153	1	8634	2	N	-0-			-0-
04	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	167	1	9588	2	N	-0-			-0-
05	9858	X	9644	-0-	-214	-0-	139	1	9505	2	N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

12	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-			-0-
01	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	38	1	9235	2	N	-0-			-0-
02	7743	X	7651	-0-	-92	-0-	86	1	7565	2	N	-0-			-0-
03	10137	X	8146	-0-	-1991	-0-	62	1	8084	2	N	-0-			-0-
04	9810	X	9082	-0-	-728	-0-	9082	2			N	-0-			-0-
05	10137	X	9411	-0-	-726	-0-	9411	2			N	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

12	8897	X	7820	-0-	-1077	-0-	217	1	7603	2	N	-0-			-0-
01	8897	X	7904	-0-	-993	-0-	226	1	7678	2	N	-0-			-0-
02	7917	X	7003	-0-	-914	-0-	134	1	6869	2	N	-0-			-0-
03	8246	X	7654	-0-	-592	-0-	118	1	7536	2	N	-0-			-0-
04	7890	X	7417	-0-	-473	-0-	192	1	7225	2	N	-0-			-0-
05	7905	X	7666	-0-	-239	-0-	210	1	7456	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

12	4867	X	4689	-0-	-178	-0-	131	1	4558	2	N	-0-			-0-
01	4867	X	4531	-0-	-336	-0-	134	1	4397	2	N	-0-			-0-
02	4379	X	3544	-0-	-835	-0-	13	1	3531	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	4131	-0-	-550	-0-	4131	2			N	-0-			-0-
04	4530	X	3983	-0-	-547	-0-	3983	2			N	-0-			-0-
05	4681	X	4226	-0-	-455	-0-	4226	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

12	12276	X	11829	-0-	-447	-0-	11829	2			N	-0-			-0-
01	12028	X	11503	-0-	-525	-0-	11503	2			N	-0-			-0-
02	10933	X	10780	-0-	-153	-0-	10780	2			N	-0-			-0-
03	11842	X	11539	-0-	-303	-0-	11539	2			N	-0-			-0-
04	11460	X	10350	-0-	-1110	-0-	10350	2			N	-0-			-0-
05	11842	X	11423	-0-	-419	-0-	11423	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	5728	-0-	-1557	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	5752	-0-	-1440	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
02	6728	X	6149	-0-	-579	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6178	-0-	-735	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
04	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6350	-0-	-222	-0-	6350	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

12	8525	X	7625	-0-	-900	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8305	-0-	-220	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
02	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
03	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7916	-0-	-124	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8067	-0-	-303	-0-	8067	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

12	8618	X	8092	-0-	-526	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7701	-0-	-917	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	6427	-0-	-1461	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7680	-0-	-752	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7222	-0-	-938	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7409	-0-	-682	-0-	7409	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

12	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8008	-0-	-1106	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	8085	-0-	-2210	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	8379	-0-	-2626	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	8219	-0-	-2431	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	7976	-0-	-2223	-0-	7976	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

12	8153	X	7712	-0-	-441	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7050	-0-	-948	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	6735	-0-	-747	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	6983	-0-	-798	-0-	28	1	6955	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	6397	-0-	-1073	-0-	25	1	6372	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	6394	-0-	-1325	-0-	29	1	6365	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

12	6758	X	6035	-0-	-723	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5397	-0-	-1361	-0-	43	1	5354	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	5553	-0-	-595	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
03	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
04	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5755	-0-	-290	-0-	5755	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

12	15066	X	14121	-0-	-945	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	13913	-0-	-1060	-0-	13913	2			N	-0-					-0-
02	13775	X	12674	-0-	-1101	-0-	12674	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	12875	-0-	-1850	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	12790	-0-	-1130	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	13534	-0-	-602	-0-	13534	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	4733	-0-	-692	-0-	4733	3			N	-0-					60
01	5611	X	4919	-0-	-692	-0-	4919	3			N	-0-					60
02	5249	X	4791	-0-	-458	-0-	4791	3			N	-0-					60
03	5611	X	4840	-0-	-771	-0-	4840	3			N	-0-					60
04	5130	X	4564	-0-	-566	-0-	4564	3			N	-0-					60
05	5115	X	4803	-0-	-312	-0-	4803	3			N	-0-					60

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	6	-0-	-552	-0-	6	3			N	-0-					32
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					32
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					32
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					32
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					32
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3376	-0-	-313	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3222	-0-	-250	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	3007	-0-	-67	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
*05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	5626	-0-	-977	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	4891	-0-	-1464	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	3768	-0-	-1974	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	3758	-0-	-2287	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	3445	-0-	-2315	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	3559	-0-	-2052	-0-	3559	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	8709	-0-	-1180	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8729	-0-	-819	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	7077	-0-	-1797	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7252	-0-	-1583	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	6251	-0-	-2299	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	4368	-0-	-4374	-0-	4368	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	152	1	5678	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	3251	-0-	-2205	-0-	248	1	3003	2	N	-0-					-0-
02	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	166	1	5040	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5621	-0-	-207	-0-	133	1	5488	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	3284	-0-	-2356	-0-	105	1	3179	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	4275	-0-	-1553	-0-	175	1	4100	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	10261	-0-	-620	-0-	84	1	10177	2	N	-0-					-0-
01	12183	X	6637	-0-	-5546	-0-	178	1	6459	2	N	-0-					-0-
02	11397	X	8385	-0-	-3012	-0-	102	1	8283	2	N	-0-					-0-
03	12183	X	5775	-0-	-6408	-0-	137	1	5638	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	5128	-0-	-5732	-0-	178	1	4950	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	6769	-0-	-3492	-0-	141	1	6628	2	N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	4189	-0-	-1360	-0-	79	1	4110	2	N	-0-					56
01	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	85	1	4698	2	N	-0-					56
02	4147	X	3737	-0-	-410	-0-	71	1	3666	2	N	-0-					56
03	4433	X	4143	-0-	-290	-0-	7	1	4136	2	N	-0-					56
04	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	2	1	5197	2	N	-0-					56
05	4774	X	4729	-0-	-45	-0-	4729	2			N	-0-					56

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	314	1	1483	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
01	486	X	486	-0-	-0-	-0-	277	1	207	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	864	X	864	-0-	-0-	-0-	227	1	634	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1798	X	283	-0-	-1515	-0-	283	1			N	-0-					-0-
04	1740	X	31	-0-	-1709	-0-	31	1			N	-0-					-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
01	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
02	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
03	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
04	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
*05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	8554	-0-	-2141	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	8846	-0-	-1849	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	8373	-0-	-1632	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9126	-0-	-1259	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8770	-0-	-380	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
*05	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	7413	-0-	-213	-0-	127	1	7286	2	N	-0-					-0-
01	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	112	1	7942	2	N	-0-					-0-
02	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	78	1	7923	2	N	-0-					-0-
03	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	52	1	8352	2	N	-0-					-0-
04	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	6250	-0-	-2306	-0-	90	1	6160	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	63	1	8921	2	N	-0-					-0-
01	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	70	1	9235	2	N	-0-					-0-
02	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	30	1	9812	2	N	-0-					-0-
03	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	120	1	6043	2	N	-0-					-0-
04	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	143	1	7592	2	N	-0-					-0-
*05	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	119	1	8756	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

12	7812	X	6639	-0-	-1173	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
01	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	6593	-0-	-976	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7797	-0-	-294	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
04	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
*05	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

12	6758	X	5258	-0-	-1500	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5048	-0-	-749	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
04	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5616	-0-	-212	-0-	5616	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

12	5208	X	3860	-0-	-1348	-0-	105	1	3754	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	126	1	5057	2	Y	-0-					-0-
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	124	1	3014	2	Y	-0-					-0-
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	90	1	3889	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	2562	-0-	-2448	-0-	79	1	2482	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

12	11997	X	10987	-0-	-1010	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11330	-0-	-636	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
02	11107	X	10476	-0-	-631	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10934	-0-	-691	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10558	-0-	-392	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10616	-0-	-699	-0-	10616	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

12	6200	X	4984	-0-	-1216	-0-	221	1	4746	2	Y	15					23
							17	9									
01	6200	X	5948	-0-	-252	-0-	202	1	5746	2	Y	-0-					23
02	5365	X	4749	-0-	-616	-0-	197	1	4534	2	Y	16	32	1			7
							18	9									
03	5735	X	5076	-0-	-659	-0-	224	1	4842	2	Y	9					16
							10	9									
04	5760	X	5254	-0-	-506	-0-	290	1	4964	2	Y	-0-					16
05	5952	X	5719	-0-	-233	-0-	195	1	5524	2	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	8472	-0-	-301	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7755	-0-	-1018	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	7520	-0-	-542	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7333	-0-	-1285	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6909	-0-	-1281	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7118	-0-	-1345	-0-	7118	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

12	19065	X	18653	-0-	-412	-0-	18653	2			N	-0-					-0-
01	19065	X	16975	-0-	-2090	-0-	16975	2			N	-0-					-0-
02	18096	X	15449	-0-	-2647	-0-	15449	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	15802	-0-	-3542	-0-	15802	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	16333	-0-	-2387	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	16483	-0-	-2179	-0-	16483	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

12	6355	X	5811	-0-	-544	-0-	5810	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	6355	X	5435	-0-	-920	-0-	5435	2			Y	-0-					-0-
02	5800	X	4901	-0-	-899	-0-	4900	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	6138	X	5121	-0-	-1017	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	5139	-0-	-591	-0-	5139	2			Y	-0-					-0-
*05	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

12	5611	X	4780	-0-	-831	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5057	-0-	-554	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	4513	-0-	-736	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4503	-0-	-271	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4487	-0-	-403	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4471	-0-	-582	-0-	4471	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

12	11222	X	10629	-0-	-593	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	10259	-0-	-777	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
02	10324	X	9501	-0-	-823	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10434	-0-	-199	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9564	-0-	-726	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9928	-0-	-705	-0-	9928	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

12	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	80	1	9645	2	N	-0-			-0-
01	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	52	1	9954	2	N	-0-			-0-
02	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-			-0-
03	10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	10571	2			N	-0-			-0-
04	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-			-0-
*05	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-			-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

12	18476 X	16860	-0-	-1616	-0-	16860	2			N	-0-			-0-
01	18476 X	16172	-0-	-2304	-0-	16172	2			N	-0-			-0-
02	16124 X	15402	-0-	-722	-0-	15402	2			N	-0-			-0-
03	17236 X	17003	-0-	-233	-0-	17003	2			N	-0-			-0-
04	16568 X	16568	-0-	-0-	-0-	16568	2			N	-0-			-0-
05	16864 X	16799	-0-	-65	-0-	16799	2			N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

12	8494 X	8002	-0-	-492	-0-	8002	2			N	-0-			-0-
01	8649 X	6797	-0-	-1852	-0-	6797	2			N	-0-			-0-
02	8091 X	6556	-0-	-1535	-0-	6556	2			N	-0-			-0-
03	8649 X	7019	-0-	-1630	-0-	7019	2			N	-0-			-0-
04	8370 X	6466	-0-	-1904	-0-	6466	2			N	-0-			-0-
05	7998 X	6610	-0-	-1388	-0-	6610	2			N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

12	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-			-0-
01	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-			-0-
02	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-			-0-
03	5146 X	4632	-0-	-514	-0-	4632	2			N	-0-			-0-
04	4980 X	4588	-0-	-392	-0-	4588	2			N	-0-			-0-
05	5146 X	5081	-0-	-65	-0-	5081	2			N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

12	9486 X	7506	-0-	-1980	-0-	7506	2			N	-0-			-0-
01	9486 X	7107	-0-	-2379	-0-	7107	2			N	-0-			-0-
02	8874 X	6887	-0-	-1987	-0-	6887	2			N	-0-			-0-
03	9486 X	6841	-0-	-2645	-0-	6841	2			N	-0-			-0-
04	8190 X	6076	-0-	-2114	-0-	6076	2			N	-0-			-0-
05	7502 X	6790	-0-	-712	-0-	6790	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10759	-0-	-215	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
02	10411	X	9192	-0-	-1219	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10118	-0-	-1011	-0-	1	1	10117	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	10231	-0-	-539	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10329	-0-	-676	-0-	10329	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	90	1	5981	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5713	-0-	-487	-0-	86	1	5627	2	N	-0-					-0-
02	6873	X	5149	-0-	-1724	-0-	125	1	5024	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6780	-0-	-567	-0-	101	1	6679	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6545	-0-	-565	-0-	100	1	6445	2	N	-0-					-0-
*05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	99	1	6539	2	N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	9367	-0-	-522	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8835	-0-	-1054	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8681	-0-	-570	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
03	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8799	-0-	-261	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8938	-0-	-424	-0-	8938	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12989	X	11871	-0-	-1118	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12353	-0-	-636	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
02	12122	X	11119	-0-	-1003	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	12012	-0-	-667	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11427	-0-	-753	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11996	-0-	-342	-0-	11996	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	7130	-0-	-341	-0-	57	1	7073	2	N	-0-					-0-
01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	48	1	7455	2	N	-0-					-0-
02	6989	X	6601	-0-	-388	-0-	45	1	6556	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	5778	-0-	-1693	-0-	56	1	5722	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6477	-0-	-783	-0-	50	1	6427	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	6734	-0-	-768	-0-	51	1	6683	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	8557	-0-	-681	-0-	8557	2			Y	-0-					2
01	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			Y	-0-					2
02	8845	X	8741	-0-	-104	-0-	8741	2			Y	-0-					2
03	9455	X	8705	-0-	-750	-0-	8705	2			Y	-0-					2
04	9210	X	7943	-0-	-1267	-0-	7943	2			Y	-0-					2
05	9517	X	4676	-0-	-4841	-0-	4676	2			Y	-0-					2

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	6613	-0-	-672	-0-	6613	2			Y	-0-					18
01	7285	X	6549	-0-	-736	-0-	6549	2			Y	-0-					18
02	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			Y	-0-					18
03	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7377	2	2	9	Y	2					20
04	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7101	2	20	9	Y	18					38
*05	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12369	X	11454	-0-	-915	-0-	11454	2			Y	-0-					7
01	12276	X	11447	-0-	-829	-0-	11447	2			Y	-0-					7
02	11165	X	10698	-0-	-467	-0-	10698	2			Y	-0-					7
03	11935	X	10842	-0-	-1093	-0-	10842	2			Y	-0-					7
04	11310	X	10437	-0-	-873	-0-	10437	2			Y	-0-					7
05	11439	X	4925	-0-	-6514	-0-	4925	2			Y	-0-					7

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	9699	-0-	-97	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9603	-0-	-472	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	8377	-0-	-1048	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9468	-0-	-607	-0-	2	1	9466	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	8748	-0-	-972	-0-	2	1	8746	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	8753	-0-	-950	-0-	8753	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	8960	-0-	-619	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8086	-0-	-811	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	7591	-0-	-732	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7203	-0-	-1756	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	6922	-0-	-1748	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8137	-0-	-822	-0-	8137	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13268	X	12443	-0-	-825	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11688	-0-	-1456	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
02	12209	X	11219	-0-	-990	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
03	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
04	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	12349	-0-	-82	-0-	12349	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					61
01	9238	X	8308	-0-	-930	-0-	8307	2	1	9	N	1	1	8			61
02	8642	X	8318	-0-	-324	-0-	8318	2			N	-0-					61
03	9238	X	8443	-0-	-795	-0-	8443	2			N	-0-					61
04	8820	X	6864	-0-	-1956	-0-	6864	2			N	-0-					61
05	9114	X	8680	-0-	-434	-0-	8680	2			N	-0-					61

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10672	-0-	-178	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
02	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
03	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
04	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11493	-0-	-1186	-0-	11493	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	9275	-0-	-1327	-0-	43	1	9232	2	N	-0-			-0-
01	10602	X	9657	-0-	-945	-0-	25	1	9632	2	N	-0-			-0-
02	9918	X	8250	-0-	-1668	-0-	1	1	8249	2	N	-0-			-0-
03	9703	X	8789	-0-	-914	-0-	8789	2			N	-0-			-0-
04	9390	X	9199	-0-	-191	-0-	9199	2			N	-0-			-0-
05	9672	X	8754	-0-	-918	-0-	8754	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

12	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-			-0-
01	10168	X	9871	-0-	-297	-0-	9871	2			N	-0-			-0-
02	9512	X	9204	-0-	-308	-0-	9204	2			N	-0-			-0-
03	10261	X	9162	-0-	-1099	-0-	9162	2			N	-0-			-0-
04	9930	X	8483	-0-	-1447	-0-	8483	2			N	-0-			-0-
05	10261	X	9042	-0-	-1219	-0-	9042	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

12	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	2			N	-0-			-0-
01	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	2			N	-0-			-0-
02	10962	X	10256	-0-	-706	-0-	10256	2			N	-0-			-0-
03	11718	X	10999	-0-	-719	-0-	10999	2			N	-0-			-0-
04	11550	X	10658	-0-	-892	-0-	10658	2			N	-0-			-0-
05	11935	X	10969	-0-	-966	-0-	10969	2			N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

12	11811	X	10249	-0-	-1562	-0-	51	1	10198	2	N	-0-			-0-
01	11811	X	10702	-0-	-1109	-0-	92	1	10610	2	N	-0-			-0-
02	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	76	1	11058	2	N	-0-			-0-
03	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	74	1	11494	2	N	-0-			-0-
04	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	71	1	11004	2	N	-0-			-0-
05	11904	X	11487	-0-	-417	-0-	49	1	11438	2	N	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

12	8091	X	7343	-0-	-748	-0-	7343	2			N	-0-			-0-
01	8060	X	7532	-0-	-528	-0-	7532	2			N	-0-			-0-
02	7540	X	6739	-0-	-801	-0-	6739	2			N	-0-			-0-
03	8029	X	5872	-0-	-2157	-0-	5872	2			N	-0-			-0-
04	7770	X	6039	-0-	-1731	-0-	6039	2			N	-0-			-0-
05	7533	X	5563	-0-	-1970	-0-	5563	2			N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

12	8122	X	5513	-0-	-2609	-0-	83	1	5430	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	6284	-0-	-1838	-0-	31	1	6253	2	N	-0-			-0-
02	7134	X	6496	-0-	-638	-0-	75	1	6421	2	N	-0-			-0-
03	6975	X	6857	-0-	-118	-0-	99	1	6758	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	6526	-0-	-224	-0-	87	1	6439	2	N	-0-			-0-
*05	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	58	1	7093	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	10464	-0-	-200	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	10555	-0-	-16	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
02	9889	X	9867	-0-	-22	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
03	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
04	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
*05	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	9057	-0-	-646	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
01	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	8448	-0-	-281	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	6211	-0-	-3120	-0-	31	1	6180	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	8367	-0-	-1083	-0-	9	1	8358	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	8624	-0-	-1141	-0-	8624	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	7523	-0-	-1932	-0-	102	1	7421	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	3970	-0-	-5485	-0-	121	1	3849	2	N	-0-					-0-
02	6525	X	5260	-0-	-1265	-0-	113	1	5147	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6981	-0-	-552	-0-	98	1	6883	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6307	-0-	-983	-0-	118	1	6189	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	5076	-0-	-2457	-0-	341	1	4735	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			Y	-0-					4
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			Y	-0-					4
02	4466	X	4288	-0-	-178	-0-	4288	2			Y	-0-					4
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			Y	-0-					4
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			Y	-0-					4
*05	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			Y	-0-					4

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	9860	-0-	-122	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9713	-0-	-269	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
02	9454	X	8999	-0-	-455	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9561	-0-	-545	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9282	-0-	-498	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9398	-0-	-460	-0-	9398	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	4995	-0-	-864	-0-	359	1	4636	2	Y	-0-					11
01	5859	X	4701	-0-	-1158	-0-	367	1	4334	2	Y	-0-					11
02	5307	X	4000	-0-	-1307	-0-	351	1	3612	2	Y	34					45
							37	9									
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	324	1	4917	2	Y	6	44	1			7
							7	9									
04	4830	X	4643	-0-	-187	-0-	326	1	4317	2	Y	-0-					7
05	4991	X	4790	-0-	-201	-0-	299	1	4491	2	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11718	X	11183	-0-	-535	-0-	11183	2			Y	-0-					11
01	11594	X	10817	-0-	-777	-0-	10817	2			Y	-0-					11
02	10643	X	9941	-0-	-702	-0-	9904	2	37	9	Y	34					45
03	11377	X	10724	-0-	-653	-0-	10717	2	7	9	Y	6	44	1			7
04	11010	X	9977	-0-	-1033	-0-	9977	2			Y	-0-					7
05	11191	X	9726	-0-	-1465	-0-	9726	2			Y	-0-					7

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
02	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
*05	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	10152	-0-	-636	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10026	-0-	-762	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
02	10266	X	9941	-0-	-325	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10238	-0-	-736	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9806	-0-	-814	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9881	-0-	-752	-0-	9881	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11470	X	11257	-0-	-213	-0-	11257	2			Y	-0-					3
01	11439	X	11083	-0-	-356	-0-	11083	2			Y	-0-					3
02	10585	X	9795	-0-	-790	-0-	9794	2	1	9	Y	1	1	8			3
03	11315	X	10426	-0-	-889	-0-	10426	2			Y	-0-					3
04	10890	X	10325	-0-	-565	-0-	10324	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	11253	X	4894	-0-	-6359	-0-	4894	2			Y	-0-					3

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	186	1	4610	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4030	-0-	-186	-0-	238	1	3792	2	N	-0-					-0-
02	4901	X	3943	-0-	-958	-0-	173	1	3770	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	3118	-0-	-2121	-0-	256	1	2862	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	3302	-0-	-1768	-0-	333	1	2969	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	2940	-0-	-1865	-0-	260	1	2680	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	162	1	6490	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	6042	-0-	-65	-0-	153	1	5889	2	N	-0-					-0-
02	6090	X	5321	-0-	-769	-0-	142	1	5179	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5478	-0-	-1187	-0-	145	1	5333	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	2773	-0-	-3677	-0-	294	1	2479	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	2807	-0-	-3858	-0-	316	1	2491	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	8618	-0-	-434	-0-	129	1	8489	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	8621	-0-	-121	-0-	102	1	8519	2	N	-0-					-0-
02	8207	X	6936	-0-	-1271	-0-	81	1	6855	2	N	-0-					-0-
03	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	105	1	8997	2	N	-0-					-0-
04	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	144	1	8672	2	N	-0-					-0-
*05	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	44	1	9289	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4357	-0-	-1006	-0-	61	1	4296	2	N	-0-			-0-
01	5332	X	4074	-0-	-1258	-0-	48	1	4026	2	N	-0-			-0-
02	4437	X	3609	-0-	-828	-0-	52	1	3557	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	3751	-0-	-620	-0-	66	1	3685	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3577	-0-	-653	-0-	69	1	3508	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	3778	-0-	-593	-0-	68	1	3710	2	N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	194	1	7386	2	N	-0-			-0-
01	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	6	1	9115	2	N	-0-			-0-
02	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	7	1	9082	2	N	-0-			-0-
03	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	36	1	8880	2	N	-0-			-0-
04	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	1	1	9458	2	N	-0-			-0-
*05	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	65	1	7634	2	N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18507	X	17815	-0-	-692	-0-	17815	2			N	-0-			-0-
01	18507	X	17635	-0-	-872	-0-	17635	2			N	-0-			-0-
02	17081	X	16521	-0-	-560	-0-	16521	2			N	-0-			-0-
03	18042	X	17434	-0-	-608	-0-	17434	2			N	-0-			-0-
04	17280	X	16885	-0-	-395	-0-	16885	2			N	-0-			-0-
05	17825	X	15431	-0-	-2394	-0-	15431	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-			-0-
01	6448	X	5844	-0-	-604	-0-	5844	2			N	-0-			-0-
02	6032	X	5483	-0-	-549	-0-	5483	2			N	-0-			-0-
03	6448	X	6189	-0-	-259	-0-	6189	2			N	-0-			-0-
04	6210	X	5974	-0-	-236	-0-	5974	2			N	-0-			-0-
05	6169	X	5904	-0-	-265	-0-	5904	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	9462	-0-	-272	-0-	9462	2			N	-0-			-0-
01	9548	X	9238	-0-	-310	-0-	9238	2			N	-0-			-0-
02	8845	X	7977	-0-	-868	-0-	7977	2			N	-0-			-0-
03	9455	X	8839	-0-	-616	-0-	8839	2			N	-0-			-0-
04	9150	X	8783	-0-	-367	-0-	8783	2			N	-0-			-0-
05	9455	X	8931	-0-	-524	-0-	8931	2			N	-0-			-0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3968	-0-	-310	-0-	177	1	3791	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	3464	-0-	-752	-0-	134	1	3330	2	N	-0-			-0-
02	4089	X	3701	-0-	-388	-0-	113	1	3588	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	3525	-0-	-846	-0-	169	1	3356	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3114	-0-	-1116	-0-	211	1	2903	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	3054	-0-	-976	-0-	155	1	2899	2	N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	3841	-0-	-1212	-0-	3841	2			N	-0-			-0-
01	4619	X	4129	-0-	-490	-0-	4129	2			N	-0-			-0-
02	4321	X	3981	-0-	-340	-0-	3981	2			N	-0-			-0-
03	4619	X	4348	-0-	-271	-0-	4348	2			N	-0-			-0-
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-			-0-
05	4247	X	4083	-0-	-164	-0-	4083	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6689	-0-	-410	-0-	103	1	6586	2	N	-0-					137
01	7099	X	6440	-0-	-659	-0-	104	1	6336	2	N	-0-					137
02	6641	X	6332	-0-	-309	-0-	90	1	6155	2	N	79	189	1			27
							87	9									
03	6975	X	6625	-0-	-350	-0-	92	1	6533	2	N	-0-					27
04	6720	X	6210	-0-	-510	-0-	106	1	6079	2	N	23					50
							25	9									
05	6758	X	6365	-0-	-393	-0-	103	1	6262	2	N	-0-					50

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

12	11625	X	10466	-0-	-1159	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	9831	-0-	-1794	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9203	-0-	-1353	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10594	-0-	-690	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
04	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
*05	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10770	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4962	-0-	-29	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4514	-0-	-477	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4299	-0-	-531	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
*05	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

12	8339	X	7556	-0-	-783	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7779	-0-	-560	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	6955	-0-	-701	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7577	-0-	-607	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
04	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
*05	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

12	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
01	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
02	10846	X	10726	-0-	-120	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10693	-0-	-1087	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10531	-0-	-1049	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10750	-0-	-1216	-0-	10750	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

12	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
01	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
02	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
03	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	11105	2			N	-0-					-0-
04	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
*05	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11743	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6926	-0-	-49	-0-	321	1	6605	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6823	-0-	-152	-0-	314	1	6509	2	N	-0-					-0-
02	6351	X	4041	-0-	-2310	-0-	282	1	3759	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	4682	-0-	-2231	-0-	267	1	4415	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	2073	-0-	-4617	-0-	294	1	1779	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6756	-0-	-157	-0-	340	1	6416	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10447	X	9897	-0-	-550	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9322	-0-	-970	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	9010	-0-	-502	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9529	-0-	-639	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9303	-0-	-357	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9699	-0-	-190	-0-	9699	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11315	X	10574	-0-	-741	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10118	-0-	-825	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	8924	-0-	-849	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10109	-0-	-462	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9173	-0-	-1057	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	10072	-0-	-499	-0-	10072	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6986	-0-	-51	-0-	6986	2			Y	-0-					-0-
01	6913	X	6689	-0-	-224	-0-	6689	2			Y	-0-					-0-
02	6554	X	6099	-0-	-455	-0-	6099	2			Y	-0-					-0-
03	7006	X	6568	-0-	-438	-0-	6568	2			Y	-0-					-0-
04	6780	X	6534	-0-	-246	-0-	6534	2			Y	-0-					-0-
05	6975	X	6789	-0-	-186	-0-	6789	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	5937	-0-	-945	-0-	5937	2			Y	-0-					-0-
01	6510	X	5840	-0-	-670	-0-	5840	2			Y	-0-					-0-
02	5974	X	5483	-0-	-491	-0-	5483	2			Y	-0-					-0-
03	5952	X	5875	-0-	-77	-0-	5875	2			Y	-0-					-0-
04	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			Y	-0-					-0-
*05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			Y	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	8801	-0-	-158	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8202	-0-	-1067	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	7754	-0-	-917	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8343	-0-	-926	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7815	-0-	-1035	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8341	-0-	-463	-0-	8341	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5187	-0-	-269	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5060	-0-	-179	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4837	-0-	-122	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4970	-0-	-331	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4756	-0-	-374	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4952	-0-	-225	-0-	4952	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5192	-0-	-543	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4479	-0-	-1101	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	4206	-0-	-1014	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4727	-0-	-760	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4660	-0-	-650	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4878	-0-	-299	-0-	4878	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	4645	-0-	-1121	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4701	-0-	-786	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	5027	-0-	-48	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5255	-0-	-108	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	9009	-0-	-322	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	9000	-0-	-331	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	8257	-0-	-66	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8529	-0-	-492	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8279	-0-	-451	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8505	-0-	-516	-0-	8505	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	7652	-0-	-346	-0-	74	1	7578	2	Y	-0-					97
01	7998	X	7778	-0-	-220	-0-	77	1	7701	2	Y	-0-					97
02	7482	X	7043	-0-	-439	-0-	60	1	6983	2	Y	-0-					97
03	7843	X	7569	-0-	-274	-0-	51	1	7518	2	Y	-0-					97
04	7530	X	7295	-0-	-235	-0-	51	1	7244	2	Y	-0-					97
05	7781	X	7359	-0-	-422	-0-	130	1	7229	2	Y	-0-					97

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	8370	-0-	-217	-0-	162	1	8191	2	Y	15					23
							17	9									
01	8587	X	8586	-0-	-1	-0-	152	1	8434	2	Y	-0-					23
02	8033	X	7480	-0-	-553	-0-	236	1	7226	2	Y	16	32	1			7
							18	9									
03	8370	X	8337	-0-	-33	-0-	157	1	8170	2	Y	9					16
							10	9									
04	8310	X	8186	-0-	-124	-0-	10	1	8176	2	Y	-0-					16
05	8587	X	8323	-0-	-264	-0-	8323	2			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4156	-0-	-1021	-0-	123	1	4033	2	N	-0-			-0-
01	5177	X	3931	-0-	-1246	-0-	121	1	3810	2	N	-0-			-0-
02	4640	X	3499	-0-	-1141	-0-	122	1	3377	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	3652	-0-	-874	-0-	121	1	3531	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3557	-0-	-463	-0-	101	1	3456	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	4120	-0-	-34	-0-	94	1	4026	2	N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

12	10509	X	8180	-0-	-2329	-0-	8180	2			Y	-0-			18
01	10509	X	9048	-0-	-1461	-0-	9048	2			Y	-0-			18
02	8091	X	5848	-0-	-2243	-0-	5848	2			Y	-0-			18
03	8587	X	7397	-0-	-1190	-0-	7397	2			Y	-0-			18
04	8760	X	6968	-0-	-1792	-0-	6968	2			Y	-0-			18
05	9052	X	6727	-0-	-2325	-0-	6727	2			Y	-0-			18

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

12	7068	X	7008	-0-	-60	-0-	7008	2			N	-0-			-0-
01	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-			-0-
02	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-			-0-
03	7006	X	6930	-0-	-76	-0-	6930	2			N	-0-			-0-
04	6780	X	6540	-0-	-240	-0-	6540	2			N	-0-			-0-
05	7347	X	6668	-0-	-679	-0-	6668	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

12	6138	X	3935	-0-	-2203	-0-	3935	2			N	-0-			-0-
01	6138	X	4159	-0-	-1979	-0-	4159	2			N	-0-			-0-
02	5133	X	4142	-0-	-991	-0-	4142	2			N	-0-			-0-
03	4371	X	4286	-0-	-85	-0-	4286	2			N	-0-			-0-
04	4020	X	1042	-0-	-2978	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-			-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

12	2728	X	2236	-0-	-492	-0-	193	1	2043	2	N	-0-			-0-
01	2728	X	2491	-0-	-237	-0-	242	1	2249	2	N	-0-			-0-
02	2552	X	2303	-0-	-249	-0-	230	1	2073	2	N	-0-			-0-
03	2697	X	2378	-0-	-319	-0-	243	1	2135	2	N	-0-			-0-
04	2610	X	1998	-0-	-612	-0-	219	1	1779	2	N	-0-			-0-
*05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	235	1	2366	2	N	-0-			-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

12	8742	X	7168	-0-	-1574	-0-	1	1	7167	2	N	-0-			-0-
01	8339	X	7642	-0-	-697	-0-	7642	2			N	-0-			-0-
02	6989	X	6928	-0-	-61	-0-	6928	2			N	-0-			-0-
03	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-			-0-
04	7410	X	5260	-0-	-2150	-0-	69	1	5191	2	N	-0-			-0-
05	7657	X	3825	-0-	-3832	-0-	98	1	3727	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	5803	-0-	-552	-0-	5803	2			Y	-0-					12
01	6355	X	5573	-0-	-782	-0-	5573	2			Y	-0-					12
02	5829	X	5679	-0-	-150	-0-	5679	2			Y	-0-					12
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	67	1	5974	2	Y	-0-					12
04	5610	X	5454	-0-	-156	-0-	23	1	5431	2	Y	-0-					12
05	6076	X	4678	-0-	-1398	-0-	46	1	4632	2	Y	-0-					12

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	6626	-0-	-1000	-0-	6521	2	105	9	Y	95	188	1			64
01	7626	X	7446	-0-	-180	-0-	7359	2	87	9	Y	79					143
02	7830	X	6288	-0-	-1542	-0-	6242	2	46	9	Y	42					185
03	8370	X	6777	-0-	-1593	-0-	6708	2	69	9	Y	63	74	1			174
04	8100	X	6736	-0-	-1364	-0-	6716	2	20	9	Y	18	179	1			13
05	7440	X	6915	-0-	-525	-0-	6894	2	21	9	Y	19					32

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	2490	-0-	-1881	-0-	294	1	2159	2	Y	34					196
							37	9									
01	4247	X	1114	-0-	-3133	-0-	471	1	597	2	Y	42	172	1			66
							46	9									
02	4147	X	2641	-0-	-1506	-0-	474	1	2142	2	Y	23					89
							25	9									
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	372	1	4405	2	Y	22					111
							24	9									
04	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	230	1	4106	2	Y	10					121
							11	9									
*05	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	212	1	4969	2	Y	10					131
							11	9									

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	7708	-0-	-383	-0-	7708	2			Y	-0-					48
01	7781	X	7416	-0-	-365	-0-	7416	2			Y	-0-					48
02	7888	X	5505	-0-	-2383	-0-	5505	2			Y	-0-					48
03	8432	X	6829	-0-	-1603	-0-	6829	2			Y	-0-					48
04	8160	X	7017	-0-	-1143	-0-	7017	2			Y	-0-					48
05	7719	X	7091	-0-	-628	-0-	7091	2			Y	-0-					48

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	1957	-0-	-647	-0-	156	1	1801	2	N	-0-					-0-
01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	129	1	2456	2	N	-0-					-0-
02	2204	X	1846	-0-	-358	-0-	130	1	1716	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	1897	-0-	-459	-0-	131	1	1766	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2300	-0-	-190	-0-	99	1	2201	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2258	-0-	-315	-0-	96	1	2162	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	278	1	2577	2	N	-0-					-0-
01	1736	X	402	-0-	-1334	-0-	402	1			N	-0-					-0-
02	3190	X	1299	-0-	-1891	-0-	331	1	968	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	320	-0-	-3090	-0-	320	1			N	-0-					-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
05	2852	X	176	-0-	-2676	-0-	176	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10819	X	8349	-0-	-2470	-0-	181	1	8168	2	N	-0-			-0-
01	10819	X	10010	-0-	-809	-0-	130	1	9880	2	N	-0-			-0-
02	10121	X	5853	-0-	-4268	-0-	205	1	5648	2	N	-0-			-0-
03	10695	X	6379	-0-	-4316	-0-	202	1	6177	2	N	-0-			-0-
04	9690	X	4457	-0-	-5233	-0-	371	1	4086	2	N	-0-			-0-
05	10013	X	3059	-0-	-6954	-0-	273	1	2786	2	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

12	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-			-0-
01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-			-0-
02	7337	X	7043	-0-	-294	-0-	7043	2			N	-0-			-0-
03	7843	X	7602	-0-	-241	-0-	7602	2			N	-0-			-0-
04	7590	X	7225	-0-	-365	-0-	7225	2			N	-0-			-0-
05	7843	X	7296	-0-	-547	-0-	7296	2			N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

12	11904	X	7924	-0-	-3980	-0-	208	1	7716	2	N	-0-			-0-
01	11687	X	10466	-0-	-1221	-0-	116	1	10350	2	N	-0-			-0-
02	10904	X	9821	-0-	-1083	-0-	119	1	9702	2	N	-0-			-0-
03	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	110	1	10425	2	N	-0-			-0-
04	10140	X	9880	-0-	-260	-0-	93	1	9787	2	N	-0-			-0-
05	10509	X	10230	-0-	-279	-0-	94	1	10136	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

12	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			Y	-0-			-0-
01	8060	X	7013	-0-	-1047	-0-	7013	2			Y	-0-			-0-
02	7453	X	6048	-0-	-1405	-0-	6048	2			Y	-0-			-0-
03	8060	X	5994	-0-	-2066	-0-	5994	2			Y	-0-			-0-
04	7800	X	5776	-0-	-2024	-0-	5776	2			Y	-0-			-0-
05	8060	X	5379	-0-	-2681	-0-	5379	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	316	1	1547	2	Y	-0-			-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	328	1	1426	2	Y	-0-			-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	314	1	1593	2	Y	-0-			-0-
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	341	1	1934	2	Y	-0-			-0-
04	1710	N	1104	-0-	-606	-0-	160	1	944	2	Y	-0-			-0-
05	2046	N	114	-0-	-1932	-0-	105	1	9	2	Y	-0-			-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

12	6076	X	5967	-0-	-109	-0-	5967	2			N	-0-			-0-
01	6076	X	5846	-0-	-230	-0-	5846	2			N	-0-			-0-
02	5742	X	5536	-0-	-206	-0-	5536	2			N	-0-			-0-
03	6138	X	5531	-0-	-607	-0-	5531	2			N	-0-			-0-
04	5940	X	5580	-0-	-360	-0-	5580	2			N	-0-			-0-
*05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

12	7254	X	7019	-0-	-235	-0-	7019	2			Y	-0-			-0-
01	7254	X	6919	-0-	-335	-0-	6919	2			Y	-0-			-0-
02	6670	X	6365	-0-	-305	-0-	6365	2			Y	-0-			-0-
03	7130	X	6821	-0-	-309	-0-	6821	2			Y	-0-			-0-
04	6810	X	6218	-0-	-592	-0-	6218	2			Y	-0-			-0-
05	7006	X	3404	-0-	-3602	-0-	3404	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	432	1	5755	2	N	-0-					-0-
01	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	426	1	6124	2	N	-0-					-0-
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	393	1	5241	2	N	-0-					-0-
03	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	419	1	5757	2	N	-0-					-0-
04	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	416	1	7951	2	N	-0-					-0-
*05	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	425	1	8682	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	5847	-0-	-849	-0-	5847	2			Y	-0-					-0-
01	5983	X	5808	-0-	-175	-0-	5808	2			Y	-0-					-0-
02	5568	X	5411	-0-	-157	-0-	5411	2			Y	-0-					-0-
03	5859	X	5855	-0-	-4	-0-	5855	2			Y	-0-					-0-
04	5670	X	5661	-0-	-9	-0-	5661	2			Y	-0-					-0-
*05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	8705	-0-	-99	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8328	-0-	-476	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	8048	-0-	-188	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
03	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	8446	-0-	-14	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
*05	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501	X	6989	-0-	-4512	-0-	6989	2			Y	-0-					17
01	10540	X	9370	-0-	-1170	-0-	9370	2			Y	-0-					17
02	9860	X	5950	-0-	-3910	-0-	5950	2			Y	-0-					17
03	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2			Y	-0-					17
04	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	11354	2			Y	-0-					17
*05	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2			Y	-0-					17

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	91	1	4897	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3780	-0-	-343	-0-	72	1	3708	2	N	-0-					-0-
02	3915	X	2649	-0-	-1266	-0-	70	1	2579	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	3269	-0-	-1722	-0-	114	1	3155	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	2406	-0-	-2424	-0-	185	1	2221	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	3061	-0-	-1930	-0-	93	1	2968	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3586	-0-	-165	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3416	-0-	-296	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3507	-0-	-461	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2910	-0-	-930	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3081	-0-	-825	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	5130	-0-	-171	-0-	160	1	4970	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	5117	-0-	-184	-0-	125	1	4992	2	N	-0-					-0-
02	5626	X	4976	-0-	-650	-0-	112	1	4864	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5811	-0-	-203	-0-	143	1	5668	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5644	-0-	-176	-0-	168	1	5476	2	N	-0-					-0-
*05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	93	1	5558	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	4852	-0-	-976	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4564	-0-	-1109	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	3856	-0-	-1074	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4212	-0-	-1058	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4245	-0-	-495	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4172	-0-	-695	-0-	4172	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3469	-0-	-530	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
02	3741	X	3313	-0-	-428	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3563	-0-	-436	-0-	3563	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3366	-0-	-474	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3420	-0-	-269	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6194	-0-	-68	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	5785	-0-	-73	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5718	-0-	-544	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5094	-0-	-906	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5105	-0-	-1095	-0-	5105	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

12	6882	X	6627	-0-	-255	-0-	408	1	6219	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	5760	-0-	-1432	-0-	393	1	5367	2	N	-0-					-0-
02	6728	X	5021	-0-	-1707	-0-	233	1	4788	2	N	-0-					-0-
03	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	226	1	7140	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	6469	-0-	-11	-0-	241	1	6228	2	N	-0-					-0-
*05	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	145	1	6725	2	N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

12	8742	X	3568	-0-	-5174	-0-	229	1	3339	2	N	-0-					-0-
01	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	22	1	11660	2	N	-0-					-0-
02	8236	X	7828	-0-	-408	-0-	30	1	7798	2	N	-0-					-0-
03	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	17	1	9414	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	9788	-0-	-1522	-0-	50	1	9738	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	9165	-0-	-2522	-0-	51	1	9114	2	N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

12	7595	X	6744	-0-	-851	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6814	-0-	-657	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
02	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6710	-0-	-79	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6567	-0-	-33	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6780	-0-	-71	-0-	6780	2			N	-0-					-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	166	1	1637	2	N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	196	1	890	2	N	-0-					-0-
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	251	1	1227	2	N	-0-					-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	290	1	1581	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	272	1	1048	2	N	-0-					-0-
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	6237	-0-	-428	-0-	6237	2			N	-0-			-0-
01	6479	X	5632	-0-	-847	-0-	5632	2			N	-0-			-0-
02	6061	X	5395	-0-	-666	-0-	5395	2			N	-0-			-0-
03	6231	X	6158	-0-	-73	-0-	6158	2			N	-0-			-0-
04	6030	X	6004	-0-	-26	-0-	6004	2			N	-0-			-0-
05	6231	X	5858	-0-	-373	-0-	5858	2			N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	6233	-0-	-463	-0-	6233	2			N	-0-			-0-
01	6696	X	6412	-0-	-284	-0-	6412	2			N	-0-			-0-
02	6264	X	5395	-0-	-869	-0-	5395	2			N	-0-			-0-
03	6696	X	5795	-0-	-901	-0-	5795	2			N	-0-			-0-
04	6270	X	3498	-0-	-2772	-0-	3498	2			N	-0-			-0-
05	6417	X	4554	-0-	-1863	-0-	4554	2			N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2			N	-0-			-0-
01	11935	X	11759	-0-	-176	-0-	11759	2			N	-0-			-0-
02	11368	X	10284	-0-	-1084	-0-	10284	2			N	-0-			-0-
03	12152	X	11403	-0-	-749	-0-	11403	2			N	-0-			-0-
04	11760	X	11286	-0-	-474	-0-	11286	2			N	-0-			-0-
05	11842	X	11308	-0-	-534	-0-	11308	2			N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16120	X	15961	-0-	-159	-0-	15961	2			N	-0-			-0-
01	16709	X	15979	-0-	-730	-0-	15979	2			N	-0-			-0-
02	15631	X	14840	-0-	-791	-0-	14840	2			N	-0-			-0-
03	16709	X	15792	-0-	-917	-0-	15792	2			N	-0-			-0-
04	15630	X	14327	-0-	-1303	-0-	14327	2			N	-0-			-0-
05	15965	X	14998	-0-	-967	-0-	14998	2			N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	19778	X	18896	-0-	-882	-0-	18896	2			N	-0-			-0-
01	19778	X	18578	-0-	-1200	-0-	18578	2			N	-0-			-0-
02	18096	X	16438	-0-	-1658	-0-	16438	2			N	-0-			-0-
03	18941	X	17963	-0-	-978	-0-	17963	2			N	-0-			-0-
04	18330	X	17527	-0-	-803	-0-	17527	2			N	-0-			-0-
05	18910	X	18023	-0-	-887	-0-	18023	2			N	-0-			-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	5089	-0-	-1576	-0-	123	1	4966	2	N	-0-			-0-
01	6665	X	3941	-0-	-2724	-0-	127	1	3814	2	N	-0-			-0-
02	4814	X	3767	-0-	-1047	-0-	157	1	3610	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	4905	-0-	-241	-0-	141	1	4764	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	4276	-0-	-704	-0-	136	1	4140	2	N	-0-			-0-
05	5084	X	4508	-0-	-576	-0-	188	1	4320	2	N	-0-			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			Y	-0-			-0-
01	4805	X	4684	-0-	-121	-0-	4684	2			Y	-0-			-0-
02	4553	X	4397	-0-	-156	-0-	4397	2			Y	-0-			-0-
03	4898	X	4256	-0-	-642	-0-	4256	2			Y	-0-			-0-
04	4740	X	4237	-0-	-503	-0-	4237	2			Y	-0-			-0-
05	4898	X	4824	-0-	-74	-0-	4824	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	8997	-0-	-675	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	7509	-0-	-2163	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	8230	-0-	-615	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8293	-0-	-1162	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8133	-0-	-807	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8155	-0-	-835	-0-	8155	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	6478	-0-	-714	-0-	6478	2			Y	-0-					-0-
01	6944	X	6293	-0-	-651	-0-	6293	2			Y	-0-					-0-
02	6119	X	5509	-0-	-610	-0-	5509	2			Y	-0-					-0-
03	6479	X	6384	-0-	-95	-0-	6384	2			Y	-0-					-0-
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			Y	-0-					-0-
*05	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	9409	-0-	-325	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	9159	-0-	-327	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	8204	-0-	-641	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8559	-0-	-896	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8439	-0-	-711	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8629	-0-	-795	-0-	8629	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24211	X	22473	-0-	-1738	-0-	22473	2			N	-0-					-0-
01	23839	X	22040	-0-	-1799	-0-	22040	2			N	-0-					-0-
02	22040	X	20523	-0-	-1517	-0-	20523	2			N	-0-					-0-
03	23312	X	21984	-0-	-1328	-0-	21984	2			N	-0-					-0-
04	22200	X	20557	-0-	-1643	-0-	20557	2			N	-0-					-0-
05	22475	X	20797	-0-	-1678	-0-	20797	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10137	X	9511	-0-	-626	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9072	-0-	-786	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	8426	-0-	-709	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9256	-0-	-478	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8790	-0-	-630	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8874	-0-	-643	-0-	8874	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	7084	-0-	-356	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6700	-0-	-585	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	6233	-0-	-582	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6090	-0-	-1195	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6454	-0-	-446	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6985	-0-	-114	-0-	6985	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	313	1	4594	2	N	-0-					-0-
01	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	343	1	1149	2	N	-0-					-0-
02	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	340	1	1122	2	N	-0-					-0-
03	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	362	1	1716	2	N	-0-					-0-
04	840	X	603	-0-	-237	-0-	364	1	239	2	N	-0-					-0-
05	868	X	220	-0-	-648	-0-	58	1	162	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4195	-0-	-331	-0-	171	1	4024	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	3957	-0-	-414	-0-	168	1	3789	2	N	-0-			-0-
02	4031	X	3684	-0-	-347	-0-	164	1	3520	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	3987	-0-	-260	-0-	198	1	3789	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	4031	-0-	-79	-0-	285	1	3746	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	4122	-0-	-63	-0-	164	1	3958	2	N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	14B2 EXT		122	-0-	122	122	122	2			Y	-0-			11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-			11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-			11

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

12	14880	X	14406	-0-	-474	-0-	14406	2			N	-0-			-0-
01	14880	X	13895	-0-	-985	-0-	13895	2			N	-0-			-0-
02	13920	X	11106	-0-	-2814	-0-	11106	2			N	-0-			-0-
03	14880	X	11820	-0-	-3060	-0-	11820	2			N	-0-			-0-
04	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	14725	2			N	-0-			-0-
*05	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	15791	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

12	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-			-0-
01	7688	X	6810	-0-	-878	-0-	6810	2			N	-0-			-0-
02	7540	X	6286	-0-	-1254	-0-	6286	2			N	-0-			-0-
03	8091	X	6329	-0-	-1762	-0-	6329	2			N	-0-			-0-
04	7830	X	5809	-0-	-2021	-0-	5809	2			N	-0-			-0-
05	8091	X	5892	-0-	-2199	-0-	5892	2			N	-0-			-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

12	6479	X	6382	-0-	-97	-0-	29	1	6353	2	N	-0-			-0-
01	5611	X	3171	-0-	-2440	-0-	131	1	3040	2	N	-0-			-0-
02	6148	X	4534	-0-	-1614	-0-	109	1	4425	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	4959	-0-	-1613	-0-	105	1	4854	2	N	-0-			-0-
04	6360	X	2704	-0-	-3656	-0-	145	1	2559	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	2054	-0-	-4332	-0-	173	1	1881	2	N	-0-			-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

12	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	2			N	-0-			-0-
01	9331	X	9232	-0-	-99	-0-	9232	2			N	-0-			-0-
02	9251	X	8344	-0-	-907	-0-	8344	2			N	-0-			-0-
03	9889	X	9015	-0-	-874	-0-	9015	2			N	-0-			-0-
04	9570	X	8471	-0-	-1099	-0-	8471	2			N	-0-			-0-
05	9424	X	8809	-0-	-615	-0-	8809	2			N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

12	18166	X	12139	-0-	-6027	-0-	161	1	11978	2	N	-0-			-0-
01	18741	X	18741	-0-	-0-	-0-	18741	2			N	-0-			-0-
02	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	16944	2			N	-0-			-0-
03	16771	X	11875	-0-	-4896	-0-	26	1	11849	2	N	-0-			-0-
04	18150	X	17289	-0-	-861	-0-	17289	2			N	-0-			-0-
05	18755	X	8544	-0-	-10211	-0-	53	1	8491	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	6446	-0-	-994	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	5966	-0-	-1474	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
02	6612	X	5137	-0-	-1475	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5778	-0-	-1290	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5639	-0-	-841	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5613	-0-	-835	-0-	5613	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5135	-0-	-600	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5397	-0-	-307	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
02	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5507	-0-	-1003	-0-	5507	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22568	X	22103	-0-	-465	-0-	22103	2			N	-0-					-0-
01	22320	X	21793	-0-	-527	-0-	21793	2			N	-0-					-0-
02	20967	X	19339	-0-	-1628	-0-	19339	2			N	-0-					-0-
03	22413	X	21228	-0-	-1185	-0-	21228	2			N	-0-					-0-
04	21690	X	20413	-0-	-1277	-0-	20413	2			N	-0-					-0-
05	22103	X	20610	-0-	-1493	-0-	20610	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	8330	-0-	-350	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8073	-0-	-607	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	7083	-0-	-1008	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	4958	-0-	-3691	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	4198	-0-	-3872	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	5417	-0-	-2922	-0-	5417	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	4912	-0-	-1164	-0-	82	1	4830	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	4710	-0-	-1366	-0-	86	1	4624	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5074	-0-	-610	-0-	60	1	5014	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5394	-0-	-682	-0-	42	1	5352	2	N	-0-					-0-
04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	58	1	4956	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5069	-0-	-356	-0-	57	1	5012	2	N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	71	1	2994	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	123	1	2538	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2499	-0-	-343	-0-	95	1	2404	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	3007	-0-	-62	-0-	91	1	2916	2	N	-0-					-0-
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	74	1	2980	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2730	-0-	-339	-0-	74	1	2656	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3646	-0-	546	546	501	1	3145	2	N	-0-					-0-
01	1161	N	615	-0-	-546	-0-	615	1			N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-					-0-
03	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	1			N	-0-					-0-
04	600	X	206	-0-	-394	-0-	159	1	47	2	N	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	156	1	7182	2	N	-0-			-0-
01	7533	X	7105	-0-	-428	-0-	181	1	6924	2	N	-0-			-0-
02	7047	X	6923	-0-	-124	-0-	142	1	6781	2	N	-0-			-0-
03	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	149	1	7494	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	6656	-0-	-454	-0-	106	1	6550	2	N	-0-			-0-
05	7409	X	5675	-0-	-1734	-0-	174	1	5501	2	N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

12	10137	X	6788	-0-	-3349	-0-	6788	2			N	-0-			-0-
01	9920	X	7859	-0-	-2061	-0-	7859	2			N	-0-			-0-
02	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-			-0-
03	9827	X	9527	-0-	-300	-0-	9527	2			N	-0-			-0-
04	9210	X	9077	-0-	-133	-0-	9077	2			N	-0-			-0-
05	10137	X	9197	-0-	-940	-0-	9197	2			N	-0-			-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

12	7409	X	7274	-0-	-135	-0-	7274	2			N	-0-			-0-
01	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-			-0-
02	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-			-0-
03	7285	X	6703	-0-	-582	-0-	6703	2			N	-0-			-0-
04	7200	X	6762	-0-	-438	-0-	6762	2			N	-0-			-0-
05	7440	X	6832	-0-	-608	-0-	6832	2			N	-0-			-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

12	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	225	1	9754	2	N	-0-			-0-
01	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	226	1	9236	2	N	-0-			-0-
02	9454	X	9034	-0-	-420	-0-	193	1	8841	2	N	-0-			-0-
03	10106	X	7645	-0-	-2461	-0-	278	1	7367	2	N	-0-			-0-
04	9780	X	7348	-0-	-2432	-0-	267	1	7081	2	N	-0-			-0-
05	9982	X	8448	-0-	-1534	-0-	249	1	8199	2	N	-0-			-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

12	2046	X	1666	-0-	-380	-0-	223	1	1443	2	N	-0-			-0-
01	3162	X	2293	-0-	-869	-0-	255	1	2038	2	N	-0-			-0-
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	227	1	2822	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	2197	-0-	-965	-0-	218	1	1979	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	514	-0-	-2516	-0-	55	1	459	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

12	4557	X	4346	-0-	-211	-0-	4346	2			N	-0-			-0-
01	4557	X	4221	-0-	-336	-0-	4221	2			N	-0-			-0-
02	4031	X	3880	-0-	-151	-0-	3880	2			N	-0-			-0-
03	4340	X	3523	-0-	-817	-0-	3523	2			N	-0-			-0-
04	4200	X	2962	-0-	-1238	-0-	2962	2			N	-0-			-0-
05	4340	X	1716	-0-	-2624	-0-	1716	2			N	-0-			-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

12	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-			-0-
01	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-			-0-
02	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-			-0-
03	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-			-0-
04	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-			-0-
*05	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
01	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
03	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8270	-0-	-224	-0-	8270	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19767	X	19767	-0-	-0-	-0-	19767	2			N	-0-					-0-
01	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	19538	2			N	-0-					-0-
02	17922	X	17818	-0-	-104	-0-	17818	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	18360	-0-	-953	-0-	18360	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	16668	-0-	-2022	-0-	16668	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	18078	-0-	-1235	-0-	18078	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3455	-0-	-234	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3461	-0-	-73	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3275	-0-	-85	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3250	-0-	-315	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3785	-0-	-307	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
01	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3615	-0-	-1065	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3210	-0-	-1626	-0-	3210	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	8579	-0-	-163	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8406	-0-	-243	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7670	-0-	-363	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7976	-0-	-611	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7961	-0-	-349	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8315	-0-	-272	-0-	8315	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
01	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
03	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8415	-0-	-825	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8281	-0-	-1267	-0-	8281	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	6161	-0-	-194	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5800	-0-	-555	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	5495	-0-	-305	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5363	-0-	-837	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5426	-0-	-574	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4972	-0-	-1197	-0-	4969	2	3	4	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	788	1	1625	2	N	-0-					-0-
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	801	1	2455	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	3201	-0-	-743	-0-	732	1	2469	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3056	-0-	-1160	-0-	739	1	2317	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	2	-0-	-4078	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

12	6293	X	5817	-0-	-476	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5860	-0-	-309	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	5307	-0-	-319	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5467	-0-	-547	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5214	-0-	-576	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5287	-0-	-572	-0-	5287	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

12	9331	X	8987	-0-	-344	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8512	-0-	-788	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	7628	-0-	-898	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8761	-0-	-353	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8520	-0-	-300	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8579	-0-	-411	-0-	8579	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

12	7967	X	6770	-0-	-1197	-0-	199	1	6554	2	Y	15					23
							17	9									
01	7967	X	6655	-0-	-1312	-0-	164	1	6491	2	Y	-0-					23
02	6728	X	6611	-0-	-117	-0-	200	1	6393	2	Y	16	32	1			7
							18	9									
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	233	1	7005	2	Y	9					16
							10	9									
04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	201	1	6998	2	Y	-0-					16
*05	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	186	1	6965	2	Y	-0-					16

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

12	6045	X	5169	-0-	-876	-0-	5169	2			Y	-0-					1
01	6045	X	5300	-0-	-745	-0-	5300	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	5655	X	5351	-0-	-304	-0-	5351	2			Y	-0-					-0-
03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			Y	-0-					-0-
04	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			Y	-0-					-0-
*05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			Y	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

12	15283	X	15160	-0-	-123	-0-	15132	2	28	9	Y	25					118
01	15221	X	14858	-0-	-363	-0-	14857	2	1	9	Y	1	105	1			14
02	14036	X	13623	-0-	-413	-0-	13623	2			Y	-0-					14
03	15159	X	14448	-0-	-711	-0-	14448	2			Y	-0-					14
04	14670	X	13977	-0-	-693	-0-	13977	2			Y	-0-					14
05	15159	X	14403	-0-	-756	-0-	14403	2			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6549 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	214	1	5250	2	Y	-0-					52
01	8959	X	6777	-0-	-2182	-0-	233	1	6544	2	Y	-0-					52
02	8381	X	6594	-0-	-1787	-0-	30	1	6547	2	Y	15	60	1			7
							17	9									
03	8959	X	7868	-0-	-1091	-0-	7868	2			Y	-0-					7
04	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7594	2	10	9	Y	9					16
*05	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			Y	-0-					16

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	6684	-0-	-1376	-0-	6684	2			Y	-0-					54
01	8060	X	6156	-0-	-1904	-0-	6156	2			Y	-0-					54
02	7540	X	5943	-0-	-1597	-0-	5926	2	17	9	Y	15	62	1			7
03	7161	X	6255	-0-	-906	-0-	6255	2			Y	-0-					7
04	6630	X	5835	-0-	-795	-0-	5824	2	11	9	Y	10	1	8			16
05	6696	X	5953	-0-	-743	-0-	5953	2			Y	-0-					16

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4216	X	4051	-0-	-165	-0-	4039	2	12	9	Y	11					18
*08	4216	X	3788	-0-	-428	-0-	3788	2			Y	-0-					18
*09	3960	X	3801	-0-	-159	-0-	3801	2			Y	-0-					18
*10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			Y	-0-					18
*11	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					18
*12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4092	2	12	9	Y	11					29
*01	4650	X	3945	-0-	-705	-0-	3945	2			Y	-0-					29
*02	4350	X	3804	-0-	-546	-0-	3793	2	11	9	Y	10					39
*03	4650	X	4082	-0-	-568	-0-	4072	2	10	9	Y	9	42	1			6
*04	4080	X	3939	-0-	-141	-0-	3929	2	10	9	Y	9					15
05	4092	X	4083	-0-	-9	-0-	4083	2			Y	-0-					15

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	7944	-0-	-457	-0-	7944	2			Y	-0-					16
01	8401	X	7697	-0-	-704	-0-	7625	2	72	9	Y	65	25	1			56
02	7859	X	7179	-0-	-680	-0-	7179	2			Y	-0-					56
03	8401	X	7683	-0-	-718	-0-	7665	2	18	9	Y	16					72
04	7770	X	7409	-0-	-361	-0-	7401	2	8	9	Y	7					79
05	7936	X	7570	-0-	-366	-0-	7559	2	11	9	Y	10					89

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	8350	-0-	-144	-0-	8322	2	28	9	Y	25					63
01	8494	X	7292	-0-	-1202	-0-	7273	2	19	9	Y	17	63	1			17
02	7917	X	7307	-0-	-610	-0-	7288	2	19	9	Y	17					34
03	8339	X	7671	-0-	-668	-0-	7664	2	7	9	Y	6					40
04	8070	X	7487	-0-	-583	-0-	7468	2	19	9	Y	17					57
05	8339	X	7441	-0-	-898	-0-	7435	2	6	9	Y	5					62

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	8998	-0-	-1046	-0-	8970	2	28	9	Y	25					63
01	10044	X	9033	-0-	-1011	-0-	9014	2	19	9	Y	17	63	1			17
02	9396	X	8520	-0-	-876	-0-	8501	2	19	9	Y	17					34
03	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9079	2	7	9	Y	6					40
04	8730	X	8589	-0-	-141	-0-	8570	2	19	9	Y	17					57
05	9114	X	7880	-0-	-1234	-0-	7874	2	6	9	Y	5					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
03	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
*05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

12	19871	X	19167	-0-	-704	-0-	19167	2			N	-0-					-0-
01	19871	X	18857	-0-	-1014	-0-	18857	2			N	-0-					-0-
02	18589	X	16808	-0-	-1781	-0-	16808	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	18608	-0-	-984	-0-	18608	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	17623	-0-	-1337	-0-	17623	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	17972	-0-	-1186	-0-	17972	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

12	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	25	1	11392	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	9028	-0-	-1078	-0-	1	1	9027	2	N	-0-					-0-
02	9454	X	8178	-0-	-1276	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9570	-0-	-536	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	6543	-0-	-3237	-0-	9	1	6534	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	5279	-0-	-4827	-0-	33	1	5246	2	N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

12	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	459	1	3784	2	N	-0-					-0-
01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	465	1	3582	2	N	-0-					-0-
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	422	1	3416	2	N	-0-					-0-
03	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	460	1	1953	2	N	-0-					-0-
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	562	1	3302	2	N	-0-					-0-
*05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	629	1	3143	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

12	8091	X	7751	-0-	-340	-0-	7750	2	1	9	Y	1					25
01	8060	X	7532	-0-	-528	-0-	7532	2			Y	-0-					25
02	7511	X	7089	-0-	-422	-0-	7075	2	14	9	Y	13					38
03	7936	X	7543	-0-	-393	-0-	7543	2			Y	-0-					38
04	7500	X	7302	-0-	-198	-0-	7294	2	8	9	Y	7	37	1			8
05	7750	X	7483	-0-	-267	-0-	7483	2			Y	-0-					8

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

12	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	47	1	10233	2	N	-0-					-0-
01	10726	X	9684	-0-	-1042	-0-	49	1	9635	2	N	-0-					-0-
02	10034	X	9032	-0-	-1002	-0-	47	1	8985	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	9717	-0-	-1009	-0-	47	1	9670	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9060	-0-	-1170	-0-	48	1	9012	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	9070	-0-	-1222	-0-	50	1	9020	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	93	1	9578	2	Y	17					55
							19	9									
01	10726	X	10078	-0-	-648	-0-	92	1	9974	2	Y	11					66
							12	9									
02	10034	X	9251	-0-	-783	-0-	122	1	9117	2	Y	11					77
							12	9									
03	10726	X	10409	-0-	-317	-0-	112	1	10297	2	Y	-0-					77
04	9780	X	7535	-0-	-2245	-0-	1	1	7534	2	Y	-0-					77
05	10075	X	7876	-0-	-2199	-0-	7876	2			Y	-0-					77

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4423	-0-	-475	-0-	4422	2	1	9	Y	1					25
01	5115	X	4166	-0-	-949	-0-	4166	2			Y	-0-					25
02	4785	X	3779	-0-	-1006	-0-	3765	2	14	9	Y	13					38
03	5115	X	4553	-0-	-562	-0-	4553	2			Y	-0-					38
04	4560	X	4489	-0-	-71	-0-	4481	2	8	9	Y	7	37	1			8
*05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			Y	-0-					8

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	8531	-0-	-304	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8189	-0-	-553	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	7567	-0-	-582	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8138	-0-	-573	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7919	-0-	-511	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7990	-0-	-535	-0-	7990	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7685	-0-	-375	-0-	131	1	7551	2	Y	3					34
							3	9									
01	8060	X	6105	-0-	-1955	-0-	131	1	5974	2	Y	-0-					34
02	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	101	1	6217	2	Y	-0-					34
03	7688	X	7637	-0-	-51	-0-	68	1	7569	2	Y	-0-					34
04	7440	X	2533	-0-	-4907	-0-	291	1	2242	2	Y	-0-					34
05	7688	X	15	-0-	-7673	-0-	15	1			Y	-0-					34

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	2057	-0-	-5135	-0-	249	1	1808	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	1834	-0-	-5296	-0-	233	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	6670	X	3933	-0-	-2737	-0-	174	1	3759	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	2107	-0-	-3566	-0-	181	1	1926	2	N	-0-					-0-
04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	91	1	6485	2	N	-0-					-0-
*05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	98	1	4920	2	N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	5841	-0-	-2808	-0-	300	1	5541	2	N	-0-					-0-
01	8618	X	7100	-0-	-1518	-0-	329	1	6771	2	N	-0-					-0-
02	8062	X	4888	-0-	-3174	-0-	307	1	4581	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	419	-0-	-6029	-0-	419	1			N	-0-					-0-
04	6870	X	457	-0-	-6413	-0-	457	1			N	-0-					-0-
05	7099	X	1913	-0-	-5186	-0-	424	1	1489	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5391	-0-	-251	-0-	5390	2	1	9	Y	1					25
01	5673	X	5194	-0-	-479	-0-	5194	2			Y	-0-					25
02	5307	X	4608	-0-	-699	-0-	4594	2	14	9	Y	13					38
03	5673	X	5138	-0-	-535	-0-	5138	2			Y	-0-					38
04	5310	X	4893	-0-	-417	-0-	4885	2	8	9	Y	7	37	1			8
05	5394	X	5126	-0-	-268	-0-	5126	2			Y	-0-					8

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	6997	-0-	-412	-0-	6980	2	17	9	Y	15					23
01	7409	X	6593	-0-	-816	-0-	6593	2			Y	-0-					23
02	6815	X	5892	-0-	-923	-0-	5874	2	18	9	Y	16	32	1			7
03	7099	X	6668	-0-	-431	-0-	6658	2	10	9	Y	9					16
04	6780	X	6641	-0-	-139	-0-	6641	2			Y	-0-					16
05	7006	X	6785	-0-	-221	-0-	6785	2			Y	-0-					16

JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4613	-0-	-347	-0-	4612	2	1	9	Y	1					25
01	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			Y	-0-					25
02	4350	X	4249	-0-	-101	-0-	4235	2	14	9	Y	13					38
03	4650	X	4471	-0-	-179	-0-	4471	2			Y	-0-					38
04	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4613	2	8	9	Y	7	37	1			8
*05	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			Y	-0-					8

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16957	X	16290	-0-	-667	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	15964	-0-	-776	-0-	15964	2			N	-0-					-0-
02	15457	X	14587	-0-	-870	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	16019	-0-	-442	-0-	16019	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	15016	-0-	-884	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	15117	-0-	-1158	-0-	15117	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11439	X	10246	-0-	-1193	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10584	-0-	-855	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9593	-0-	-963	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10113	-0-	-830	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9610	-0-	-620	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9970	-0-	-601	-0-	9970	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	5588	-0-	-1232	-0-	255	1	5333	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	3889	-0-	-2931	-0-	266	1	3623	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	4852	-0-	-426	-0-	246	1	4606	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	3203	-0-	-2439	-0-	341	1	2862	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	1355	-0-	-4045	-0-	271	1	1084	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	3943	-0-	-1637	-0-	401	1	3542	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	9609	-0-	-249	-0-	9609	2			N	-0-					20
01	9765	X	9571	-0-	-194	-0-	9421	2	150	9	N	136					156
02	9135	X	8706	-0-	-429	-0-	8704	2	2	9	N	2	138	1			20
03	9734	X	9376	-0-	-358	-0-	9376	2			N	-0-					20
04	9300	X	9012	-0-	-288	-0-	9012	2			N	-0-					20
05	9610	X	9183	-0-	-427	-0-	9143	2	40	9	N	36					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	5348	-0-	-1596	-0-	78	1	5270	2	N	-0-			-0-
01	6820	X	5065	-0-	-1755	-0-	121	1	4944	2	N	-0-			-0-
02	6380	X	5347	-0-	-1033	-0-	84	1	5263	2	N	-0-			-0-
03	6665	X	5286	-0-	-1379	-0-	81	1	5205	2	N	-0-			-0-
04	6450	X	5293	-0-	-1157	-0-	81	1	5212	2	N	-0-			-0-
*05	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	76	1	5979	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	2912	-0-	-2265	-0-	219	1	2693	2	N	-0-			-0-
01	5177	X	3709	-0-	-1468	-0-	209	1	3500	2	N	-0-			-0-
02	4756	X	2070	-0-	-2686	-0-	151	1	1919	2	N	-0-			-0-
03	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	121	1	5553	2	N	-0-			-0-
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	128	1	4630	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	168	1	3363	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	930	N	255	-0-	-675	-0-	255	1			N	-0-			-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	1			N	-0-			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-			-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	205	1	2268	2	N	-0-			-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	43	1	510	2	N	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-			-0-
01	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-			-0-
02	6641	X	6488	-0-	-153	-0-	6488	2			N	-0-			-0-
03	7316	X	6993	-0-	-323	-0-	6993	2			N	-0-			-0-
04	7080	X	4792	-0-	-2288	-0-	4792	2			N	-0-			-0-
05	7316	X	4683	-0-	-2633	-0-	4683	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-			-0-
01	9083	X	8607	-0-	-476	-0-	8607	2			N	-0-			-0-
02	8497	X	7840	-0-	-657	-0-	7840	2			N	-0-			-0-
03	9083	X	8466	-0-	-617	-0-	8466	2			N	-0-			-0-
04	8610	X	8204	-0-	-406	-0-	8204	2			N	-0-			-0-
05	8866	X	8442	-0-	-424	-0-	8442	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2			N	-0-			-0-
01	8959	X	8908	-0-	-51	-0-	8908	2			N	-0-			-0-
02	8381	X	8183	-0-	-198	-0-	8183	2			N	-0-			-0-
03	8959	X	8239	-0-	-720	-0-	8239	2			N	-0-			-0-
04	8640	X	8127	-0-	-513	-0-	8127	2			N	-0-			-0-
05	8928	X	8335	-0-	-593	-0-	8335	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-			-0-
01	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	2			N	-0-			-0-
02	8903	X	8772	-0-	-131	-0-	8772	2			N	-0-			-0-
03	9672	X	8728	-0-	-944	-0-	8728	2			N	-0-			-0-
04	9360	X	7487	-0-	-1873	-0-	7487	2			N	-0-			-0-
05	9672	X	8118	-0-	-1554	-0-	8118	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14694	X	13508	-0-	-1186	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	13277	-0-	-890	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
02	13166	X	12363	-0-	-803	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	12960	-0-	-1114	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12354	-0-	-756	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	12749	-0-	-767	-0-	12749	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

12	2759	X	2586	-0-	-173	-0-	231	1	2354	2	Y	1					25
							1	9									
01	2666	X	312	-0-	-2354	-0-	312	1			Y	-0-					25
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	236	1	3394	2	Y	13					38
							14	9									
03	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	370	1	2698	2	Y	-0-					38
04	3000	N	3865	-0-	865	865	295	1	3562	2	Y	7	37	1			8
							8	9									
05	2790	X	1675	-0-	-1115	-0-	475	1	1200	2	Y	-0-					8

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

12	9641	X	9306	-0-	-335	-0-	79	1	9227	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	8529	-0-	-1112	-0-	61	1	8468	2	N	-0-					-0-
02	9019	X	7885	-0-	-1134	-0-	25	1	7860	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	7872	-0-	-1769	-0-	44	1	7828	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	3170	-0-	-5830	-0-	200	1	2970	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	332	-0-	-8968	-0-	54	1	278	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

12	6603	X	4677	-0-	-1926	-0-	298	1	4379	2	Y	-0-					-0-
01	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	241	1	7056	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	6177	X	5181	-0-	-996	-0-	212	1	4967	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	222	1	5442	2	Y	-0-					-0-
04	7050	X	433	-0-	-6617	-0-	28	1	405	2	Y	-0-					-0-
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

12	11935	X	9872	-0-	-2063	-0-	64	1	9808	2	N	-0-					-0-
01	11253	X	9068	-0-	-2185	-0-	76	1	8992	2	N	-0-					-0-
02	9367	X	7658	-0-	-1709	-0-	83	1	7575	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	7164	-0-	-2849	-0-	138	1	7026	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	6270	-0-	-3270	-0-	213	1	6057	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	7508	-0-	-2350	-0-	250	1	7258	2	N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

12	9362	X	8096	-0-	-1266	-0-	14	1	8082	2	N	-0-					-0-
01	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
02	8758	X	7151	-0-	-1607	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8367	-0-	-685	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8393	-0-	-817	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8243	-0-	-1274	-0-	8243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558	N	392	-0-	-166	-0-	389	1	3	9	Y	3			34
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	1			Y	-0-			34
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	1			Y	-0-			34
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	1			Y	-0-			34
04	330	N	28	-0-	-302	-0-	28	1			Y	-0-			34
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			34

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

12	8959	X	7242	-0-	-1717	-0-	7242	2			N	-0-			-0-
01	8959	X	6098	-0-	-2861	-0-	6098	2			N	-0-			-0-
02	8381	X	6403	-0-	-1978	-0-	6403	2			N	-0-			-0-
03	7905	X	7855	-0-	-50	-0-	7855	2			N	-0-			-0-
04	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2			N	-0-			-0-
05	7254	X	6633	-0-	-621	-0-	6633	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

12	13020	X	11926	-0-	-1094	-0-	11926	2			N	-0-			-0-
01	12896	X	12457	-0-	-439	-0-	12457	2			N	-0-			-0-
02	12035	X	11302	-0-	-733	-0-	11302	2			N	-0-			-0-
03	12865	X	11988	-0-	-877	-0-	11988	2			N	-0-			-0-
04	12060	X	10930	-0-	-1130	-0-	10930	2			N	-0-			-0-
05	12462	X	10337	-0-	-2125	-0-	10337	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

12	8060	X	7485	-0-	-575	-0-	7485	2			N	-0-			-0-
01	8060	X	6969	-0-	-1091	-0-	6969	2			N	-0-			-0-
02	7540	X	5794	-0-	-1746	-0-	5794	2			N	-0-			-0-
03	7936	X	6093	-0-	-1843	-0-	6093	2			N	-0-			-0-
04	7230	X	5962	-0-	-1268	-0-	5962	2			N	-0-			-0-
05	7471	X	5900	-0-	-1571	-0-	5900	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

12	10323	X	9826	-0-	-497	-0-	9826	2			N	-0-			-0-
01	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-			-0-
02	9164	X	8695	-0-	-469	-0-	8695	2			N	-0-			-0-
03	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-			-0-
04	10020	X	9433	-0-	-587	-0-	9433	2			N	-0-			-0-
05	10354	X	9089	-0-	-1265	-0-	9089	2			N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

12	6789	X	4249	-0-	-2540	-0-	164	1	4085	2	N	-0-			-0-
01	6572	X	3682	-0-	-2890	-0-	135	1	3547	2	N	-0-			-0-
02	6148	X	2751	-0-	-3397	-0-	202	1	2549	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	3246	-0-	-2830	-0-	3246	2			N	-0-			-0-
04	4440	X	3413	-0-	-1027	-0-	3413	2			N	-0-			-0-
05	4247	X	3235	-0-	-1012	-0-	3235	2			N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

12	6417	X	6248	-0-	-169	-0-	147	1	6101	2	N	-0-			-0-
01	5952	X	5336	-0-	-616	-0-	137	1	5199	2	N	-0-			-0-
02	5829	X	5065	-0-	-764	-0-	137	1	4928	2	N	-0-			-0-
03	6262	X	5334	-0-	-928	-0-	5334	2			N	-0-			-0-
04	6060	X	4146	-0-	-1914	-0-	4146	2			N	-0-			-0-
05	6262	X	5230	-0-	-1032	-0-	5230	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	6778	-0-	-1096	-0-	6778	2			N	-0-			7
01	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-			7
02	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-			7
03	7595	X	6522	-0-	-1073	-0-	6522	2			N	-0-			7
04	7800	X	7465	-0-	-335	-0-	7465	2			N	-0-			7
05	8060	X	7470	-0-	-590	-0-	7470	2			N	-0-			7

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

12	9889	X	9769	-0-	-120	-0-	9769	2			N	-0-			-0-
01	9889	X	9555	-0-	-334	-0-	9555	2			N	-0-			-0-
02	9251	X	8400	-0-	-851	-0-	8400	2			N	-0-			-0-
03	9827	X	8668	-0-	-1159	-0-	8668	2			N	-0-			-0-
04	9450	X	8351	-0-	-1099	-0-	8351	2			N	-0-			-0-
05	9765	X	8178	-0-	-1587	-0-	8178	2			N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

12	12090	X	11321	-0-	-769	-0-	11321	2			N	-0-			-0-
01	11687	X	11281	-0-	-406	-0-	11281	2			N	-0-			-0-
02	10904	X	10395	-0-	-509	-0-	10395	2			N	-0-			-0-
03	11625	X	11130	-0-	-495	-0-	11130	2			N	-0-			-0-
04	11250	X	10633	-0-	-617	-0-	10633	2			N	-0-			-0-
05	11315	X	11034	-0-	-281	-0-	11034	2			N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

12	6045	X	4966	-0-	-1079	-0-	482	1	4484	2	N	-0-			-0-
01	6045	X	2204	-0-	-3841	-0-	386	1	1818	2	N	-0-			-0-
02	5655	X	3488	-0-	-2167	-0-	453	1	3035	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4771	-0-	-189	-0-	4771	2			N	-0-			-0-
04	4800	X	2920	-0-	-1880	-0-	2920	2			N	-0-			-0-
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

12	5394	X	4511	-0-	-883	-0-	297	1	4214	2	N	-0-			-0-
01	5301	X	3051	-0-	-2250	-0-	290	1	2761	2	N	-0-			-0-
02	4959	X	3284	-0-	-1675	-0-	300	1	2984	2	N	-0-			-0-
03	5022	X	4380	-0-	-642	-0-	300	1	4080	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	3555	-0-	-825	-0-	288	1	3267	2	N	-0-			-0-
*05	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	183	1	4509	2	N	-0-			-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

12	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	2			N	-0-			-0-
01	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2			N	-0-			-0-
02	8265	X	7656	-0-	-609	-0-	7656	2			N	-0-			-0-
03	9331	X	7954	-0-	-1377	-0-	7954	2			N	-0-			-0-
04	9030	X	7878	-0-	-1152	-0-	7878	2			N	-0-			-0-
05	9331	X	8368	-0-	-963	-0-	8368	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	5521	-0-	-1144	-0-	5448	2	73	9	N	66					90
01	6572	X	6224	-0-	-348	-0-	32	1	6192	2	N	-0-					90
02	6148	X	5755	-0-	-393	-0-	91	1	5645	2	N	17					107
							19	9									
03	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	90	1	7298	2	N	-0-					107
04	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	112	1	6766	2	N	33	125	1			15
							36	9									
*05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	96	1	7208	2	N	-0-					15

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

12	8773	X	8230	-0-	-543	-0-	8230	2			Y	-0-					54
01	8680	X	7866	-0-	-814	-0-	7866	2			Y	-0-					54
02	8033	X	7533	-0-	-500	-0-	7487	2	46	9	Y	42					96
03	8277	X	8105	-0-	-172	-0-	8103	2	2	9	Y	2					98
04	7980	X	7856	-0-	-124	-0-	7856	2			Y	-0-					98
05	8215	X	7981	-0-	-234	-0-	7981	2			Y	-0-					98

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

12	5549	X	4406	-0-	-1143	-0-	354	1	4052	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	3857	-0-	-1692	-0-	368	1	3489	2	N	-0-					-0-
02	5191	X	4026	-0-	-1165	-0-	343	1	3683	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4883	-0-	-108	-0-	362	1	4521	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4040	-0-	-370	-0-	461	1	3579	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3790	-0-	-612	-0-	328	1	3462	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

12	4991	X	4056	-0-	-935	-0-	793	1	3263	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4434	-0-	-557	-0-	836	1	3598	2	N	-0-					-0-
02	4669	X	3490	-0-	-1179	-0-	812	1	2678	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3325	-0-	-1046	-0-	860	1	2465	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	1502	-0-	-2788	-0-	351	1	1151	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

12	13888	X	11899	-0-	-1989	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	11416	-0-	-2472	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
02	12470	X	10199	-0-	-2271	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11373	-0-	-593	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
04	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
*05	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15190	X	13953	-0-	-1237	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
01	14791	X	14791	-0-	-0-	-0-	14791	2			N	-0-					-0-
02	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	13978	2			N	-0-					-0-
03	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13556	-0-	-754	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	13969	-0-	-973	-0-	13969	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	14934	2			N	-0-					-0-
01	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	14495	2			N	-0-					-0-
02	13543	X	13339	-0-	-204	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	13058	-0-	-1884	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	9053	-0-	-5407	-0-	106	1	8947	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	7376	-0-	-7566	-0-	85	1	7291	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	889	1	455	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1072	1	633	2	N	-0-					-0-
02	2175	N	1785	-0-	-390	-0-	1195	1	590	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1049	1	189	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1395	-0-	-255	-0-	803	1	592	2	N	-0-					-0-
*05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	851	1	1337	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	8085	-0-	-2238	-0-	125	1	7960	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	8044	-0-	-1907	-0-	167	1	7877	2	N	-0-					-0-
02	9280	X	7829	-0-	-1451	-0-	163	1	7666	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	7595	-0-	-2325	-0-	217	1	7378	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	6239	-0-	-1621	-0-	235	1	6004	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7547	-0-	-823	-0-	174	1	7373	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	5597	-0-	-3331	-0-	544	1	5053	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	6005	-0-	-2923	-0-	541	1	5464	2	N	-0-					-0-
02	8352	X	7553	-0-	-799	-0-	393	1	7160	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7114	-0-	-605	-0-	477	1	6637	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	3858	-0-	-1962	-0-	514	1	3344	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	6802	-0-	-1258	-0-	406	1	6396	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	6	1	12056	2	N	-0-					-0-
01	11718	X	11572	-0-	-146	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	11331	-0-	-240	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11696	-0-	-673	-0-	1	1	11695	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	10765	-0-	-1205	-0-	2	1	10763	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	10766	-0-	-1355	-0-	1	1	10765	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	7877	-0-	-2012	-0-	403	1	7474	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	8669	-0-	-1220	-0-	370	1	8299	2	N	-0-					-0-
02	9251	X	8028	-0-	-1223	-0-	294	1	7734	2	N	-0-					-0-
03	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	303	1	8766	2	N	-0-					-0-
04	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	292	1	8364	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	7711	-0-	-969	-0-	320	1	7391	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	13027	2			N	-0-			-0-
01	12276	X	12010	-0-	-266	-0-	12010	2			N	-0-			-0-
02	11484	X	11142	-0-	-342	-0-	11142	2			N	-0-			-0-
03	13020	X	11740	-0-	-1280	-0-	11740	2			N	-0-			-0-
04	12600	X	11308	-0-	-1292	-0-	11308	2			N	-0-			-0-
05	13020	X	11778	-0-	-1242	-0-	11778	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

12	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	17665	2			N	-0-			-0-
01	16647	X	16263	-0-	-384	-0-	16263	2			N	-0-			-0-
02	15486	X	15136	-0-	-350	-0-	15136	2			N	-0-			-0-
03	17670	X	15925	-0-	-1745	-0-	15925	2			N	-0-			-0-
04	17100	X	14978	-0-	-2122	-0-	14978	2			N	-0-			-0-
05	17670	X	14907	-0-	-2763	-0-	14907	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

12	14446	X	13575	-0-	-871	-0-	13575	2			N	-0-			-0-
01	14446	X	12672	-0-	-1774	-0-	12672	2			N	-0-			-0-
02	12586	X	11555	-0-	-1031	-0-	11555	2			N	-0-			-0-
03	13578	X	12438	-0-	-1140	-0-	12438	2			N	-0-			-0-
04	13140	X	12020	-0-	-1120	-0-	12020	2			N	-0-			-0-
05	13578	X	11498	-0-	-2080	-0-	11498	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

12	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	15635	2			N	-0-			-0-
01	15345	X	15225	-0-	-120	-0-	15225	2			N	-0-			-0-
02	14065	X	13618	-0-	-447	-0-	13618	2			N	-0-			-0-
03	15624	X	12495	-0-	-3129	-0-	12495	2			N	-0-			-0-
04	15120	X	12009	-0-	-3111	-0-	12009	2			N	-0-			-0-
05	15624	X	13166	-0-	-2458	-0-	13166	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

12	14229	X	9170	-0-	-5059	-0-	615	1	8555	2	N	-0-			-0-
01	14229	X	10699	-0-	-3530	-0-	528	1	10171	2	N	-0-			-0-
02	12528	X	11033	-0-	-1495	-0-	374	1	10659	2	N	-0-			-0-
03	13392	X	12643	-0-	-749	-0-	213	1	12430	2	N	-0-			-0-
04	12960	X	11483	-0-	-1477	-0-	442	1	11041	2	N	-0-			-0-
*05	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	474	1	12537	2	N	-0-			-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

12	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	480	1	7411	2	N	-0-			-0-
01	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	461	1	6921	2	N	-0-			-0-
02	7221	X	5853	-0-	-1368	-0-	411	1	5442	2	N	-0-			-0-
03	7905	X	6126	-0-	-1779	-0-	450	1	5676	2	N	-0-			-0-
04	7650	X	268	-0-	-7382	-0-	23	1	245	2	N	-0-			-0-
05	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-			-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

12	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	1			N	-0-			-0-
01	620	N	309	-0-	-311	-0-	309	1			N	-0-			-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	1			N	-0-			-0-
*03	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	1			N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	14369	2			N	-0-			-0-
01	14477	X	13559	-0-	-918	-0-	13559	2			N	-0-			-0-
02	13543	X	12040	-0-	-1503	-0-	12040	2			N	-0-			-0-
03	14477	X	13365	-0-	-1112	-0-	13365	2			N	-0-			-0-
04	13920	X	12784	-0-	-1136	-0-	12784	2			N	-0-			-0-
05	14384	X	13635	-0-	-749	-0-	13635	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	356	1	6190	2	N	-0-			-0-
01	6448	X	5753	-0-	-695	-0-	359	1	5394	2	N	-0-			-0-
02	6032	X	4710	-0-	-1322	-0-	367	1	4343	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	4815	-0-	-1633	-0-	399	1	4416	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-			-0-
05	6448	X	2741	-0-	-3707	-0-	495	1	2246	2	N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10540	X	9719	-0-	-821	-0-	9719	2			N	-0-			-0-
01	10261	X	9575	-0-	-686	-0-	9575	2			N	-0-			-0-
02	9309	X	8493	-0-	-816	-0-	8493	2			N	-0-			-0-
03	9734	X	9067	-0-	-667	-0-	9067	2			N	-0-			-0-
04	9420	X	9006	-0-	-414	-0-	9006	2			N	-0-			-0-
05	9734	X	9003	-0-	-731	-0-	9003	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14136	X	13456	-0-	-680	-0-	13456	2			N	-0-			-0-
01	14043	X	12948	-0-	-1095	-0-	12948	2			N	-0-			-0-
02	12499	X	11617	-0-	-882	-0-	11617	2			N	-0-			-0-
03	13454	X	12505	-0-	-949	-0-	12505	2			N	-0-			-0-
04	13020	X	12035	-0-	-985	-0-	12035	2			N	-0-			-0-
05	13454	X	12643	-0-	-811	-0-	12643	2			N	-0-			-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	3947	-0-	-1323	-0-	238	1	3709	2	N	-0-			-0-
01	5487	X	5113	-0-	-374	-0-	218	1	4895	2	N	-0-			-0-
02	5133	X	3585	-0-	-1548	-0-	220	1	3365	2	N	-0-			-0-
*03	5487	X	1574	-0-	-3913	-0-	140	1	1434	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-			-0-
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-			-0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6042	-0-	-902	-0-	249 3	1 9	5790	2	Y	3			48
01	6944	X	3767	-0-	-3177	-0-	246	1	3521	2	Y	-0-			48
02	5568	X	5524	-0-	-44	-0-	227	1	5297	2	Y	-0-			48
03	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	181	1	6242	2	Y	-0-			48
04	5850	X	1063	-0-	-4787	-0-	167	1	896	2	Y	-0-			48
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14911	X	14102	-0-	-809	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	13259	-0-	-1404	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
02	13398	X	12161	-0-	-1237	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12966	-0-	-1139	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	12442	-0-	-1208	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	12529	-0-	-1576	-0-	12529	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	6672	-0-	-799	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6478	-0-	-466	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	6019	-0-	-419	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6322	-0-	-560	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5939	-0-	-721	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6287	-0-	-378	-0-	6287	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17515	X	17180	-0-	-335	-0-	17180	2			N	-0-					-0-
01	17453	X	16617	-0-	-836	-0-	16617	2			N	-0-					-0-
02	16211	X	14872	-0-	-1339	-0-	14872	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	15739	-0-	-1590	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	15316	-0-	-1304	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	16185	-0-	-989	-0-	16185	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14818	X	13824	-0-	-994	-0-	13824	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	13622	-0-	-638	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
02	13079	X	12929	-0-	-150	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	13771	-0-	-55	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	12791	-0-	-589	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	13607	-0-	-219	-0-	13607	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	5081	-0-	-2731	-0-	172	1	4909	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6635	-0-	-154	-0-	246	1	6389	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6483	-0-	-13	-0-	212	1	6271	2	N	-0-					-0-
03	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	239	1	6947	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6619	-0-	-101	-0-	235	1	6384	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6519	-0-	-425	-0-	232	1	6287	2	N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	6324	-0-	-124	-0-	268	1	6056	2	N	-0-					-0-
01	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	243	1	7519	2	N	-0-					-0-
02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	180	1	6203	2	N	-0-					-0-
03	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	196	1	6631	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6406	-0-	-1094	-0-	189	1	6217	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	5941	-0-	-1809	-0-	189	1	5752	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
01	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	13660	2			N	-0-					-0-
02	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
03	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	12532	2			N	-0-					-0-
04	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
*05	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

12	10540	X	6395	-0-	-4145	-0-	6395	2			Y	-0-					15
01	10478	X	6013	-0-	-4465	-0-	6013	2			Y	-0-					15
02	9715	X	5788	-0-	-3927	-0-	5788	2			Y	-0-					15
03	10292	X	6220	-0-	-4072	-0-	6161	2	59	9	Y	54	12	1			57
04	6210	X	6105	-0-	-105	-0-	6105	2			Y	-0-					57
05	6386	X	6330	-0-	-56	-0-	6330	2			Y	-0-					57

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

12	11687	X	9959	-0-	-1728	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	9805	-0-	-1541	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	9445	-0-	-908	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	9481	-0-	-1555	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8729	-0-	-901	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
*05	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

12	13826	X	13570	-0-	-256	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	12815	-0-	-1011	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
02	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12977	-0-	-601	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	10519	-0-	-2621	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	12867	-0-	-711	-0-	12867	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

12	37293	X	34916	-0-	-2377	-0-	34916	2			N	-0-					-0-
01	36704	X	34151	-0-	-2553	-0-	34151	2			N	-0-					-0-
02	33785	X	31408	-0-	-2377	-0-	31408	2			N	-0-					-0-
03	35588	X	32520	-0-	-3068	-0-	32520	2			N	-0-					-0-
04	33990	X	31575	-0-	-2415	-0-	31575	2			N	-0-					-0-
05	34906	X	32015	-0-	-2891	-0-	32015	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

12	10292	X	9249	-0-	-1043	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9220	-0-	-1072	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	8315	-0-	-849	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8961	-0-	-587	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8587	-0-	-473	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	9190	-0-	-48	-0-	9190	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

12	10571	X	9856	-0-	-715	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9338	-0-	-1233	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
02	9889	X	8941	-0-	-948	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8693	-0-	-1568	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	7903	-0-	-2027	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	7570	-0-	-2288	-0-	7570	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	12614	-0-	-220	-0-	12614	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	11411	-0-	-566	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	11811	-0-	-1240	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11524	-0-	-1106	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	11914	-0-	-1137	-0-	11914	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

12	12276	X	11711	-0-	-565	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	10997	-0-	-1279	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	9844	-0-	-1495	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11579	-0-	-511	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10985	-0-	-595	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	11371	-0-	-347	-0-	11371	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

12	12648	X	12110	-0-	-538	-0-	12110	3			N	-0-					-0-
01	12648	X	12117	-0-	-531	-0-	12117	3			N	-0-					-0-
02	11832	X	9862	-0-	-1970	-0-	9862	3			N	-0-					-0-
03	12152	X	5990	-0-	-6162	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
04	11760	X	10476	-0-	-1284	-0-	10476	3			N	-0-					-0-
05	12121	X	11342	-0-	-779	-0-	11342	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

12	10416	X	10363	-0-	-53	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	10379	-0-	-37	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
02	9976	X	9098	-0-	-878	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	7350	-0-	-3314	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	8043	-0-	-2277	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	8875	-0-	-1510	-0-	8875	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

12	14601	X	13755	-0-	-846	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	13057	-0-	-1482	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
02	13369	X	12202	-0-	-1167	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12991	-0-	-773	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	12419	-0-	-901	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	12441	-0-	-1323	-0-	12441	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

12	11005	X	9759	-0-	-1246	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	9631	-0-	-1250	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
02	9367	X	8195	-0-	-1172	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9352	-0-	-413	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8889	-0-	-561	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8305	-0-	-1460	-0-	8305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	7447	-0-	-241	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7381	-0-	-183	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	6862	-0-	-214	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7179	-0-	-323	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6621	-0-	-639	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6367	-0-	-1073	-0-	6367	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

12	6541	X	6196	-0-	-345	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5890	-0-	-651	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	5528	-0-	-185	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5789	-0-	-411	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5689	-0-	-311	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5735	-0-	-465	-0-	5735	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

12	9982	X	9346	-0-	-636	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8376	-0-	-1420	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
02	9019	X	7727	-0-	-1292	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9030	-0-	-611	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8532	-0-	-648	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8617	-0-	-714	-0-	8617	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

*09	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	306	1	9238	3	N	16	16	8			66
							18	9									
10	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	259	1	8979	3	N	-0-					66
11	9510	X	6539	-0-	-2971	-0-	266	1	6273	3	N	-0-					66
12	9858	X	8707	-0-	-1151	-0-	257	1	8450	3	N	-0-					66
01	9858	X	7971	-0-	-1887	-0-	271	1	7700	3	N	-0-					66
02	9222	X	8452	-0-	-770	-0-	257	1	8194	3	N	1	1	8			66
							1	9									
03	9238	X	8671	-0-	-567	-0-	265	1	8406	3	N	-0-					66
04	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	277	1	8367	3	N	13	64	1			15
							14	9									
05	9021	X	8455	-0-	-566	-0-	272	1	8183	3	N	-0-					15

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

12	23591	X	21356	-0-	-2235	-0-	21356	2			N	-0-					-0-
01	21979	X	21502	-0-	-477	-0-	21502	2			N	-0-					-0-
02	20677	X	19132	-0-	-1545	-0-	19132	2			N	-0-					-0-
03	22103	X	18928	-0-	-3175	-0-	18928	2			N	-0-					-0-
04	21390	X	17200	-0-	-4190	-0-	17200	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	18764	-0-	-2750	-0-	18764	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

12	17112	X	15853	-0-	-1259	-0-	15853	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	15955	-0-	-413	-0-	15955	2			N	-0-					-0-
02	15022	X	14457	-0-	-565	-0-	14457	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	14870	-0-	-1188	-0-	14870	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	13932	-0-	-1608	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	14155	-0-	-1810	-0-	14155	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12896	X	11758	-0-	-1138	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	11701	-0-	-513	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	10865	-0-	-126	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	11418	-0-	-331	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10933	-0-	-437	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	11285	-0-	-464	-0-	11285	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	11483	-0-	-1041	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
02	12093	X	9740	-0-	-2353	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	9973	-0-	-2954	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	9659	-0-	-2851	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	9559	-0-	-3058	-0-	9559	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15531	X	15069	-0-	-462	-0-	15069	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	14756	-0-	-775	-0-	14756	2			N	-0-					-0-
02	14471	X	13130	-0-	-1341	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	14561	-0-	-908	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	13199	-0-	-1771	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	13541	-0-	-1525	-0-	13541	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18135	X	16527	-0-	-1608	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	16468	-0-	-1667	-0-	16468	2			N	-0-					-0-
02	15979	X	14958	-0-	-1021	-0-	14958	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	16446	-0-	-108	-0-	16446	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	15852	-0-	-138	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	15948	-0-	-575	-0-	15948	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10890	X	10048	-0-	-842	-0-	10044	2	4	9	Y	4	4	8			36
10	11253	X	10864	-0-	-389	-0-	10831	2	33	9	Y	30	28	1			38
11	10890	X	10614	-0-	-276	-0-	10614	2			Y	-0-					38
12	11222	X	10058	-0-	-1164	-0-	10021	2	37	9	Y	34					72
01	11222	X	9834	-0-	-1388	-0-	9801	2	33	9	Y	30	87	1			15
02	10295	X	8910	-0-	-1385	-0-	8910	2			Y	-0-					15
03	11005	X	10500	-0-	-505	-0-	10500	2			Y	-0-					15
04	10650	X	9409	-0-	-1241	-0-	9409	2			Y	-0-					15
05	10044	X	9658	-0-	-386	-0-	9560	2	98	9	Y	89	90	1			14

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12183	X	11767	-0-	-416	-0-	10	1	11757	2	N	-0-					-0-
01	12183	X	11690	-0-	-493	-0-	4	1	11686	2	N	-0-					-0-
02	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
03	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	11887	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	11274	-0-	-126	-0-	6	1	11268	2	N	-0-					-0-
*05	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	302	1	5957	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	5177	-0-	-1364	-0-	324	1	4853	2	N	-0-					-0-
02	6119	X	3733	-0-	-2386	-0-	272	1	3461	2	N	-0-					-0-
*03	6541	X	233	-0-	-6308	-0-	17	1	216	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17484	X	15679	-0-	-1805	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	16000	-0-	-1484	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
02	15805	X	15513	-0-	-292	-0-	15513	2			N	-0-					-0-
03	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	16418	2			N	-0-					-0-
04	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	16325	-0-	-260	-0-	16325	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	10273	-0-	-329	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	10121	-0-	-450	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
02	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
03	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	10015	-0-	-35	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	10191	-0-	-349	-0-	10191	2			N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	650	-0-	-3659	-0-	646	1	4	9	Y	4	3	8			4
01	4309	X	606	-0-	-3703	-0-	603	1	3	9	Y	3	2	8			5
02	3857	X	3588	-0-	-269	-0-	643	1	2927	2	Y	16	4	1			17
							18	9									
03	4123	X	2781	-0-	-1342	-0-	564	1	2210	2	Y	6					23
							7	9									
04	630	X	280	-0-	-350	-0-	280	1			Y	-0-	18	1			5
05	3844	X	467	-0-	-3377	-0-	458	1	9	9	Y	8	3	8			10

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20894	X	19479	-0-	-1415	-0-	19443	2	36	9	Y	33					139
01	20739	X	20066	-0-	-673	-0-	20051	2	15	9	Y	14					153
02	19401	X	18257	-0-	-1144	-0-	18181	2	76	9	Y	69	120	1			102
03	20615	X	18869	-0-	-1746	-0-	18829	2	40	9	Y	36					138
04	19650	X	16344	-0-	-3306	-0-	16338	2	6	9	Y	5	115	1			28
05	20057	X	16412	-0-	-3645	-0-	16372	2	40	9	Y	36					64

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26226	X	24851	-0-	-1375	-0-	24851	2			N	-0-					-0-
01	26226	X	24742	-0-	-1484	-0-	24742	2			N	-0-					-0-
02	23896	X	22466	-0-	-1430	-0-	22466	2			N	-0-					-0-
03	25544	X	23325	-0-	-2219	-0-	23325	2			N	-0-					-0-
04	24060	X	22937	-0-	-1123	-0-	22937	2			N	-0-					-0-
05	24862	X	23174	-0-	-1688	-0-	23174	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	37603	X	33226	-0-	-4377	-0-	33226	2			N	-0-			-0-
01	36797	X	32610	-0-	-4187	-0-	32610	2			N	-0-			-0-
02	33408	X	29901	-0-	-3507	-0-	29901	2			N	-0-			-0-
03	34379	X	29808	-0-	-4571	-0-	29808	2			N	-0-			-0-
04	33120	X	29292	-0-	-3828	-0-	29292	2			N	-0-			-0-
05	33232	X	29680	-0-	-3552	-0-	29680	2			N	-0-			-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	25296	X	22175	-0-	-3121	-0-	22175	2			N	-0-			-0-
01	24459	X	21736	-0-	-2723	-0-	21736	2			N	-0-			-0-
02	22388	X	13222	-0-	-9166	-0-	13222	2			N	-0-			-0-
*03	23591	X	15112	-0-	-8479	-0-	456	1	14656	2	N	-0-			-0-
04	22830	X	22549	-0-	-281	-0-	22549	2			N	-0-			-0-
05	22165	X	19666	-0-	-2499	-0-	71	1	19595	2	N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	9446	-0-	-350	-0-	9446	2			N	-0-			-0-
01	9796	X	9202	-0-	-594	-0-	9202	2			N	-0-			-0-
02	9164	X	8404	-0-	-760	-0-	8404	2			N	-0-			-0-
03	9796	X	8992	-0-	-804	-0-	8992	2			N	-0-			-0-
04	9330	X	8432	-0-	-898	-0-	8432	2			N	-0-			-0-
05	9455	X	8793	-0-	-662	-0-	8793	2			N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14601	X	10297	-0-	-4304	-0-	236	1	10061	2	N	-0-			-0-
01	13485	X	10259	-0-	-3226	-0-	235	1	10024	2	N	-0-			-0-
02	11919	X	9789	-0-	-2130	-0-	233	1	9556	2	N	-0-			-0-
03	12741	X	9928	-0-	-2813	-0-	209	1	9719	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	10194	-0-	-696	-0-	514	1	9680	2	N	-0-			-0-
05	10478	X	9700	-0-	-778	-0-	610	1	9090	2	N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9951	X	9146	-0-	-805	-0-	9146	2			N	-0-			-0-
01	9951	X	9016	-0-	-935	-0-	9016	2			N	-0-			-0-
02	9164	X	8501	-0-	-663	-0-	8501	2			N	-0-			-0-
03	9610	X	8996	-0-	-614	-0-	8996	2			N	-0-			-0-
04	9060	X	8592	-0-	-468	-0-	8592	2			N	-0-			-0-
05	9145	X	8749	-0-	-396	-0-	8749	2			N	-0-			-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	775	X	605	-0-	-170	-0-	605	1			N	-0-			-0-
01	775	X	603	-0-	-172	-0-	603	1			N	-0-			-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	1			N	-0-			-0-
03	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	1			N	-0-			-0-
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	1			N	-0-			-0-
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	1			N	-0-			-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	27280	X	25464	-0-	-1816	-0-	25464	2			N	-0-			-0-
01	26877	X	24159	-0-	-2718	-0-	24159	2			N	-0-			-0-
02	24563	X	22376	-0-	-2187	-0-	22376	2			N	-0-			-0-
03	25916	X	23920	-0-	-1996	-0-	23920	2			N	-0-			-0-
04	24840	X	22984	-0-	-1856	-0-	22984	2			N	-0-			-0-
05	25451	X	23395	-0-	-2056	-0-	23395	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
01	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
02	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
03	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11968	-0-	-662	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	12296	-0-	-972	-0-	12296	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	384	1	8821	2	N	-0-					-0-
01	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	392	1	9710	2	N	-0-					-0-
02	8178	X	7299	-0-	-879	-0-	370	1	6929	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	6570	-0-	-2172	-0-	396	1	6174	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	6054	-0-	-2406	-0-	350	1	5704	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	5685	-0-	-3057	-0-	397	1	5288	2	N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16647	X	14058	-0-	-2589	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	16137	-0-	-510	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	14794	-0-	-634	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
03	16244	X	15983	-0-	-261	-0-	15983	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	15200	-0-	-430	-0-	15200	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	15359	-0-	-792	-0-	15359	2			N	-0-					-0-

QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	11358	-0-	-484	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
01	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
02	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
03	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
04	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11928	-0-	-472	-0-	11928	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	8588	-0-	-340	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7991	-0-	-720	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	7887	-0-	-175	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8279	-0-	-339	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8230	-0-	-80	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7296	-0-	-1291	-0-	7296	2			N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12214	X	11582	-0-	-632	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	11256	-0-	-431	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
02	10643	X	10295	-0-	-348	-0-	10295	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	11141	-0-	-453	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10740	-0-	-480	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10731	-0-	-863	-0-	10731	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	7511	-0-	-239	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7131	-0-	-619	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6149	-0-	-898	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6785	-0-	-748	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6529	-0-	-761	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6244	-0-	-1258	-0-	6244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	3485	2	79	9	Y	72	80	1			17
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3928	2	22	9	Y	20					37
02	3422	X	3296	-0-	-126	-0-	3281	2	15	9	Y	14					51
03	3658	X	3501	-0-	-157	-0-	3481	2	20	9	Y	18	44	1			25
04	3690	X	3357	-0-	-333	-0-	3357	2			Y	-0-					25
05	3813	X	3478	-0-	-335	-0-	3452	2	26	9	Y	24					49

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	3932	-0-	-2051	-0-	170	1	3762	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3715	-0-	-315	-0-	52	1	3663	2	Y	-0-					-0-
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	8	1	3513	2	Y	-0-					-0-
03	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5	1	5284	2	Y	-0-					-0-
04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	31	1	4302	2	Y	18	5	1			13
							20	9									
*05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	16	1	4641	2	Y	19					32
							21	9									

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	6074	-0-	-64	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
01	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	5401	-0-	-109	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5544	-0-	-532	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5494	-0-	-386	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5602	-0-	-474	-0-	5602	2			N	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3374	-0-	-966	-0-	276	1	3098	2	Y	-0-					2
01	5115	X	3763	-0-	-1352	-0-	222	1	3541	2	Y	-0-					2
02	4785	X	3652	-0-	-1133	-0-	137	1	3515	2	Y	-0-					2
03	5115	X	3593	-0-	-1522	-0-	245	1	3348	2	Y	-0-					2
04	3630	X	2974	-0-	-656	-0-	318	1	2656	2	Y	-0-					2
05	3906	X	3239	-0-	-667	-0-	399	1	2840	2	Y	-0-					2

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	5390	-0-	-1461	-0-	5390	2			Y	-0-					5
01	6851	X	5065	-0-	-1786	-0-	5065	2			Y	-0-	4	1			1
02	6409	X	4469	-0-	-1940	-0-	4469	2			Y	-0-					1
03	5394	X	3837	-0-	-1557	-0-	3837	2			Y	-0-					1
04	5220	X	3254	-0-	-1966	-0-	3243	2	11	9	Y	10					11
05	5394	X	4987	-0-	-407	-0-	4986	2	1	9	Y	1					12

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11904	X	10955	-0-	-949	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10958	-0-	-946	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	10311	-0-	-738	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11156	-0-	-376	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10520	-0-	-280	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10320	-0-	-716	-0-	10320	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5759	-0-	-131	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
01	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	4485	-0-	-822	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4075	-0-	-1691	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	3803	-0-	-1927	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	3314	-0-	-2607	-0-	3314	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19344	X	17556	-0-	-1788	-0-	17556	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	16882	-0-	-2152	-0-	16882	2			N	-0-					-0-
02	17516	X	16476	-0-	-1040	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	17307	-0-	-1138	-0-	17307	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	16563	-0-	-1017	-0-	16563	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	16723	-0-	-885	-0-	16723	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	7455	-0-	-450	-0-	7400	2	55	9	N	50	140	1			18
01	7688	X	7057	-0-	-631	-0-	7057	2			N	-0-					18
02	7192	X	6581	-0-	-611	-0-	6581	2			N	-0-					18
03	7688	X	7045	-0-	-643	-0-	7045	2			N	-0-					18
04	7230	X	7089	-0-	-141	-0-	7089	2			N	-0-					18
*05	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7301	2	185	9	N	168	170	1			16

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14601	X	13207	-0-	-1394	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13163	-0-	-1438	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
02	13311	X	12489	-0-	-822	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	13393	-0-	-588	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	12781	-0-	-389	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	12423	-0-	-938	-0-	12423	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14466	2	19	9	Y	17					37
01	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	2			Y	-0-					37
02	12876	X	12437	-0-	-439	-0-	12436	2	1	9	Y	1	1	8			37
03	14260	X	13435	-0-	-825	-0-	13435	2			Y	-0-					37
04	13800	X	11286	-0-	-2514	-0-	11185	2	101	9	Y	92					129
05	14260	X	11456	-0-	-2804	-0-	11456	2			Y	-0-					129

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	417	X	417	-0-	-0-	-0-	407	1	10	9	Y	9	9	8			-0-
10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	409	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			Y	-0-					-0-
12	T. A.		446	-0-	446	446	446	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		396	-0-	396	842	396	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.		396	-0-	396	1238	394	1	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	1669	X	431	-0-	-1238	-0-	431	1			Y	-0-					-0-
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	1			Y	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	7046	-0-	-270	-0-	7028	2	18	9	N	16					332
01	7316	X	6911	-0-	-405	-0-	6902	2	9	9	N	8	187	1			153
02	6728	X	6398	-0-	-330	-0-	6395	2	3	9	N	3					156
03	7192	X	5774	-0-	-1418	-0-	5774	2			N	-0-					156
04	6930	X	4806	-0-	-2124	-0-	4803	2	3	9	N	3					159
05	7037	X	5338	-0-	-1699	-0-	5335	2	3	9	N	3					162

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 9879 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21855	X	17686	-0-	-4169	-0-	17686	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	16970	-0-	-3521	-0-	16970	2			N	-0-					-0-
02	18125	X	15281	-0-	-2844	-0-	15281	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	16489	-0-	-2607	-0-	16489	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	15801	-0-	-2049	-0-	15801	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	15789	-0-	-1912	-0-	15789	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 9425 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	16826	2			N	-0-					-0-
01	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	16297	2			N	-0-					-0-
02	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	14771	2			N	-0-					-0-
03	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	15432	2			N	-0-					-0-
04	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	15055	2			N	-0-					-0-
*05	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	15222	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7458 PERF.10245 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17887	X	15157	-0-	-2730	-0-	15157	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	14739	-0-	-2497	-0-	14739	2			N	-0-					-0-
02	15602	X	13483	-0-	-2119	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	14277	-0-	-1812	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	13723	-0-	-1487	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	11661	-0-	-3498	-0-	11661	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39680	X	37247	-0-	-2433	-0-	37247	2			N	-0-					-0-
01	39680	X	36563	-0-	-3117	-0-	36563	2			N	-0-					-0-
02	36569	X	33998	-0-	-2571	-0-	33998	2			N	-0-					-0-
03	38688	X	35212	-0-	-3476	-0-	35212	2			N	-0-					-0-
04	36810	X	33680	-0-	-3130	-0-	33680	2			N	-0-					-0-
05	37262	X	33642	-0-	-3620	-0-	33642	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4499	2	105	9	Y	95	104	1			22
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4476	2	26	9	Y	24					46
02	4176	X	4112	-0-	-64	-0-	4093	2	19	9	Y	17					63
03	4588	X	4358	-0-	-230	-0-	4333	2	25	9	Y	23	55	1			31
04	4440	X	4222	-0-	-218	-0-	4222	2			Y	-0-					31
05	4588	X	4413	-0-	-175	-0-	4379	2	34	9	Y	31					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					176
*07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					176
*08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					176
*09	3390	X	3260	-0-	-130	-0-	3260	2			N	-0-					176
*10	3503	X	3445	-0-	-58	-0-	3445	2			N	-0-					176
*11	3390	X	1413	-0-	-1977	-0-	1413	2			N	-0-					176
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	37	179	1			34
01	3503	X	1823	-0-	-1680	-0-	1823	2			N	-0-					34
02	3219	X	2561	-0-	-658	-0-	2561	2			N	-0-					34
03	3441	X	2561	-0-	-880	-0-	2561	2			N	-0-					34
04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					34
05	2728	X	2473	-0-	-255	-0-	2473	2			N	-0-					34

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7034	-0-	-1026	-0-	7034	3			N	-0-					148
01	7223	X	7095	-0-	-128	-0-	7095	3			N	-0-					148
02	6583	X	5941	-0-	-642	-0-	5941	3			N	-0-					148
03	7037	X	6950	-0-	-87	-0-	6950	3			N	-0-					148
04	6870	X	6744	-0-	-126	-0-	6689	3	55	9	N	50	180	1			18
05	7099	X	7076	-0-	-23	-0-	7076	3			N	-0-					18

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22227	X	20550	-0-	-1677	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
01	22227	X	21531	-0-	-696	-0-	21531	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	20043	-0-	-257	-0-	20043	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	20910	-0-	-170	-0-	20910	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	19671	-0-	-1179	-0-	19671	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	19720	-0-	-1825	-0-	19720	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15469	X	14601	-0-	-868	-0-	14601	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	14185	-0-	-881	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
02	13891	X	13185	-0-	-706	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	13920	-0-	-867	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13433	-0-	-877	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	13789	-0-	-812	-0-	13789	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38323	X	38323	-0-	-0-	-0-	38323	2			N	-0-					-0-
01	37625	X	37625	-0-	-0-	-0-	37625	2			N	-0-					-0-
02	34604	X	34604	-0-	-0-	-0-	34604	2			N	-0-					-0-
03	37689	X	37689	-0-	-0-	-0-	37689	2			N	-0-					-0-
04	36473	X	36473	-0-	-0-	-0-	36473	2			N	-0-					-0-
*05	36092	X	36092	-0-	-0-	-0-	36092	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40920	X	33639	-0-	-7281	-0-	33639	2			N	-0-					-0-
01	40145	X	33408	-0-	-6737	-0-	33408	2			N	-0-					-0-
02	35496	X	30337	-0-	-5159	-0-	30337	2			N	-0-					-0-
03	34038	X	31358	-0-	-2680	-0-	31358	2			N	-0-					-0-
04	32940	X	29214	-0-	-3726	-0-	29214	2			N	-0-					-0-
05	33635	X	29390	-0-	-4245	-0-	29390	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21824	X	20830	-0-	-994	-0-	20830	2			N	-0-					-0-
01	21824	X	19442	-0-	-2382	-0-	19442	2			N	-0-					-0-
02	20416	X	18013	-0-	-2403	-0-	18013	2			N	-0-					-0-
03	21049	X	19005	-0-	-2044	-0-	19005	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	18332	-0-	-2038	-0-	18332	2			N	-0-					-0-
05	20832	X	18615	-0-	-2217	-0-	18615	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

12	19375	X	18344	-0-	-1031	-0-	18344	2			N	-0-					-0-
01	19189	X	18089	-0-	-1100	-0-	18089	2			N	-0-					-0-
02	17806	X	16424	-0-	-1382	-0-	16424	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	16824	-0-	-1869	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	16026	-0-	-2064	-0-	16026	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	16423	-0-	-1929	-0-	16423	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

12	29977	X	28426	-0-	-1551	-0-	28426	2			N	-0-					-0-
01	29884	X	27725	-0-	-2159	-0-	27725	2			N	-0-					-0-
02	26854	X	25328	-0-	-1526	-0-	25328	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	25275	-0-	-3152	-0-	25275	2			N	-0-					-0-
04	27510	X	25229	-0-	-2281	-0-	25229	2			N	-0-					-0-
05	28427	X	25262	-0-	-3165	-0-	25262	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

12	38638	X	38638	-0-	-0-	-0-	38638	2			N	-0-					-0-
01	38098	X	38098	-0-	-0-	-0-	38098	2			N	-0-					-0-
02	34903	X	34903	-0-	-0-	-0-	34903	2			N	-0-					-0-
03	39023	X	39023	-0-	-0-	-0-	39023	2			N	-0-					-0-
04	37974	X	37974	-0-	-0-	-0-	37974	2			N	-0-					-0-
*05	37960	X	37960	-0-	-0-	-0-	37960	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

12	15159	X	14557	-0-	-602	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	13286	-0-	-1873	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
02	13514	X	12570	-0-	-944	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	13313	-0-	-2156	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	10182	-0-	-4788	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	13780	-0-	-1689	-0-	13780	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

12	12555	X	10651	-0-	-1904	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	10554	-0-	-1877	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
02	10904	X	9985	-0-	-919	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10551	-0-	-1105	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9041	-0-	-2239	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10859	-0-	-456	-0-	10859	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

12	5518	X	5392	-0-	-126	-0-	5392	2			Y	-0-					77
01	5518	X	5407	-0-	-111	-0-	5407	2			Y	-0-					77
02	5162	X	4821	-0-	-341	-0-	4821	2			Y	-0-					77
03	5487	X	5173	-0-	-314	-0-	5173	2			Y	-0-					77
04	5310	X	5089	-0-	-221	-0-	5089	2			Y	-0-					77
05	5394	X	5119	-0-	-275	-0-	5119	2			Y	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9951	X	9749	-0-	-202	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9390	-0-	-747	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	9086	-0-	-397	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9314	-0-	-823	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8483	-0-	-1057	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8191	-0-	-1543	-0-	8191	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

12	10633	X	10520	-0-	-113	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	10164	-0-	-1213	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
02	10643	X	9306	-0-	-1337	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10062	-0-	-1315	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9510	-0-	-870	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9575	-0-	-934	-0-	9575	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

12	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	500	1	8356	2	N	-0-					-0-
01	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	449	1	7302	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	445	1	6555	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7141	-0-	-1477	-0-	491	1	6650	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	1879	-0-	-6461	-0-	137	1	1742	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

12	6820	X	6562	-0-	-258	-0-	158	1	6404	2	N	-0-					100
01	6913	X	6682	-0-	-231	-0-	197	1	6485	2	N	-0-					100
02	6496	X	5948	-0-	-548	-0-	166	1	5782	2	N	-0-					100
03	6944	X	6891	-0-	-53	-0-	165	1	6726	2	N	-0-					100
04	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	132	1	6622	2	N	-0-					100
*05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	149	1	6859	2	N	-0-					100

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

12	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	107	1	16252	2	N	-0-					-0-
01	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	100	1	15564	2	N	-0-					-0-
02	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	99	1	14445	2	N	-0-					-0-
03	16368	X	14788	-0-	-1580	-0-	109	1	14679	2	N	-0-					-0-
04	15840	X	14942	-0-	-898	-0-	138	1	14804	2	N	-0-					-0-
05	16368	X	14337	-0-	-2031	-0-	359	1	13978	2	N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

12	5425	X	4614	-0-	-811	-0-	4614	2			Y	-0-					11
01	5146	X	4408	-0-	-738	-0-	4408	2			Y	-0-					11
02	4727	X	4166	-0-	-561	-0-	4129	2	37	9	Y	34					45
03	4960	X	4858	-0-	-102	-0-	4851	2	7	9	Y	6	44	1			7
04	4620	X	4524	-0-	-96	-0-	4524	2			Y	-0-					7
*05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			Y	-0-					7

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

12	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	17255	2			N	-0-					-0-
01	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	16536	2			N	-0-					-0-
02	16530	X	15243	-0-	-1287	-0-	15243	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	15437	-0-	-2884	-0-	15437	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	12117	-0-	-5613	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	14189	-0-	-4132	-0-	14189	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	6737	-0-	-765	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6953	-0-	-549	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
02	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6781	-0-	-628	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6484	-0-	-386	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6705	-0-	-766	-0-	6705	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	9212	-0-	-1049	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9241	-0-	-989	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
02	9570	X	8363	-0-	-1207	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8585	-0-	-1428	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8415	-0-	-525	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8582	-0-	-656	-0-	8582	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14105	X	12949	-0-	-1156	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	12656	-0-	-1139	-0-	12656	2			N	-0-					-0-
02	12789	X	11425	-0-	-1364	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	12606	-0-	-786	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	11904	-0-	-1056	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	11296	-0-	-1662	-0-	11296	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16058	X	13974	-0-	-2084	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	15200	-0-	-300	-0-	15200	2			N	-0-					-0-
02	14674	X	13737	-0-	-937	-0-	13737	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	14928	-0-	-758	-0-	14928	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	12096	-0-	-3234	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	15069	-0-	-772	-0-	15069	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	8981	-0-	-1311	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9560	-0-	-391	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
02	9338	X	8613	-0-	-725	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9193	-0-	-789	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8684	-0-	-976	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9123	-0-	-425	-0-	9123	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28644	X	25651	-0-	-2993	-0-	25651	2			N	-0-					-0-
01	28644	X	27406	-0-	-1238	-0-	27406	2			N	-0-					-0-
02	25056	X	22983	-0-	-2073	-0-	22983	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	19407	-0-	-6230	-0-	19407	2			N	-0-					-0-
04	26520	X	23425	-0-	-3095	-0-	23425	2			N	-0-					-0-
05	27404	X	17333	-0-	-10071	-0-	17333	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17298	X	16107	-0-	-1191	-0-	16107	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	16491	-0-	-714	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
02	15921	X	14629	-0-	-1292	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	15780	-0-	-619	-0-	15780	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	15013	-0-	-947	-0-	15013	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	15529	-0-	-963	-0-	15529	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17484	X	16227	-0-	-1257	-0-	16227	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	15224	-0-	-1671	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
02	15689	X	14470	-0-	-1219	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	15650	-0-	-1059	-0-	15650	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	14710	-0-	-1250	-0-	14710	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	15390	-0-	-823	-0-	15390	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	6177	-0-	-1201	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	5940	-0-	-1066	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5199	-0-	-1297	-0-	75	1	5124	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	5193	-0-	-1627	-0-	168	1	5025	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5536	-0-	-674	-0-	168	1	5368	2	N	-0-					-0-
*05	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	170	1	6589	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16647	X	15974	-0-	-673	-0-	15974	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	15415	-0-	-953	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
02	15225	X	14103	-0-	-1122	-0-	14103	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	15682	-0-	-531	-0-	15682	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	14399	-0-	-1171	-0-	14399	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	14617	-0-	-1348	-0-	14617	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	13839	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	13577	-0-	-63	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
02	12760	X	11508	-0-	-1252	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	12805	-0-	-1021	-0-	12805	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	11935	-0-	-1445	-0-	11935	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	11825	-0-	-2001	-0-	11825	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49228	X	44144	-0-	-5084	-0-	44144	2			N	-0-					-0-
01	47895	X	43353	-0-	-4542	-0-	43353	2			N	-0-					-0-
02	44573	X	39357	-0-	-5216	-0-	39357	2			N	-0-					-0-
03	46159	X	41325	-0-	-4834	-0-	41325	2			N	-0-					-0-
04	43650	X	39372	-0-	-4278	-0-	39372	2			N	-0-					-0-
05	44144	X	40061	-0-	-4083	-0-	40061	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43958	X	39354	-0-	-4604	-0-	39354	2			N	-0-					-0-
01	42036	X	39160	-0-	-2876	-0-	39160	2			N	-0-					-0-
02	39237	X	36390	-0-	-2847	-0-	36390	2			N	-0-					-0-
03	40982	X	37468	-0-	-3514	-0-	37468	2			N	-0-					-0-
04	38880	X	36652	-0-	-2228	-0-	36652	2			N	-0-					-0-
05	39339	X	36534	-0-	-2805	-0-	36534	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7042 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15593	X	5499	-0-	-10094	-0-	5491	2	8	9	Y	7	16	1			2
01	14632	X	12975	-0-	-1657	-0-	12950	2	25	9	Y	23	13	1			12
02	15917	X	15917	-0-	-0-	-0-	15889	2	28	9	Y	25	13	1			24
03	16755	X	16755	-0-	-0-	-0-	16741	2	14	9	Y	13	26	1			11
04	12570	X	12433	-0-	-137	-0-	12433	2			Y	-0-					11
05	17019	X	8388	-0-	-8631	-0-	8369	2	19	9	Y	17	22	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34038	X	32803	-0-	-1235	-0-	32803	2			N	-0-					-0-
01	34162	X	32189	-0-	-1973	-0-	32189	2			N	-0-					-0-
02	31958	X	29545	-0-	-2413	-0-	29545	2			N	-0-					-0-
03	34162	X	31437	-0-	-2725	-0-	31437	2			N	-0-					-0-
04	32220	X	29836	-0-	-2384	-0-	29836	2			N	-0-					-0-
05	32798	X	30677	-0-	-2121	-0-	30677	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	10911	-0-	-1241	-0-	10866	2	45	9	N	41					200
01	12152	X	10701	-0-	-1451	-0-	10701	2			N	-0-					200
02	10904	X	9695	-0-	-1209	-0-	9670	2	25	9	N	23					223
03	11160	X	10307	-0-	-853	-0-	10290	2	17	9	N	15	177	1			61
04	10560	X	9981	-0-	-579	-0-	9981	2			N	-0-					61
05	10912	X	10041	-0-	-871	-0-	10041	2			N	-0-					61

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12524	X	11371	-0-	-1153	-0-	11348	2	23	9	Y	21	19	1			11
01	12803	X	9289	-0-	-3514	-0-	9277	2	12	9	Y	11	16	1			6
02	12876	X	11508	-0-	-1368	-0-	11488	2	20	9	Y	18	8	1			16
03	13764	X	12108	-0-	-1656	-0-	12096	2	12	9	Y	11	19	1			8
04	13320	X	10746	-0-	-2574	-0-	10746	2			Y	-0-					8
05	12307	X	11060	-0-	-1247	-0-	11031	2	29	9	Y	26	25	1			9

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20925	X	20093	-0-	-832	-0-	20093	2			N	-0-					-0-
01	20739	X	20034	-0-	-705	-0-	20034	2			N	-0-					-0-
02	19082	X	18417	-0-	-665	-0-	18417	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	19742	-0-	-408	-0-	19742	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	19014	-0-	-426	-0-	19014	2			N	-0-					-0-
05	20088	X	19199	-0-	-889	-0-	19199	2			N	-0-					-0-

SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25172	X	23588	-0-	-1584	-0-	23588	2			N	-0-					-0-
01	24955	X	22960	-0-	-1995	-0-	22960	2			N	-0-					-0-
02	22359	X	20475	-0-	-1884	-0-	20475	2			N	-0-					-0-
03	23901	X	21929	-0-	-1972	-0-	21929	2			N	-0-					-0-
04	23130	X	21034	-0-	-2096	-0-	21034	2			N	-0-					-0-
05	23591	X	21307	-0-	-2284	-0-	21307	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	10094	-0-	-756	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9949	-0-	-436	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
02	9715	X	9175	-0-	-540	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9585	-0-	-769	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9023	-0-	-937	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9166	-0-	-940	-0-	9166	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501	X	10438	-0-	-1063	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10602	-0-	-682	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
02	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10981	-0-	-86	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	10223	-0-	-127	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10746	-0-	-693	-0-	10746	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	8606	-0-	-198	-0-	8592	2	14	9	Y	13	14	1			7
01	8370	X	8267	-0-	-103	-0-	8248	2	19	9	Y	17	15	1			9
02	7946	X	6940	-0-	-1006	-0-	6929	2	11	9	Y	10	7	1			12
03	8618	X	7816	-0-	-802	-0-	7808	2	8	9	Y	7	13	1			6
04	8340	X	7491	-0-	-849	-0-	7491	2			Y	-0-					6
05	8618	X	7640	-0-	-978	-0-	7619	2	21	9	Y	19	18	1			7

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

12	28675	X	26092	-0-	-2583	-0-	26092	2			N	-0-					-0-
01	28210	X	23870	-0-	-4340	-0-	23870	2			N	-0-					-0-
02	25781	X	23422	-0-	-2359	-0-	23422	2			N	-0-					-0-
03	27404	X	24859	-0-	-2545	-0-	24859	2			N	-0-					-0-
04	25920	X	23754	-0-	-2166	-0-	23754	2			N	-0-					-0-
05	26102	X	24094	-0-	-2008	-0-	24094	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

12	30566	X	27333	-0-	-3233	-0-	27333	2			N	-0-					-0-
01	29822	X	25772	-0-	-4050	-0-	25772	2			N	-0-					-0-
02	27289	X	24164	-0-	-3125	-0-	24164	2			N	-0-					-0-
03	28582	X	26030	-0-	-2552	-0-	26030	2			N	-0-					-0-
04	27390	X	25236	-0-	-2154	-0-	25236	2			N	-0-					-0-
05	27342	X	25668	-0-	-1674	-0-	25668	2			N	-0-					-0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

12	17267	X	16090	-0-	-1177	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	14996	-0-	-1651	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
02	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	16291	2			N	-0-					-0-
03	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
04	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	16238	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	17231	-0-	-191	-0-	17231	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

12	12586	X	11747	-0-	-839	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	11443	-0-	-1143	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
02	11484	X	10409	-0-	-1075	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11052	-0-	-976	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	10229	-0-	-1411	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	10612	-0-	-1137	-0-	10612	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

12	17329	X	14044	-0-	-3285	-0-	14044	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	15391	-0-	-1380	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
02	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
03	15604	X	15604	-0-	-0-	-0-	15604	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	14172	-0-	-708	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	14415	-0-	-1550	-0-	14415	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

12	11067	X	10804	-0-	-263	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10461	-0-	-606	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	9658	-0-	-550	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10008	-0-	-811	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9628	-0-	-842	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	9915	-0-	-904	-0-	9915	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10416	X	9660	-0-	-756	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9601	-0-	-288	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	7605	-0-	-1646	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8500	-0-	-1296	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8999	-0-	-481	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9119	-0-	-553	-0-	9119	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	6730	-0-	-772	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6398	-0-	-515	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	5611	-0-	-798	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6571	-0-	-280	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5557	-0-	-1073	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5371	-0-	-1356	-0-	5371	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17639	X	16583	-0-	-1056	-0-	16583	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	16860	-0-	-221	-0-	16860	2			N	-0-					-0-
02	15979	X	15099	-0-	-880	-0-	15099	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	15941	-0-	-737	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	15354	-0-	-966	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	15428	-0-	-1436	-0-	15428	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11470	X	11296	-0-	-174	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	10669	-0-	-801	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
02	10672	X	9650	-0-	-1022	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	9999	-0-	-1409	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9286	-0-	-1754	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	9551	-0-	-1733	-0-	9551	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11036	X	8041	-0-	-2995	-0-	40	1	8001	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	5793	-0-	-5119	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
02	9860	X	298	-0-	-9562	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8149	-0-	-841	-0-	49	1	8100	2	N	-0-					-0-
04	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
*05	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	10551	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15221	X	13694	-0-	-1527	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	13805	-0-	-1416	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
02	13775	X	12366	-0-	-1409	-0-	12366	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	13669	-0-	-684	-0-	13669	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	13383	-0-	-507	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	13555	-0-	-240	-0-	13555	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19282	X	14936	-0-	-4346	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	13240	-0-	-4368	-0-	10	1	13230	2	N	-0-					-0-
02	16472	X	10788	-0-	-5684	-0-	37	1	10751	2	N	-0-					-0-
03	16709	X	14865	-0-	-1844	-0-	102	1	14763	2	N	-0-					-0-
04	15420	X	15261	-0-	-159	-0-	24	1	15237	2	N	-0-					-0-
*05	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	16544	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36270	X	32381	-0-	-3889	-0-	32381	2			N	-0-					-0-
01	35836	X	32372	-0-	-3464	-0-	32372	2			N	-0-					-0-
02	32596	X	29954	-0-	-2642	-0-	29954	2			N	-0-					-0-
03	32395	X	31191	-0-	-1204	-0-	31191	2			N	-0-					-0-
04	31350	X	29352	-0-	-1998	-0-	29352	2			N	-0-					-0-
05	32395	X	29690	-0-	-2705	-0-	29690	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32705	X	28549	-0-	-4156	-0-	982	1	27567	2	N	-0-					-0-
01	32488	X	27501	-0-	-4987	-0-	962	1	26539	2	N	-0-					-0-
02	30044	X	19649	-0-	-10395	-0-	747	1	18902	2	N	-0-					-0-
03	31124	X	29219	-0-	-1905	-0-	1080	1	28139	2	N	-0-					-0-
04	28440	X	24970	-0-	-3470	-0-	24970	2			N	-0-					-0-
05	28551	X	24443	-0-	-4108	-0-	24443	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31775	X	29407	-0-	-2368	-0-	1011	1	28396	2	N	-0-					-0-
01	31186	X	28947	-0-	-2239	-0-	1012	1	27935	2	N	-0-					-0-
02	29174	X	20715	-0-	-8459	-0-	788	1	19927	2	N	-0-					-0-
03	30690	X	28181	-0-	-2509	-0-	1041	1	27140	2	N	-0-					-0-
04	28470	X	25631	-0-	-2839	-0-	25631	2			N	-0-					-0-
05	29419	X	25284	-0-	-4135	-0-	25284	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27063	X	24475	-0-	-2588	-0-	24475	2			N	-0-					-0-
01	26567	X	23749	-0-	-2818	-0-	23749	2			N	-0-					-0-
02	24592	X	21704	-0-	-2888	-0-	21704	2			N	-0-					-0-
03	25017	X	22800	-0-	-2217	-0-	22800	2			N	-0-					-0-
04	24210	X	22524	-0-	-1686	-0-	22524	2			N	-0-					-0-
05	24490	X	22491	-0-	-1999	-0-	22491	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30349	X	27507	-0-	-2842	-0-	946	1	26561	2	N	-0-					-0-
01	29543	X	27077	-0-	-2466	-0-	947	1	26130	2	N	-0-					-0-
02	27492	X	20181	-0-	-7311	-0-	767	1	19414	2	N	-0-					-0-
03	28427	X	27801	-0-	-626	-0-	1027	1	26774	2	N	-0-					-0-
04	27000	X	23849	-0-	-3151	-0-	23849	2			N	-0-					-0-
05	27497	X	23594	-0-	-3903	-0-	23594	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36332	X	32953	-0-	-3379	-0-	1133	1	31820	2	N	-0-					-0-
01	35650	X	32747	-0-	-2903	-0-	1145	1	31602	2	N	-0-					-0-
02	33350	X	23597	-0-	-9753	-0-	897	1	22700	2	N	-0-					-0-
03	34627	X	31924	-0-	-2703	-0-	1180	1	30744	2	N	-0-					-0-
04	31890	X	28880	-0-	-3010	-0-	28880	2			N	-0-					-0-
05	32953	X	28718	-0-	-4235	-0-	28718	2			N	-0-					-0-

FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	404	-0-	-4246	-0-	404	2			N	-0-					14
01	4650	X	385	-0-	-4265	-0-	385	2			N	-0-					14
02	4350	X	244	-0-	-4106	-0-	244	2			N	-0-					14
03	1023	X	341	-0-	-682	-0-	341	2			N	-0-					14
04	390	X	37	-0-	-353	-0-	37	2			N	-0-					14
05	403	X	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3083	-0-	-17	-0-	481	1	2573	2	Y	26					74
							29	9									
01	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	459	1	2486	2	Y	10					84
							11	9									
02	2900	X	2867	-0-	-33	-0-	444	1	2392	2	Y	28					112
							31	9									
03	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	460	1	2486	2	Y	17	77	1			52
							19	9									
04	3000	X	2934	-0-	-66	-0-	465	1	2458	2	Y	10					62
							11	9									
05	3069	X	2967	-0-	-102	-0-	480	1	2479	2	Y	7					69
							8	9									

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TREK RESOURCES, INC. 867578
SHIPP WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 5800

12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-						5
01	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-						5
02	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-						5
03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-						5
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-						5
*05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2284	3	168	9	N	153	153	1				5

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CARY OIL & GAS, INC 138872
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					29
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					29
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					29
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					29
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					29
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					29

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	#	523	-0-	-66	-0-	521	2	2	9	N	2					40
01	558	#	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					40
02	522	#	488	-0-	-34	-0-	488	2			N	-0-					40
03	558	#	547	-0-	-11	-0-	543	2	4	9	N	4					44
04	540	#	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					44
*05	562	R	562	-0-	-0-	-0-	558	2	4	9	N	4					48

EXTECH OPERATING, LLC 257019
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 286902 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 5716 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31651		34387	-0-	2736	40157	32136	3	2251	9	N	2046	1966	1			489
01	31651		35324	-0-	3673	43830	33203	3	2121	9	N	1928	1963	1			454
02	29609		31990	-0-	2381	46211	30095	3	1895	9	N	1723	1806	1			371
03	31651		19186	-0-	-12465	33746	18332	3	854	9	N	776	896	1			251
04	30630		5765	-0-	-24865	8881	5458	3	307	9	N	279	351	1			179
05	31651		NO RPT	-0-	-31651	-0-					N	NO RPT					179

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					205
01	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					205
02	203	#	161	-0-	-42	-0-	161	2			N	-0-					205
03	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					205
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					205
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					205

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
01	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					60
02	87	#	13	-0-	-74	-0-	13	3			N	-0-					60
03	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					60
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
*05	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					14
01	310	#	113	-0-	-197	-0-	113	3			N	-0-					14
02	290	#	258	-0-	-32	-0-	258	3			N	-0-					14
03	310	#	102	-0-	-208	-0-	102	3			N	-0-					14
04	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					14
05	310	#	91	-0-	-219	-0-	91	3			N	-0-					14

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					34
01	62	#	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					34
02	58	#	29	-0-	-29	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					34
03	62	#	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					34
04	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					34
05	31	#	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					34

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CAMPBELL, MARY I. WELL #: 2 RRCID -> 156491 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5818 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2018 - P/A 10/24/18

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) //CONT.// 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					14
01	46	R	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					14
02	39	R	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					14
03	43	R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					14
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					14
05	31	#	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	232	N	211	-0-	-21	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HW OPERATING, LLC 341598
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					55
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					55
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					55
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					55
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					55
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					55

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					55
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					55
02	116	N	59	-0-	-57	-0-	59	3			N	-0-					55
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					55
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					55
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					55

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					55
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					55
02	116	N	59	-0-	-57	-0-	59	3			N	-0-					55
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					55
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					55
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					55

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	2			N	-0-					14
01	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					14
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					14
03	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-					14
04	450	N	286	-0-	-164	-0-	286	2			N	-0-					14
05	434	N	210	-0-	-224	-0-	210	2			N	-0-					14

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					25
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					25
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					25
*03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					16
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					16
*02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					16
*03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					65
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					65
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					65
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					65
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					65
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					65

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
SLANT OPERATING, LLC 786697
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					153
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					153
02	1131	N	107	-0-	-1024	-0-	107	2			N	-0-					153
03	1209	N	179	-0-	-1030	-0-	179	2			N	-0-					153
04	1170	N	375	-0-	-795	-0-	375	2			N	-0-					153
*05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					182
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					182
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					182
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					182
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					182
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					182

OXFORD-WILLIS (CADDO) 67923 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
WILLIS WELL #: 9 RRCID -> 128008 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3946 - 3956

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
HESTER, J. O. WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					40
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					40
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12747 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	1964	3	15	9	N	14					189
01	2108	N	1678	-0-	-430	-0-	1666	3	12	9	N	11					200
02	1972	N	1902	-0-	-70	-0-	1889	3	13	9	N	12					212
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2109	3	12	9	N	11					223
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2000	3	9	9	N	8					231
*05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2037	3	12	9	N	11					242

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF.12192 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					973
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					973
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					973
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	31					1004
*04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					1004
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1004

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BAH-PEPPER OPERATING, LLC 042808
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	381	R	381	-0-	-0-	-0-	315	2	66	9	N	60					107
01	341	#	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					107
02	261	#	236	-0-	-25	-0-	217	2	19	9	N	17					124
03	372	#	324	-0-	-48	-0-	313	2	11	9	N	10					134
04	360	#	292	-0-	-68	-0-	281	2	11	9	N	10					144
05	372	#	151	-0-	-221	-0-	140	2	11	9	N	10					154

PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	7					136
01	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					136
02	145	#	46	-0-	-99	-0-	46	2			N	-0-					136
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					136
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	4					140
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					140

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					43
01	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					43
02	232	#	217	-0-	-15	-0-	217	3			N	-0-					43
03	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					43
04	240	#	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					43
05	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					43

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					44
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					44
02	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					44
03	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					44
04	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					44
05	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					44

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

12	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					61
01	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					61
02	145	#	127	-0-	-18	-0-	127	3			N	-0-					61
03	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					61
04	150	#	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					61
05	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					61

BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

12	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					88
01	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					88
02	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					88
03	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					88
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					88
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					88

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

12	14B2	EXT	2	-0-	2	2	1	1	1	9	N	1					245
01	14B2	EXT	2	-0-	2	4	1	1	1	9	N	1					246
02	14B2	EXT	2	-0-	2	6	1	1	1	9	N	1					247
03	14B2	EXT	1	-0-	1	7	1	1			N	-0-					247
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					247
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					247

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

12	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	203	#	200	-0-	-3	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. //CONT.// 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	936	R	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					76
01	837	#	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					76
02	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					76
03	930	#	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					76
04	900	#	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					76
05	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					76

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
TIPTON, LEOTA WELL #: 1 RRCID -> 074373 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	783	R	783	-0-	-0-	-0-	764	2	19	9	N	17					163
01	769	R	769	-0-	-0-	-0-	750	2	19	9	N	17					180
02	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					180
03	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					180
04	715	R	715	-0-	-0-	-0-	707	2	8	9	N	7					187
*05	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					187

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	#	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	465	#	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	406	#	403	-0-	-3	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	434	#	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	420	#	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	708	R	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					150
01	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					150
02	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					150
03	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					150
04	659	R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					150
*05	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					150

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
01	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					110
02	29	#	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-					110
03	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					110
04	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					110
05	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					110

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARROL, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 072265 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5884 - 5888

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

12	310	#	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					39
01	310	#	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					39
02	290	#	166	-0-	-124	-0-	166	3			N	-0-					39
03	310	#	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					39
04	300	#	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					39
05	248	#	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					39

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	811	R	811	-0-	-0-	-0-	808	3	3	9	N	3					73
01	817	R	817	-0-	-0-	-0-	798	3	19	9	N	17					90
02	776	R	776	-0-	-0-	-0-	765	3	11	9	N	10					100
03	799	R	799	-0-	-0-	-0-	789	3	10	9	N	9					109
04	789	R	789	-0-	-0-	-0-	764	3	25	9	N	23	100	1			32
*05	842	R	842	-0-	-0-	-0-	833	3	9	9	N	8					40

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

12	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	29	#	28	-0-	-1	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

12	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	29	#	24	-0-	-5	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

12	310	#	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					66
01	310	#	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					66
02	290	#	287	-0-	-3	-0-	287	3			N	-0-					66
03	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					66
04	300	#	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					66
05	310	#	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					66

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					103
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					103
02	116	#	112	-0-	-4	-0-	112	3			N	-0-					103
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					103
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					103
05	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					103

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BUCKNER UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
SOUTH MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 4776

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140

PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					11
01	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	3			Y	-0-					11
02	DLQ G-10		81	-0-	81	182	81	3			Y	-0-					11
03	DLQ G-10		114	-0-	114	296	114	3			Y	-0-					11
04	DLQ G-10		120	-0-	120	416	120	3			Y	-0-					11
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	416					Y	NO RPT					11

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. //CONT.// 656847
MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					35
01	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					35
02	DLQ G-10		40	-0-	40	90	40	3			Y	-0-					35
03	DLQ G-10		56	-0-	56	146	56	3			Y	-0-					35
04	DLQ G-10		59	-0-	59	205	59	3			Y	-0-					35
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	205					Y	NO RPT					35

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					149
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					149
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					149
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					149
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		38	-0-	38	86	38	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		54	-0-	54	140	54	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		56	-0-	56	196	56	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	196					Y	NO RPT					-0-

PEEK (CADDO LIME) 70205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HANNA HEIRS "C" WELL #: 1 RRCID -> 196835 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4558 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXTECH OPERATING, LLC 257019
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					48
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					48
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					48
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					48
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WISE EXPLORATION 932980
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

12	2108	X	1850	-0-	-258	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
*03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1208	-0-	-562	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
*05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	2	2	9	N	2					129
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	N	2					131
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	N	1					132
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	2	2	9	N	2					134
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	N	1					135
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) //CONT.// 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2440	2	1	9	N	1	172	1			33
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2421	2	10	9	N	9					42
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2245	2	7	9	N	6					48
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2470	2	4	9	N	4					52
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					52
*05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					52

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

12	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			Y	-0-				5
01	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			Y	-0-				5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	91	-0-	-126	B	-0-	91	2			Y	-0-				5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				5

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 1 U RRCID -> 282681 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2255 - 2264

12	217	N	196	-0-	-21	B	-0-	29	1	167	3	N	-0-				-0-
01	248	N	208	-0-	-40	B	-0-	42	1	166	3	N	-0-				-0-
02	203	N	175	-0-	-28	B	-0-	28	1	147	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	49	1	160	3	N	-0-				-0-
04	210	N	161	-0-	-49	B	-0-	37	1	124	3	N	-0-				-0-
05	186	N	81	-0-	-105	B	-0-	35	1	46	3	N	-0-				-0-

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10024 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETEX 659782
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					42
01	DLQ G-10	479	-0-	479	479	477	2	2	9	Y	2					44
02	DLQ G-10	451	-0-	451	930	443	2	8	9	Y	7					51
03	1382 N	452	-0-	-930	-0-	444	2	8	9	Y	7					58
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	419	2	7	9	Y	6					64
05	496 N	381	-0-	-115	-0-	375	2	6	9	Y	5					69

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) 70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WILLIS, S. WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					48
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					48
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					48
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					48
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					48
*05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					48

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					81
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					81
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	603	-0-	-79	-0-	16 2	1 9	585	3	N	2				114
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	689	3	N	9				123
02	638	N	626	-0-	-12	-0-	15 4	1 9	607	3	N	4				127
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	634	3	N	6				133
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	15 4	1 9	601	3	N	4				137
05	682	N	573	-0-	-109	-0-	16 4	1 9	553	3	N	4				141

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	N	1					26
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					26
02	116	N	90	-0-	-26	-0-	87	2	3	9	N	3					29
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	152	2	2	9	N	2					31
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

COOPER, FLORA B. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 282597 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 4920 - 4940

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

POST OAK (CONGLOMERATE) //CONT.// 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					190
01	1363	R	1363	-0-	-0-	-0-	1298	2	65	9	Y	59					249
02	1247	#	-0-	-0-	-1247	-0-					Y	54	162	1			141
03	1302	#	1193	-0-	-109	-0-	1130	2	63	9	Y	57					198
04	1320	#	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	42					240
05	1364	#	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	60	164	1			136

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
PETEX 659782
BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RU RRCID -> 113035 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		3497	-0-	3497	79744	3497	2			N	-0-					205
01	T. A.		3327	-0-	3327	83071	3327	2			N	-0-					205
02	T. A.		2159	-0-	2159	85230	2158	2	1	9	N	1					206
03	103116		11203	-0-	-91913	-0-	8155	2	3048	9	N	2771	2726	1			251
04	16766		10783	-0-	-5983	-0-	9703	2	1080	9	N	982	692	1			541
*05	12810		8885	-0-	-3925	-0-	8189	2	696	9	N	633	689	1			485

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	321	R	321	-0-	-0-	-0-	304	2	17	9	N	15					203
01	315	R	315	-0-	-0-	-0-	304	2	11	9	N	10					213
02	304	R	304	-0-	-0-	-0-	286	2	18	9	N	16					229
03	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					229
*04	329	R	329	-0-	-0-	-0-	309	2	20	9	N	18					247
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					247

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1108	-0-	-597	-0-	1108	2			N	-0-					25
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					25
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					25
03	1116	N	428	-0-	-688	-0-	428	2			N	-0-					25
04	1020	N	864	-0-	-156	-0-	864	2			N	-0-					25
05	992	N	918	-0-	-74	-0-	918	2			N	-0-					25

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					86
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					86
02	1160	N	863	-0-	-297	-0-	863	2			N	-0-					86
03	1147	N	952	-0-	-195	-0-	952	2			N	-0-					86
04	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	2			N	-0-					86
*05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	435	N	431	-0-	-4	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

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

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

REEVES (MARBLE FALLS) //CONT.// 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	601	3	8	9	N	7					107
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	520	3	12	9	N	11					118
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	556	3	7	9	N	6					124
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	614	3	9	9	N	8					132
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	591	3	12	9	N	11					143
*05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	605	3	10	9	N	9					152

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	1	1	409	3	N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	434	3	N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	1	1	422	3	N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	2	1	721	3	N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	2	1	552	3	N	-0-					-0-
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	2	1	791	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	3	1	979	3	Y	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	2	1	961	3	Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	2	1	900	3	Y	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	2	1	963	3	Y	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	3	1	933	3	Y	-0-					-0-
*05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	3	1	962	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	346	1	1441	3	Y	59					109
							65	9									
01	2046	N	1456	-0-	-590	-0-	344	1	1086	3	Y	24					133
							26	9									
02	1624	N	1279	-0-	-345	-0-	322	1	933	3	Y	22					155
							24	9									
03	1860	N	1190	-0-	-670	-0-	344	1	822	3	Y	22					177
							24	9									
04	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	333	1	871	3	Y	38	159	1			56
							42	9									
05	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	343	1	639	3	Y	33					89
							36	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

12	186	N	181	-0-	-5	-0-	1	1	180	3	N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	1	1	269	3	N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	1	1	259	3	N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	1	1	245	3	N	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	1	1	246	3	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	3	1	982	3	N	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	2	1	921	3	N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	2	1	880	3	N	-0-					-0-
03	992	N	817	-0-	-175	-0-	2	1	815	3	N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	3	1	945	3	N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	3	1	927	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	1	1	419	3	N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	1	1	490	3	N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	2	1	529	3	N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	2	1	488	3	N	-0-					-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	1	1	355	3	N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	1	1	394	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

12	310	N	306	-0-	-4	-0-	1	1	305	3	N	-0-					-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	1	1	307	3	N	-0-					-0-
02	290	N	285	-0-	-5	-0-	1	1	284	3	N	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	1	1	303	3	N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	1	1	293	3	N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	1	1	301	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 281676 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3800 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	2	1	642	3	N	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	2	1	628	3	N	-0-					-0-
02	609	N	546	-0-	-63	-0-	1	1	545	3	N	-0-					-0-
03	651	N	554	-0-	-97	-0-	1	1	553	3	N	-0-					-0-
04	600	N	521	-0-	-79	-0-	1	1	520	3	N	-0-					-0-
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	1	1	520	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 282581 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 4120

12	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	58	#	49	-0-	-9	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA) 76455 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 089024 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5285 - 5305

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
FRANK WELL #: RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					1

LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

*06	DLQ G-10	10	-0-	10	B	10	10	2			N	-0-					3
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	10					N	-0-					3
*08	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					N	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					3

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	373					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	373					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	373					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 373																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	373					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	373					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	373					N	NO RPT					-0-

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GUNTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 079194 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5578 PERF. N/A

12	186	#	89	-0-	-97	-0-	89	2			N	-0-					41
01	186	#	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					41
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					41
03	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					41
04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					41
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					41

RIGGS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	118	-0-	-6	-0-	114	3	4	9	Y	4					57
01	124	#	114	-0-	-10	-0-	107	3	7	9	Y	6					63
02	116	#	106	-0-	-10	-0-	102	3	4	9	Y	4					67
03	124	#	109	-0-	-15	-0-	103	3	6	9	Y	5					72
04	120	#	107	-0-	-13	-0-	103	3	4	9	Y	4					76
05	124	#	110	-0-	-14	-0-	106	3	4	9	Y	4					80

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

12	1860	#	1788	-0-	-72	-0-	1788	3			N	-0-					37
01	1860	#	1698	-0-	-162	-0-	1698	3			N	-0-					37
02	1740	#	1542	-0-	-198	-0-	1542	3			N	-0-					37
03	1829	#	1667	-0-	-162	-0-	1667	3			N	-0-					37
04	1740	#	1672	-0-	-68	-0-	1672	3			N	-0-					37
05	1798	#	1682	-0-	-116	-0-	1682	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

12	248	#	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					71
01	248	#	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					71
02	232	#	153	-0-	-79	-0-	153	3			N	-0-					71
03	248	#	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					71
04	210	#	162	-0-	-48	-0-	162	3			N	-0-					71
05	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					71

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

12	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					13
01	310	#	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					13
02	290	#	235	-0-	-55	-0-	235	3			N	-0-					13
03	279	#	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					13
04	270	#	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					13
05	279	#	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					13

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

12	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					21
01	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					21
02	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					21
03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					21
04	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					21
*05	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					21

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					14
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					14
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	83	3			N	-0-					14
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					14
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					14
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					14

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					91
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					91
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					91
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					91
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	181	3	8	9	N	7					98
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					98

SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					23
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					23
02	348	N	267	-0-	-81	-0-	267	2			N	-0-					23
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					23
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					23
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					23

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					24
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PETEX 659782
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	300	#	113	-0-	-187	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*05	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	11	#	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	951	3	135	9	N	123	168	1			-0-
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	960	N	226	-0-	-734	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPAR (CONGL) 78154 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 199510 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					48
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					48
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					48
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					48
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					48
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

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

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	N	2					32
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	N	2					34
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	N	2					36
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	122	2	7	9	N	6	3	8			39
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	N	2					41
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	N	2					43

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					117
01	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					117
02	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					117
04	90	N	34	-0-	-56 B	-0-	34	2			N	-0-					117
05	124	N	29	-0-	-95 B	-0-	29	2			N	-0-					117

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	450	N	166	-0-	-284 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	465	N	118	-0-	-347 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					16
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					16
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					16
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					16
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					16
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					16

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					8
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					8
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	2			N	-0-					8
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					8
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					8
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					8

RUSMAG (GC SAND) 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5144 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MONTGOMERY WELL #: 6A RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					11
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					11
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					11
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					11
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					11
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					133
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					134
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					136
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					138

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	377	N	339	-0-	-38	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					112
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					112
02	58	N	24	-0-	-34	-0-	24	2			N	-0-					112
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					112
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					112
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					112

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					51
01	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					51
02	377	N	9	-0-	-368	-0-	9	2			N	-0-					51
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					51
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					51
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					51

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					83

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					12
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					12
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					12
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					12
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					12
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					12

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

12	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2		N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	2		N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2		N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2		N	-0-					-0-
*05	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2		N	-0-					-0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

12	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2		N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2		N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2		N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2		N	-0-					-0-
*05	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2		N	-0-					-0-

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					24
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					24
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					24
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					24
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					24
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					24

RUSMAG (SMITH SAND) //CONT.// 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					153
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					153
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					153
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					153
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					153
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1437	-0-	-206	-0-	1429	2	8	9	N	7					74
01	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1362	2	31	9	N	28					102
02	1392	N	1315	-0-	-77	-0-	1311	2	4	9	N	4					106
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1424	2	25	9	N	23					129
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					129
*05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1525	2	17	9	N	15					144

HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	299	2	70	9	N	64					172
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	289	2	9	9	N	8					180
02	290	N	6	-0-	-284	-0-	6	2			N	-0-					180
03	372	N	21	-0-	-351	-0-	21	2			N	-0-					180
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					180
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					180

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					90
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					90
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					17
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					17
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					17
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					17
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

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

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					69
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					69
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					69
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					69
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					69
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					41
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					41
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					41
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					41
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		20	-0-	20	399	20	3			N	-0-					55
01	T. A.		30	-0-	30	429	30	3			N	-0-					55
02	T. A.		30	-0-	30	459	30	3			N	-0-					55
03	T. A.		100	-0-	100	559	100	3			N	-0-					55
04	T. A.		101	-0-	101	660	101	3			N	-0-					55
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	660					N	NO RPT					55

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

12	744	N	734	-0-	-10	B	-0-	712	3	22	9	N	20				33
01	775	N	705	-0-	-70	B	-0-	682	3	23	9	N	21				54
02	725	N	697	-0-	-28	B	-0-	678	3	19	9	N	17				71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	675	-0-	-69	B	-0-	652	3	23	9	N	21				92
04	690	N	-0-	-0-	-690	B	-0-					N	-0-				92
05	744	N	44	-0-	-700	B	-0-	44	3			N	-0-				92

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

12	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-				-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-				-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	213	-0-	-66	B	-0-	213	3			N	-0-				-0-
04	180	N	111	-0-	-69	B	-0-	111	3			N	-0-				-0-
05	248	N	147	-0-	-101	B	-0-	147	3			N	-0-				-0-

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

12	2790	N	2730	-0-	-60	B	-0-	2722	3	8	9	N	7				69
01	2728	N	2552	-0-	-176	B	-0-	2530	3	22	9	N	20				89
02	2755	N	2524	-0-	-231	B	-0-	2507	3	17	9	N	15				104
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2793	N	2793	-0-	-0-	B	-0-	2764	3	29	9	N	26				130
04	2826	N	2826	-0-	-0-	B	-0-	2804	3	22	9	N	20				150
*05	2927	N	2927	-0-	-0-	B	-0-	2901	3	26	9	N	24				174

LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*05	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-

OLD BRASS & NEEDLE WELL #: 2 RRCID -> 281684 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7745 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	145	N	132	-0-	-13 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-

SEIBOLD WELL #: 1 RRCID -> 281685 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7530 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE RANCH WELL #: RRCID -> 282158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMP-LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 282496 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7936 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	N	3634	-0-	-24 B	-0-	3612	3	22	9	N	20					36
01	3875	N	3696	-0-	-179 B	-0-	3672	3	24	9	N	22					58
02	3509	N	3381	-0-	-128 B	-0-	3356	3	25	9	N	23					81
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3627	N	3519	-0-	-108 B	-0-	3498	3	21	9	N	19					100
04	3570	N	3189	-0-	-381 B	-0-	3165	3	24	9	N	22					122
05	3627	N	3441	-0-	-186 B	-0-	3418	3	23	9	N	21					143

OBN-PAYNE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 288400 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8080 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	493	-0-	493 B	13347	493	3			N	-0-					-0-
01	0	W	418	-0-	418 B	13765	418	3			N	-0-					-0-
02	0	W	315	-0-	315 B	14080	315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14080																	
03	0	W	273	-0-	273 B	14353	273	3			N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	14353					N	-0-					-0-
05	0	W	37	-0-	37 B	14390	37	3			N	-0-					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	N	1532	-0-	-3087 B	-0-	240	1	1292	2	Y	-0-					27
01	4817	N	4817	-0-	-0- B	-0-	310	1	4507	2	Y	-0-					27
02	3402	N	3402	-0-	-0- B	-0-	290	1	3112	2	Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2965	N	2965	-0-	-0- B	-0-	310	1	2655	2	Y	-0-					27
04	4470	N	2608	-0-	-1862 B	-0-	300	1	2308	2	Y	-0-					27
05	3627	N	2670	-0-	-957 B	-0-	310	1	2360	2	Y	-0-					27

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SAM EASTER (CONGL) 80024 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4800 - 4812

12	1395	N	906	-0-	-489	-0-	121	1	785	2	N	-0-					99
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	125	1	1189	2	N	-0-					99
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	117	1	780	2	N	15					114
							17	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	125	1	1046	2	N	30					144
							33	9									
04	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	121	1	992	2	N	20					164
							22	9									
*05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	121	1	1100	2	N	10					174
							11	9									

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

12	961	N	896	-0-	-65	-0-	884	2	12	9	N	11					63
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1000	2	22	9	N	20					83
02	870	N	832	-0-	-38	-0-	815	2	17	9	N	15					98
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	983	2	14	9	N	13					111
04	990	N	958	-0-	-32	-0-	946	2	12	9	N	11					122
05	899	N	822	-0-	-77	-0-	821	2	1	9	N	1					123

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					17
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					17
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-					17
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					17
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					17
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					17

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	750	N	624	-0-	-126	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	#	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					132
01	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					132
02	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					132
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					132
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	10					142

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 122663 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5804 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) //CONT.// 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		N	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-					-0-
*05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3		N	-0-					-0-

STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

12	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	3		N	-0-					-0-
01	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	3		N	-0-					-0-
02	522	N	480	-0-	-42	-0-	480	3		N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-					-0-
*05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

12	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3		N	-0-					-0-
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3		N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3		N	-0-					-0-
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - P/A 03/20/19

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

12	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2		N	-0-				-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2		N	-0-				-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2		N	-0-				-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	2		N	-0-				-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2		N	-0-				-0-
*05	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	2		N	-0-				-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

12	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			Y	-0-					25
01	341	N	324	-0-	-17	B	-0-	324	2			Y	-0-					25
02	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			Y	-0-					25
03	341	N	311	-0-	-30	B	-0-	311	2			Y	-0-					25
04	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2			Y	-0-					25
*05	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2			Y	-0-					25

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

12	775	N	755	-0-	-20	B	-0-	755	3			N	-0-					51
01	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	3			N	-0-					51
02	696	N	669	-0-	-27	B	-0-	669	3			N	-0-					51
03	744	N	650	-0-	-94	B	-0-	650	3			N	-0-					51
04	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	3			N	-0-					51
05	713	N	139	-0-	-574	B	-0-	139	3			N	-0-					51

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

12	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	2			N	-0-					87
01	744	N	685	-0-	-59	B	-0-	685	2			N	-0-					87
02	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	2			N	-0-					87
03	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	2			N	-0-					87
*04	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	2			N	-0-					87
*05	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	2			N	-0-					87

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

12	7245	X	7245	-0-	-0-	B	-0-	7194	2	51	9	N	46	162	1			23
01	6944	X	6360	-0-	-584	B	-0-	6334	2	26	9	N	24					47
02	6670	X	3744	-0-	-2926	B	-0-	3744	2			N	-0-					47
03	7130	X	6183	-0-	-947	B	-0-	6148	2	35	9	N	32					79
04	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	B	-0-					N	NO RPT					79
05	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	B	-0-					N	NO RPT					79

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

12	4154	X	2376	-0-	-1778	B	-0-	2376	2			N	-0-					76
01	3503	X	1788	-0-	-1715	B	-0-	1788	2			N	-0-					76
02	2900	X	669	-0-	-2231	B	-0-	669	2			N	-0-					76
03	3007	X	1882	-0-	-1125	B	-0-	1860	2	22	9	N	20					96
04	4089	X	4089	-0-	-0-	B	-0-	4037	2	52	9	N	47					143
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	B	-0-					N	NO RPT					143

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1375	2	117	9	N	106	163	1			44
01	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1281	2	74	9	N	67					111
02	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1156	2	122	9	N	111	160	1			62
03	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1243	2	51	9	N	46	92	1			16
04	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1097	2	65	9	N	59					75
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					75

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: N 16 RRCID -> 285261 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5277 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1697	X	1697	-0-	-0- B	-0-	1694	3	3	9	N	3					92
01	1395	X	1383	-0-	-12 B	-0-	1376	3	7	9	N	6					98
02	1305	N	1190	-0-	-115 B	-0-	1170	3	20	9	N	18	60	1			56
03	1395	N	1373	-0-	-22 B	-0-	1373	3			N	-0-					56
04	1350	N	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-					56
*05	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1634	3	4	9	N	4					60

SHADOW (CONGL.) 82543 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, JOE C WELL #: 1 RRCID -> 287314 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5186 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	114	-0-	-2118	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	2			N	-0-					7
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	399	2	113	9	N	103					110
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					110
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					110
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

SHANAFELT (MARBLE FALLS) 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 2 RRCID -> 074366 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4340 - 4475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS LIME) 82649 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 4 RRCID -> 115031 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4392 - 4411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 095731 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2612 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
02	580	N	542	-0-	-38	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	440	-0-	-180	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS) //CONT.// 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	#	2170	-0-	-620	-0-	2170	3			Y	-0-					90
01	2945	R	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					90
02	2571	R	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					90
03	2480	#	1980	-0-	-500	-0-	1980	3			Y	-0-					90
04	2869	R	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			Y	-0-					90
05	2945	R	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					90

DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1801	-0-	-369	-0-	1801	2			N	-0-					118
01	2170	N	1611	-0-	-559	-0-	1611	2			N	-0-					118
02	1885	N	1373	-0-	-512	-0-	1373	2			N	-0-					118
03	1798	N	1404	-0-	-394	-0-	1404	2			N	-0-					118
04	1560	N	1329	-0-	-231	-0-	1329	2			N	-0-					118
05	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	1338	2			N	-0-					118

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	#	5463	-0-	-365	-0-	5463	3			N	-0-					174
01	5766	#	5425	-0-	-341	-0-	5425	3			N	-0-					174
02	5249	#	4820	-0-	-429	-0-	4820	3			N	-0-					174
03	5549	#	2738	-0-	-2811	-0-	2738	3			N	-0-					174
04	5280	#	4977	-0-	-303	-0-	4977	3			N	-0-					174
05	5456	#	5088	-0-	-368	-0-	5088	3			N	-0-					174

XTO ENERGY INC. 945936
RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	#	1977	-0-	-131	-0-	1977	3			Y	-0-					-0-
01	2077	#	1804	-0-	-273	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
02	1943	#	1766	-0-	-177	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
03	2108	#	1448	-0-	-660	-0-	1446	3	2	9	Y	2	1	1			1
04	2040	#	1819	-0-	-221	-0-	1816	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	1984	#	1829	-0-	-155	-0-	1826	3	3	9	Y	3	3	1			1

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	#	293	-0-	-141	-0-	289	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	434	#	268	-0-	-166	-0-	264	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	406	#	175	-0-	-231	-0-	172	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	279	#	152	-0-	-127	-0-	150	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	270	#	204	-0-	-66	-0-	201	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	279	#	224	-0-	-55	-0-	221	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1656	R	1656	-0-	-0-	-0-	1650	2	6	9	N	5					119
01	1550	#	870	-0-	-680	-0-	870	2			N	-0-					119
02	1450	#	533	-0-	-917	-0-	533	2			N	-0-					119
03	1643	#	1070	-0-	-573	-0-	1070	2			N	-0-					119
04	1776	R	1776	-0-	-0-	-0-	1774	2	2	9	N	2					121
05	1643	#	1635	-0-	-8	-0-	1635	2			N	-0-					121

JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					41
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10220 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2559	R	2559	-0-	-0-	-0-	2245	3	314	9	N	285	188	1			204
01	2418	#	2340	-0-	-78	-0-	2185	3	155	9	N	141	170	1			175
02	2262	#	2155	-0-	-107	-0-	2002	3	153	9	N	139	176	1			138
03	2573	#	1805	-0-	-768	-0-	1719	3	86	9	N	78	181	1			35
04	2490	#	2473	-0-	-17	-0-	2156	3	317	9	N	288	183	1			140
05	2573	#	2544	-0-	-29	-0-	2388	3	156	9	N	142					282

XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1299	3	20	9	Y	18	17	1			2
01	1302	#	1160	-0-	-142	-0-	1143	3	17	9	Y	15	16	1			1
02	1218	#	1046	-0-	-172	-0-	1025	3	21	9	Y	19	18	0			2
03	1333	#	1162	-0-	-171	-0-	1148	3	14	9	Y	13	13	1			2
04	1290	#	1046	-0-	-244	-0-	1027	3	19	9	Y	17	17	1			2
05	1333	#	1225	-0-	-108	-0-	1203	3	22	9	Y	20	20	1			2

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCRAE, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	#	5294	-0-	-534	-0-	5172	3	122	9	N	111	165	1			208
01	5580	#	5190	-0-	-390	-0-	5067	3	123	9	N	112	165	1			155
02	5220	#	4847	-0-	-373	-0-	4694	3	153	9	N	139	164	1			130
03	5487	#	3648	-0-	-1839	-0-	3558	3	90	9	N	82					212
04	5190	#	4857	-0-	-333	-0-	4736	3	121	9	N	110					322
05	5301	#	5255	-0-	-46	-0-	5121	3	134	9	N	122					444

XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5435	R	5435	-0-	-0-	-0-	5401	3	34	9	Y	31	30	1			3
01	5107	R	5107	-0-	-0-	-0-	5072	3	35	9	Y	32	32	1			3
02	5145	R	5145	-0-	-0-	-0-	5104	3	41	9	Y	37	36	0			4
03	5394	#	3211	-0-	-2183	-0-	3194	3	17	9	Y	15	16	1			3
04	6294	R	6294	-0-	-0-	-0-	6261	3	33	9	Y	30	29	1			4
*05	6199	R	6199	-0-	-0-	-0-	6175	3	24	9	Y	22	23	1			3

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	#	997	-0-	-212	-0-	994	3	3	9	Y	3					8
01	1209	#	1001	-0-	-208	-0-	997	3	4	9	Y	4					12
02	1131	#	811	-0-	-320	-0-	809	3	2	9	Y	2					14
03	1023	#	947	-0-	-76	-0-	944	3	3	9	Y	3					17
04	990	#	940	-0-	-50	-0-	938	3	2	9	Y	2					19
*05	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					19

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	#	2312	-0-	-137	-0-	2301	3	11	9	N	10					73
01	2294	#	2135	-0-	-159	-0-	2127	3	8	9	N	7					80
02	2146	#	1479	-0-	-667	-0-	1472	3	7	9	N	6					86
03	2325	#	1199	-0-	-1126	-0-	1190	3	9	9	N	8					94
04	2408	R	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					94
*05	2642	R	2642	-0-	-0-	-0-	2640	3	2	9	N	2					96

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	#	12	-0-	-1910	-0-	12	4			Y	-0-					-0-
01	1891	#	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
02	1595	#	36	-0-	-1559	-0-	18	3	18	4	Y	-0-					-0-
03	852	R	852	-0-	-0-	-0-	824	3	28	9	Y	25	19	1			6
04	2717	R	2717	-0-	-0-	-0-	2642	3	75	9	Y	68	61	1			13
*05	2730	R	2730	-0-	-0-	-0-	2674	3	56	9	Y	51	62	1			2

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	#	1755	-0-	-12	-0-	1752	3	3	9	Y	3					86
01	1767	#	1723	-0-	-44	-0-	1719	3	4	9	Y	4					90
02	1595	#	1308	-0-	-287	-0-	1301	3	7	9	Y	6	79	1			17
03	1767	#	551	-0-	-1216	-0-	551	3			Y	-0-					17
04	1710	#	1280	-0-	-430	-0-	1280	3			Y	-0-					17
05	1767	#	618	-0-	-1149	-0-	592	3	26	4	Y	-0-					17

SHERMAN (RIFENBURG 9400) 83162 663 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 L RRCID -> 084258 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	#	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-					32
01	837	#	739	-0-	-98	-0-	739	2			N	-0-					32
02	783	#	622	-0-	-161	-0-	622	2			N	-0-					32
03	806	#	721	-0-	-85	-0-	721	2			N	-0-					32
04	780	#	672	-0-	-108	-0-	672	2			N	-0-					32
05	775	#	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					32

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	#	386	-0-	-265	-0-	386	2			N	-0-					63
01	824	R	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					63
02	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					63
03	620	#	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					63
04	690	#	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-					63
05	713	#	563	-0-	-150	-0-	563	2			N	-0-					63

BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	#	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	620	#	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	551	#	392	-0-	-159	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	589	#	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	570	#	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*05	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
04	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
*05	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3770	R	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
01	3794	R	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
02	1363	#	351	-0-	-1012	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	1457	#	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	#	15	-0-	-1395	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	1457	#	5	-0-	-1452	-0-	5	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4207		3779	-0-	-428	-0-	3777	3	2	9	Y	2					29
01	DLQ G-10		3819	-0-	3819	3819	3816	3	3	9	Y	3					32
02	DLQ G-10		3430	-0-	3430	7249	3427	3	3	9	Y	3					35
03	DLQ G-10		3185	-0-	3185	10434	3184	3	1	9	Y	1					36
04	14193		3576	-0-	-10617	-0-	3576	3			Y	-0-					36
*05	3821		3724	-0-	-97	-0-	3724	3			Y	-0-					36

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

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

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	#	1986	-0-	-680	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-
01	2480	#	1395	-0-	-1085	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
02	2291	#	1267	-0-	-1024	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
03	2449	#	990	-0-	-1459	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
04	2340	#	1520	-0-	-820	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
05	1984	#	1550	-0-	-434	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	2			N	-0-					18
01	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	2			N	-0-					18
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					18
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					18
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					18
*05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					18

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10318 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	974	R	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					16
01	964	R	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					16
02	899	#	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					16
03	961	#	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					16
04	944	R	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	N	1					17
*05	984	R	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					17

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	478	3	67	9	N	61	169	1			75
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	476	3	66	9	N	60					135
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	437	3	74	9	N	67					202
03	620	N	582	-0-	-38	-0-	499	3	83	9	N	75	167	1			110
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	478	3	86	9	N	78					188
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	-0-					188

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	1843	2	34	9	Y	31					77
01	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1296	2	34	9	Y	31	56	1			52
02	493	N	317	-0-	-176 B	-0-	285	2	32	9	Y	29					81
03	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1212	2	34	9	Y	31					112
04	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1436	2	19	9	Y	17	71	1			58
*05	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	852	2	34	9	Y	31					89

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) //CONT.// 83418 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
ELAINE SHEPHERD WELL #: 6 RRCID -> 285352 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4560 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3822	X	3822	-0-	-0- B	-0-	3720	2	102	9	Y	93					139
01	3796	X	3796	-0-	-0- B	-0-	3720	2	76	9	Y	69	125	1			83
02	3542	X	3542	-0-	-0- B	-0-	3480	2	62	9	Y	56					139
03	3720	X	3307	-0-	-413 B	-0-	3255	2	52	9	Y	47					186
04	3600	X	630	-0-	-2970 B	-0-	622	2	8	9	Y	7	107	1			86
05	3720	X	2767	-0-	-953 B	-0-	2728	2	39	9	Y	35					121

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 283190 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 4020 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					259
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					259
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					259
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					259
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					259
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					259

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 08/09/1951 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 1909 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					15
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					15
02	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					15
03	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					15
04	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					15
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

12	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					22
01	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					22
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					22
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					22
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					22
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

12	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

12	372	N	117	-0-	-255	-0-	117	2			N	-0-					42
01	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			N	-0-					42
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					42
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					42
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 286118 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7664 - 7830

12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

HUDGINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 288512 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7389 - 7661

12	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	490		490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	456		456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	486		486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	469		469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*05	469		469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) //CONT.// 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	29	3	96	9	N	87					227
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	29	3	84	9	N	76	153	1			150
02	116	N	78	-0-	-38	-0-	22	3	56	9	N	51					201
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	21	3	59	9	N	54					255
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	23	3	59	9	N	54					309
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	18	3	54	9	N	49					358

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	3	13	9	N	12					326
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	3	66	9	N	60	155	1			231
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	3	59	9	N	54	156	1			129
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	3	61	9	N	55					184
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	3	59	9	N	54					238
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	3	59	9	N	54					292

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	946	R	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					55
01	999	R	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					55
02	783	#	528	-0-	-255	-0-	528	2			N	-0-					55
03	837	#	621	-0-	-216	-0-	621	2			N	-0-					55
04	810	#	444	-0-	-366	-0-	444	2			N	-0-					55
05	837	#	411	-0-	-426	-0-	411	2			N	-0-					55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	40	1	554	2	N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	40	1	560	2	N	-0-					-0-
02	580	N	559	-0-	-21	-0-	40	1	519	2	N	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	40	1	545	2	N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	544	2	N	-0-					-0-
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	40	1	532	2	N	-0-					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKLER (HANDY) 84922 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 288509 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 10003 - 10055

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 2951

02	228		376	-0-	148	3099	376	2			N	-0-					-0-
03	372		55	-0-	-317	2782	55	2			N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	2782					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	2782					N	NO RPT					-0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

12	882	R	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
01	901	R	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02	860	R	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
03	887	R	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
04	1690	R	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
*05	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	#	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
01	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
02	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	#	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
01	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
02	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

STEWARTON (CONGL) 86110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 103403 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5449 - 5464

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

STONEBURG, S. (MISS.) 86329 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
GRAND OPERATING, INC. 324735
NEELY WELL #: 1 RRCID -> 195949 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6203 - 6338

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

STONEMAN (BEND CONGL.) 86343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CARPENTER, TOM "167" WELL #: 1 RRCID -> 057271 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAHAN (ELLENBURGER) 86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TARGO OIL & GAS, INC. 836095
SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2770	2	2	9	N	2					134
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					134
02	2639	N	2635	-0-	-4	-0-	2626	2	9	9	N	8					142
03	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					142
04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					142
05	2821	N	1278	-0-	-1543	-0-	1278	2			N	-0-					142

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					29
01	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					29
02	29	#	27	-0-	-2	-0-	27	3			N	-0-					29
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					29
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					29
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					29

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
ELROD, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 278809 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5972 - 5980

12	330	R	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	N	1					29
01	355	R	355	-0-	-0-	-0-	352	2	3	9	N	3					32
02	291	R	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	N	2					34
03	341	#	226	-0-	-115	-0-	225	2	1	9	N	1					35
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					35
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					35

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					86
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					86
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					86
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					86
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					86
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					86

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. 064129
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

12	1953		2028	-0-	75	75	2028	2			N	-0-					37
01	1953		2020	-0-	67	142	2020	2			N	-0-					37
02	1825	R	1683	-0-	-142	-0-	1541	2	142	9	N	129	156	1			10
03	1953		2314	-0-	361	361	2314	1			N	-0-					10
04	1890		2076	-0-	186	547	2076	2			N	-0-					10
*05	1913	R	1366	-0-	-547	-0-	1366	2			N	-0-					10

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

12	1705	R	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					161
01	1705	R	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					161
02	1595	R	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					161
03	1705	R	1705	-0-	-0-	-0-	1705	1			N	-0-					161
04	1650	R	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					161
*05	1705	R	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					161

T. C. W. B. (ATOKA 5800) 87917 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WEST CHICO UNIT WELL #: 711 RRCID -> 042670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5668 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2019 - P/A 08/27/19

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

12	1054	N	1005	-0-	-49	B	-0-	1005	2		N	-0-					-0-
01	992	N	985	-0-	-7	B	-0-	985	2		N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	844	-0-	-148	B	-0-	844	2		N	-0-					-0-
04	960	N	875	-0-	-85	B	-0-	875	2		N	-0-					-0-
05	930	N	850	-0-	-80	B	-0-	850	2		N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

12	434	N	314	-0-	-120	B	-0-	314	2		N	-0-					-0-
01	372	N	225	-0-	-147	B	-0-	225	2		N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2		N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2		N	-0-					-0-
*05	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2		N	-0-					-0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

12	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2		N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2		N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	2		N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2		N	-0-					-0-
*05	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2		N	-0-					-0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CANYON OIL & GAS LLC 129964
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	232	#	229	-0-	-3	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	#	62	-0-	-178	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					47
01	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					47
02	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					47
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					47
04	120	#	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					47
05	124	#	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					47

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

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

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					37
01	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					37
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					37
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					37
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					37
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					37

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 171920 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1446 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	3	N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-					-0-
03	248	N	120	-0-	-128	-0-	20	1	100	3	N	-0-					-0-
04	180	N	56	-0-	-124	-0-	12	1	44	3	N	-0-					-0-
05	248	N	19	-0-	-229	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
02	116	N	93	-0-	-23	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	8	1	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-			-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	N	-0-			-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	N	-0-			-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	3	N	-0-			-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	3	N	-0-			-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	20	1	33	3	N	-0-			-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-			-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-			-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-			-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	N	-0-			-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	3	N	-0-			-0-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	23	1	39	3	N	-0-			-0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
04	13	N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
05	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
03	15	N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-			-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	8	1	14	3	N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-			-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	9	1	15	3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	10	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	10	1	38	3	N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	15	1	25	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	15	N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	N	-0-					-0-
03	186	N	107	-0-	-79	-0-	18	1	89	3	N	-0-					-0-
04	150	N	37	-0-	-113	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-
05	186	N	8	-0-	-178	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	12	1	59	3	N	-0-					-0-
04	120	N	34	-0-	-86	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
05	155	N	8	-0-	-147	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	14	N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	N	-0-					-0-
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	12	1	124	3	N	-0-					-0-
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	12	1	58	3	N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	38	1	140	3	N	-0-					-0-
05	155	N	32	-0-	-123	-0-	12	1	20	3	N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
02	116	N	64	-0-	-52	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
05	14	N	5	-0-	-9	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
05	14	N	11	-0-	-3	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
02	58	N	22	-0-	-36	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	14	N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	7	1	33	3	N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	8	1	14	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	6	1	28	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	9	1	15	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	14	N	3	-0-	-11	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	9	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	9	1	33	3	N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	12	1	21	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	3	N	-0-					-0-
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	17	1	29	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
02	87	N	60	-0-	-27	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	8	1	38	3	N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	12	N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	-0-					-0-
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	17	1	182	3	N	-0-					-0-
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	17	1	86	3	N	-0-					-0-
04	150	N	55	-0-	-95	-0-	12	1	43	3	N	-0-					-0-
05	217	N	19	-0-	-198	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	9	1	15	3	N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
02	87	N	54	-0-	-33	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	9	1	15	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	10	1	52	3	N	-0-					-0-
04	120	N	34	-0-	-86	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
05	124	N	9	-0-	-115	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
02	87	N	38	-0-	-49	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	8	1	38	3	N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	11	N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	13	N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	225	3	N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	3	N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	226	3	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	22	1	80	3	N	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	27	1	45	3	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	12	1	44	3	N	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	15	N	12	-0-	-3	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	149	2	15	9	N	14					61
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	145	2	18	9	N	16					77
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	44	2	9	9	N	8					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					87
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	N	2					20
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	656	2	4	9	N	4					24
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	N	2					26
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	586	2	3	9	N	3					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

THORN (HANDY K-2) 89556 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 1LT RRCID -> 282589 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4304 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					17
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	291	2	1	9	Y	1					18
02	290	N	265	-0-	-25	-0-	264	2	1	9	Y	1					19
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1	9	Y	1					20
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	Y	2					22
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					22

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
BAILEY, ELBERT WELL #: 3 RRCID -> 284611 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4460 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	290	N	275	-0-	-15	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					15
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					15
03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					15
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

12	403	N	380	-0-	-23	-0-	134	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	141	1	240	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	303	-0-	-45	-0-	101	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	106	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	278	-0-	-82	-0-	82	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	19	1	257	3	Y	-0-					-0-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536

12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					97
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	363	2	3	9	N	3					100
02	348	N	278	-0-	-70	-0-	276	2	2	9	N	2					102
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	326	2	2	9	N	2					104
04	360	N	253	-0-	-107	-0-	251	2	2	9	N	2					106
05	310	N	187	-0-	-123	-0-	185	2	2	9	N	2					108

VAUGHAN (MARBLE FALLS) 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 095373 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068

12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					132
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					132
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					132
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					132
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					77
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					77
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					77
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					77
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

12	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

12	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	1000	3	7	9	N	6	167	1			20
01	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	1000	3	8	9	N	7					27
02	900	R	900	-0-	-0-	-0-	894	3	6	9	N	5					32
03	896	R	896	-0-	-0-	-0-	889	3	7	9	N	6					38
04	1334	R	1334	-0-	-0-	-0-	1327	3	7	9	N	6					44
*05	991	R	991	-0-	-0-	-0-	985	3	6	9	N	5					49

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
DONNELL, J. WELL #: 2 RRCID -> 124848 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	2			N	-0-					17
01	496	N	327	-0-	-169	-0-	327	2			N	-0-					17
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					17
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					17
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					17
*05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					17

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
01	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
*05	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

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

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	#	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-					75
01	1178	#	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			N	-0-					75
02	1102	#	955	-0-	-147	-0-	955	2			N	-0-					75
03	1116	#	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			N	-0-					75
04	1080	#	1054	-0-	-26	-0-	1054	2			N	-0-					75
05	1116	#	885	-0-	-231	-0-	885	2			N	-0-					75

TREE OPERATING, LLC 867559
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	29	#	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	58	#	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					38
01	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					38
02	174	#	162	-0-	-12	-0-	162	3			N	-0-					38
03	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					38
04	263	R	263	-0-	-0-	-0-	248	3	15	9	N	14					52
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					52

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 282825 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5162 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	#	132	-0-	-488	-0-	132	3			N	-0-					94
01	620	#	83	-0-	-537	-0-	83	3			N	-0-					94
02	87	#	69	-0-	-18	-0-	69	3			N	-0-					94
03	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					94
04	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					94
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					94

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 14 RRCID -> 283317 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5068 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					63
01	341	#	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-					63
02	261	#	197	-0-	-64	-0-	197	3			N	-0-					63
03	372	#	172	-0-	-200	-0-	172	2			N	-0-					63
04	360	#	187	-0-	-173	-0-	187	3			N	-0-					63
05	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					63

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					44
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					44
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					44
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					44
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					44
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					44

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF.10796 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					55
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					55
02	203	N	62	-0-	-141	-0-	62	2			N	-0-					55
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					55
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					55
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					212
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					212
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					212
03	930	N	308	-0-	-622	-0-	308	2			N	-0-					212
04	480	N	25	-0-	-455	-0-	25	2			N	-0-					212
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					214

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					52
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3699	2	53	9	N	48					100
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3275	2	24	9	N	22					122
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3334	2	22	9	N	20					142
04	3630	X	2739	-0-	-891	-0-	2725	2	14	9	N	13					155
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	3					158

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) //CONT.// 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
MAYO WELL #: 1B RRCID -> 288529 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11152 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	12825	2	439	9	N	399	180	1			219
02	DELQ PR		41315	-0-	41315	41315	40057	2	1258	9	N	1144	1237	1			126
03	56801	X	15486	-0-	-41315	-0-	15105	2	381	9	N	346	180	1			292
04	38192	X	38192	-0-	-0-	-0-	37547	2	645	9	N	586	683	1			195
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					215

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHITSITT WELL #: 1 RRCID -> 191538 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 4922 PERF. 4902 - 4922

12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					112
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					112
02	348	N	312	-0-	-36	-0-	312	2			N	-0-					112
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					112
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					112
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					112

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 12515

12	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-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-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	29	#	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
COLLIER, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 282444 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5695 - 5704

12	434	#	35	-0-	-399	-0-	35	2			N	-0-					34
01	248	#	43	-0-	-205	-0-	43	2			N	-0-					34
02	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					34
03	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					34
04	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					34
*05	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					34

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

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

NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, JAMES AARON 390833
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

12	508	R	508	-0-	-0-	-0-	507	3	1	9	N	1					159
01	563	R	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					159
02	572	R	572	-0-	-0-	-0-	563	3	9	9	N	8					167
03	562	R	562	-0-	-0-	-0-	554	3	8	9	N	7	151	1			23
04	430	R	430	-0-	-0-	-0-	424	3	6	9	N	5					28
05	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					28

L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

12	186	#	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	186	#	57	-0-	-129	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	145	#	45	-0-	-100	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	155	#	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	120	#	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LKM OIL & GAS 504579
STEWART E WELL #: 1 RRCID -> 288609 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4420 - 4433

02	0	W	20	-0-	20	20	20	3			N	-0-					-0-
*03	0	W	10	-0-	10	30	10	3			N	-0-					-0-
04	0	W	10	-0-	10	40	10	3			N	-0-					-0-
05	0	W	20	-0-	20	60	20	3			N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

12	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	203	#	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	240	#	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	248	#	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
BRANNAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 269970 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4546 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHYNE, J.V. 706379
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	#	107	-0-	-2156	-0-	107	3			N	-0-					100
01	1023	#	580	-0-	-443	-0-	580	3			N	-0-					100
02	696	#	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT					100
03	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					100
04	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					100
05	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					100

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	231	-0-	-17	-0-	33	1	197	3	Y	1					86
							1	9									
01	248	#	197	-0-	-51	-0-	34	1	162	3	Y	1					87
							1	9									
02	232	#	175	-0-	-57	-0-	34	1	140	3	Y	1					88
							1	9									
03	248	#	236	-0-	-12	-0-	59	1	175	3	Y	2					90
							2	9									
04	240	#	125	-0-	-115	-0-	23	1	102	3	Y	-0-					90
05	217	#	191	-0-	-26	-0-	26	1	164	3	Y	1					91
							1	9									

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XYZ OIL, INC. 946038
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					58
01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					58
02	58	#	57	-0-	-1	-0-	57	3			N	-0-					58
03	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					58
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					58
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					58

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
SEELIGSON WELL #: 1 RRCID -> 118554 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4060 - 4090

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					5
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					20
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					20
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					20
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					20
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					20
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					20

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	1	1	541	3	Y	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	1	1	525	3	Y	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	1	1	518	3	Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	1	1	511	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	1	1	473	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	1	1	479	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

12	620	N	576	-0-	-44	-0-	2	1	574	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	2	1	618	3	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	1	1	552	3	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	2	1	569	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	2	1	577	3	Y	-0-					-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	149	-0-	149	168	1	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	168					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	168					Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

12	620	N	541	-0-	-79	-0-	1	1	540	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	1	1	543	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	501	-0-	-21	-0-	1	1	500	3	Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	1	1	527	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	496	-0-	-44	-0-	1	1	495	3	Y	-0-					-0-
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	2	1	562	3	Y	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

12	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1171	3	3	9	Y	3					30
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1113	3	28	9	Y	25					55
02	1131	N	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-					55
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					55
*04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

12	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1793	3	4	9	Y	4					84
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1717	3	39	9	Y	35					119
02	1508	N	306	-0-	-1202	-0-	306	3			Y	-0-					119
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	Y	1	1	8			119
04	1710	N	329	-0-	-1381	-0-	329	2			Y	-0-					119
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1144	2	20	9	Y	18					78
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					78
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					78
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			Y	-0-					78
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					78
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					59
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					59
02	290	N	285	-0-	-5	-0-	285	2			Y	-0-					59
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					59
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					59
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					59

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					58
02	319	N	195	-0-	-124	-0-	195	2			N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					58
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					58

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					121
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					121
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	80	2			N	-0-					121
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					121
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					121
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					121

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

12	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					63
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					63
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					63
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					63
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					63
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					63

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
GRACE-KELSAY WELL #: RRCID -> 037130 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3665 - 3706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 283994 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4468 - 4522

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 12 RRCID -> 283996 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4554 - 4570

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 11 RRCID -> 283997 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4537 - 4547

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3A RRCID -> 283998 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4538 - 4574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26 RRCID -> 284000 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4586 - 4606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3B RRCID -> 284002 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4560 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26A RRCID -> 284005 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 4657 PERF. 4577 - 4597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 14 RRCID -> 284021 COMPL. DATE 04/29/1951 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 4508 - 4558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 4D RRCID -> 284163 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4517 - 4558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 284493 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 4514 - 4557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED, S. (5300) 98855 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OXENERGY INCORPORATED 630140
TILLERY, F. P. WELL #: 1 RRCID -> 278508 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5310 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					5
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					5
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					5
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					5
04	360	N	87	-0-	-273	-0-	87	3			N	-0-					5
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					5

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 142907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5459	-0-	2359	9485	5426	3	33	9	N	30	169	1			51
01	7750		4253	-0-	-3497	5988	4228	3	25	9	N	23	2	8			72
02	5988		-0-	-0-	-5988	-0-					N	22					94
03	1997		1997	-0-	-0-	-0-	1976	3	21	9	N	19					113
04	2192		2192	-0-	-0-	-0-	2170	3	22	9	N	20					133
05	434		-0-	-0-	-434	-0-					N	14					147

ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	2900	N	2933	-0-	33	33	2933	2			N	-0-					7
03	525	N	492	-0-	-33	-0-	492	2			N	-0-					7
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LC OPERATING, LLC 491548
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					12
01	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	3			N	-0-					12
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					12
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					12
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					12
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					12

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	248	#	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	232	#	176	-0-	-56	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	1798		3028	-0-	1230	1230	2722	3	306	9	N	278	278	1			-0-
*04	1740		3540	-0-	1800	3030	3031	3	509	9	N	463	463	1			-0-
*05	1798		2583	-0-	785	3815	2392	2	191	9	N	174	174	1			-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	353	R	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	N	1					65
01	341	#	333	-0-	-8	-0-	330	2	3	9	N	3	3	8			65
02	319	#	318	-0-	-1	-0-	318	2			N	-0-					65
03	341	#	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					65
04	330	#	201	-0-	-129	-0-	200	2	1	9	N	1	1	8			65
05	341	#	18	-0-	-323	-0-	18	2			N	-0-					65

WOMACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 283798 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3810 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	825	R	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	821	R	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	754	#	150	-0-	-604	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	806	#	698	-0-	-108	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	780	#	684	-0-	-96	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	806	#	712	-0-	-94	-0-	712	2			N	-0-					-0-

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	17	-0-	-12	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
*04	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	14	-0-	-15	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT RESOURCES, INC. 065320
KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					18
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					43
01	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					43
02	174	#	156	-0-	-18	-0-	143	2	13	9	N	12					55
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					55
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					55
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					55

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	#	139	-0-	-233	-0-	111	2	28	9	N	25					143
01	364	R	364	-0-	-0-	-0-	333	2	31	9	N	28					171
02	327	R	327	-0-	-0-	-0-	297	2	30	9	N	27					198
03	271	R	271	-0-	-0-	-0-	243	2	28	9	N	25					223
04	360	#	231	-0-	-129	-0-	231	2			N	-0-					223
05	372	#	198	-0-	-174	-0-	153	2	45	9	N	41					264

FIVE K PARTNERSHIP 271317
JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 1E RRCID -> 288658 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4128 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		105	-0-	105	105	105	3			N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	105					N	NO RPT					-0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	87	#	86	-0-	-1	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-

ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	116	#	96	-0-	-20	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	124	#	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	58	#	39	-0-	-19	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

GERRY-MAC OIL, INC. 302025

BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

12	279	#	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					73
01	248	#	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					73
02	232	#	215	-0-	-17	-0-	215	2			N	-0-					73
03	248	#	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					73
04	240	#	100	-0-	-140	-0-	100	2			N	-0-					73
05	248	#	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					73

KRAMER OPERATING, LLC 476586

BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

12	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					122
01	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					122
02	58	#	52	-0-	-6	-0-	52	3			N	-0-					122
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					122
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					122
05	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					122

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

12	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	174	#	160	-0-	-14	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

KRAMER E WELL #: 1 RRCID -> 283844 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3710 - 3720

12	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*05	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

NORTON PROPERTIES -E- WELL #: 6 RRCID -> 287582 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4070 - 4082

12	775	#	614	-0-	-161	-0-	611	3	3	9	N	3					101
01	775	#	620	-0-	-155	-0-	611	3	9	9	N	8					109
02	696	#	407	-0-	-289	-0-	404	3	3	9	N	3					112
03	620	#	498	-0-	-122	-0-	495	3	3	9	N	3					115
04	600	#	588	-0-	-12	-0-	586	3	2	9	N	2					117
*05	676	R	676	-0-	-0-	-0-	667	3	9	9	N	8					125

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
HARTY WELL #: 3 RRCID -> 287750 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4658 PERF. 3829 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*05	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017

R.J. RILEY OPERATING, LLC 687181
MCWILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282595 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2989 - 3076

12	465	#	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					65
01	465	#	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					65
02	435	#	409	-0-	-26	-0-	409	3			N	-0-					65
03	465	#	442	-0-	-23	-0-	433	3	9	9	N	8					73
04	420	#	324	-0-	-96	-0-	324	3			N	-0-					73
05	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					73

RYAN, JOSEPH G. 739833
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

12	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					82
01	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					82
02	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					82
03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					82
04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					82
*05	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					82

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

12	744	#	635	-0-	-109	-0-	631	3	4	9	Y	4					10
01	744	#	625	-0-	-119	-0-	622	3	3	9	Y	3					13
02	696	#	578	-0-	-118	-0-	575	3	3	9	Y	3					16
03	682	#	602	-0-	-80	-0-	599	3	3	9	Y	3	16	1			3
04	630	#	601	-0-	-29	-0-	598	3	3	9	Y	3					6
05	620	#	607	-0-	-13	-0-	605	3	2	9	Y	2					8

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	58	#	41	-0-	-17	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	#	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

12	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	29	#	22	-0-	-7	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 287318 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3860 - 3866

12	1798	2002	-0-	204	4633	1897	2	105	9	N	95	116	1				125
01	1798	1844	-0-	46	4679	1741	2	103	9	N	94	32	1				187
02	1682	1760	-0-	78	4757	1665	2	95	9	N	86	177	1				96
03	1798	1899	-0-	101	4858	1792	2	107	9	N	97	16	1				177
04	1740	1711	-0-	-29	4829	1621	2	90	9	N	82	172	1				87
05	1798	1946	-0-	148	4977	1844	2	102	9	N	93						180

TAYLOR, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 288508 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 4667 PERF. 4242 - 4250

02	0	5152	-0-	5152	5152	5126	2	26	9	N	24						24
03	0	4136	-0-	4136	9288	4125	2	11	9	N	10	34	1				-0-
04	0	6551	-0-	6551	15839	6551	2			N	-0-						-0-
05	0	5915	-0-	5915	21754	5915	2			N	-0-						-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

12	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					160
01	158	R	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	N	1					161
02	153	R	153	-0-	-0-	-0-	146	3	7	9	N	6					167
03	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					167
04	278	R	278	-0-	-0-	-0-	232	3	46	9	N	42					209
*05	284	R	284	-0-	-0-	-0-	177	3	107	9	N	97					306

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	29	#	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	15	#	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*05	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

12	713	#	484	-0-	-229	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	806	#	683	-0-	-123	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	754	#	581	-0-	-173	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	806	#	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	708	R	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	682	#	478	-0-	-204	-0-	478	2			N	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	145	N	128	-0-	-17	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

AMEN OIL LLC 016944
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

12	279	N	272	-0-	-7	-0-	271	2	1	9	N	1	1	8			152
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					152
02	261	N	248	-0-	-13	-0-	248	2			N	-0-					152
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	261	2	1	9	N	1	1	8			152
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					152
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					152

SLATER WELL #: RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

BARNETT ENERGY, INC. 051290
JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					10
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					10
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					10
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					10
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

12	527	N	364	-0-	-163	-0-	350	2	14	9	N	13					151
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	339	2	64	9	N	58					209
02	348	N	347	-0-	-1	-0-	347	2			N	-0-					209
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	375	2	12	9	N	11					220
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					220
05	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					220

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BENNETT RESOURCES, INC. 065320
PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	829	2	15	9	N	14					98
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	710	2	14	9	N	13					111
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	711	2	17	9	N	15					126
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	769	2	23	9	N	21					147
*04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	689	2	13	9	N	12					159
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	593	2	13	9	N	12					171

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

12	589	N	330	-0-	-259	-0-	330	2			Y	-0-					11
01	DLQ G-10		509	-0-	509	509	509	2			Y	-0-					11
02	DLQ G-10		517	-0-	517	1026	517	2			Y	-0-					11
03	DLQ G-10		497	-0-	497	1523	497	2			Y	-0-					11
04	DLQ G-10		344	-0-	344	1867	344	2			Y	-0-					11
05	DLQ G-10		302	-0-	302	2169	302	2			Y	-0-					11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

12	589	N	330	-0-	-259	-0-	330	2			Y	-0-					9
01	DLQ G-10		509	-0-	509	509	509	2			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		517	-0-	517	1026	517	2			Y	-0-					9
03	DLQ G-10		497	-0-	497	1523	497	2			Y	-0-					9
04	DLQ G-10		344	-0-	344	1867	344	2			Y	-0-					9
05	DLQ G-10		302	-0-	302	2169	302	2			Y	-0-					9

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
*05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

12	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	3			N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	56	3	4	9	Y	4					4
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					4
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					4

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 195869
SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					2
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					2
02	87	N	47	-0-	-40	-0-	47	3			Y	-0-					2
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					2
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			Y	-0-					2
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					12
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					12
02	87	N	47	-0-	-40	-0-	47	3			Y	-0-					12
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					12
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			Y	-0-					12
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					12

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	375	3	95	9	N	86	145	1			20
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	341	3	110	9	N	100	99	1			21
02	435	N	324	-0-	-111	-0-	324	3			N	-0-					21
03	465	N	88	-0-	-377	-0-	88	3			N	-0-					21
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					21
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					21

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	899	N	742	-0-	-157	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					74
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					74
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					74
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					74
04	330	N	209	-0-	-121	-0-	209	2			N	-0-					74
05	310	N	141	-0-	-169	-0-	139	2	2	9	N	2					76

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					57
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					57
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					57
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					57
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					57
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					57

GANNETT OPERATING LLC 293813
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM CEMENTING COMPANY 322975
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	947	-0-	-14	-0-	945	2	2	9	N	2					67
01	961	N	913	-0-	-48	-0-	911	2	2	9	N	2					69
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	N	2					71
03	961	N	923	-0-	-38	-0-	921	2	2	9	N	2					73
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	2	2	9	N	2					75
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					75

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	203	N	187	-0-	-16	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991

ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					45
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					45
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					45
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					45
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					45
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					45

ITX CORPORATION 427179

GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	82	3	30	9	Y	27					126
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	81	3	23	9	Y	21					147
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	79	3	24	9	Y	22					169
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	85	3	26	9	Y	24					193
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	81	3	24	9	Y	22	169	1			46
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	86	3	28	9	Y	25					71

JAID ENERGY, LLC 429595

RICKY BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 279002 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4106 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142

MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	534	-0-	-148	-0-	522	2	12	9	N	11					194
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	517	2	13	9	N	12					206
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	455	2	11	9	N	10					216
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	533	2	11	9	N	10					226
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	534	2	8	9	N	7					233
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	573	2	11	9	N	10					243

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060

KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	360	N	196	-0-	-164	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	372	N	142	-0-	-230	-0-	142	3			N	-0-					-0-

MCG OIL & GAS OPERATING, LLC 549252

WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					21
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					21
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					21
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					21
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					21
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					21

WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	636	2	21	9	N	19					111
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	580	2	15	9	N	14					125
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	585	2	18	9	N	16					141
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	421	2	11	9	N	10					151
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	454	2	13	9	N	12	2	8			161
05	310	N	208	-0-	-102	-0-	202	2	6	9	N	5					166

PETEX 659782

AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	896	-0-	-313	-0-	896	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219

CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PICK OIL & GAS, LLC 664362
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCOCK, INC. 665870
BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					89
01	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					89
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1	1	8			89
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					89
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	N	1	1	8			89
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					89

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					9
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					9
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					9
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					9
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			Y	-0-					9
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					9

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					76
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					76
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					76
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					76
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					76
*05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					76

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					92
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					92
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					92
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					92
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					92
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					5
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					5
02	377	N	276	-0-	-101	-0-	276	2			N	-0-					5
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					5
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					5
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					14
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					70
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					70
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					70
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					70
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2					73
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	33	2	3	9	N	3					76
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	46	2	4	9	N	4					80
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	57	2	3	9	N	3					83
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	2	3	9	N	3					86
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	41	2	1	9	N	1					87

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	198	2	11	9	N	10					48
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	78	2	11	9	N	10					58
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	109	2	6	9	N	5					63
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	135	2	3	9	N	3					66
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	N	2					68
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	96	2	1	9	N	1					69

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	56	1	157	2	N	7					54
							8	9									
01	248	N	153	-0-	-95	-0-	56	1	96	2	N	1					55
							1	9									
02	203	N	102	-0-	-101	-0-	56	1	46	2	N	-0-					55
03	217	N	144	-0-	-73	-0-	56	1	88	2	N	-0-					55
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	56	1	37	9	N	34					89
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	56	1	20	2	N	-0-					89

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

12	713	N	323	-0-	-390	-0-	322	2	1	9	N	1					31
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	906	2	12	9	N	11	9	8			33
02	783	N	734	-0-	-49	-0-	728	2	6	9	N	5	3	8			35
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	872	2	11	9	N	10	8	8			37
04	900	N	838	-0-	-62	-0-	824	2	14	9	N	13	9	8			41
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	814	2	9	9	N	8	4	8			45

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					58
01	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					58
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	803	2			N	-0-					58
03	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					58
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			N	-0-					58
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					58

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	248	2	190	9	N	173	169	1			160
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	230	2	210	9	N	191	177	1			174
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	248	2	190	9	N	173	181	1			166
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	300	2	187	9	N	170					336
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	280	2	166	9	N	151	167	1			320
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	124	2	87	9	N	79					399

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	835	2	267	9	N	243	185	1			290
01	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	828	2	260	9	N	236	360	1	1	8	165
02	1073	N	1012	-0-	-61	-0-	769	2	243	9	N	221	177	1			209
03	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	827	2	249	9	N	226	179	1	2	8	254
04	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	798	2	239	9	N	217	355	1			116
05	1085	N	658	-0-	-427	-0-	583	2	75	9	N	68					184

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					92
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					92
02	348	N	335	-0-	-13	-0-	335	2			N	-0-					92
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					92
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					92
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					92

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

12	2025	R	2025	-0-	-0-	-0-	1808	2	217	9	N	197	182	1	3	8	241
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	467	2	6	9	N	5	4	8			242
02	174	N	139	-0-	-35	-0-	138	2	1	9	N	1					243
03	186	N	48	-0-	-138	-0-	46	2	2	9	N	2					245
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	153	2	1	9	N	1					246
05	155	N	70	-0-	-85	-0-	69	2	1	9	N	1					247

GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	899	2	12	9	N	11					113
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	829	2	12	9	N	11					124
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	836	2	10	9	N	9					133
03	899	N	793	-0-	-106	-0-	782	2	11	9	N	10	1	8			142
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	822	2	14	9	N	13					155
05	899	N	875	-0-	-24	-0-	860	2	15	9	N	14					169

ALLAR 104 WELL #: 1 RRCID -> 282517 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2722 - 2728

12	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM ESTATE 1178 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285054 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4380 - 4389

12	2325	#	747	-0-	-1578	-0-	459	2	288	9	N	262	340	1			180
01	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	563	2	519	9	N	472	491	1	1	8	160
02	957	N	827	-0-	-130	-0-	402	2	425	9	N	386	366	1			180
03	744	N	613	-0-	-131	-0-	365	2	248	9	N	225	360	1			45
04	1050	N	993	-0-	-57	-0-	409	2	584	9	N	531	342	1			234
05	899	N	185	-0-	-714	-0-	106	2	79	9	N	72					306

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

STOVALL, TROY 824450
PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					9
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					9
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					9
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					9
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					9
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					5
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					5
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					5
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					5
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					5
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	60	2	130	9	N	118	160	1			92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188					280
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	168	1			228
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	73	2	94	9	N	85	170	1			143
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	79	2	140	9	N	127					270
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					304

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAND WELL #: 1 RRCID -> 077796 COMPL. DATE 07/30/1978 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

12	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	667	N	642	-0-	-25	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	713	N	364	-0-	-349	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

12	2171	R	2171	-0-	-0-	-0-	2127	3	44	9	N	40					42
01	1860	#	1859	-0-	-1	-0-	1674	3	185	9	N	168	166	1			44
02	1740	#	1347	-0-	-393	-0-	1347	3			N	-0-					44
03	2761	R	2761	-0-	-0-	-0-	2632	3	129	9	N	117	160	1			1
04	2409	R	2409	-0-	-0-	-0-	2329	3	80	9	N	73					74
05	1860	#	1315	-0-	-545	-0-	1315	3			N	-0-					74

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

12	2914	#	2899	-0-	-15	-0-	2841	3	58	9	N	53					147
01	2914	#	2801	-0-	-113	-0-	2743	3	58	9	N	53					200
02	2697	#	2652	-0-	-45	-0-	2590	3	62	9	N	56					256
03	2914	#	2882	-0-	-32	-0-	2807	3	75	9	N	68	183	1			141
04	2820	#	2791	-0-	-29	-0-	2721	3	70	9	N	64					205
*05	2938	R	2938	-0-	-0-	-0-	2873	3	65	9	N	59					264

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

12	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	13	#	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

12	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114